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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2280 N	2247	-0-	-33	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2325 N	2302	-0-	-23	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	2220 N	2185	-0-	-35	-0-	2185	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
04	14B2 EXT		246	-0-	246	687	246	2			N	-0-					10
05	560		286	-0-	-274	413	274	2	12	9	N	11					21
06	648	R	235	-0-	-413	-0-	227	2	8	9	N	7					28
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					30
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	191	2	17	9	N	15					45
09	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
04	14B2 EXT		543	-0-	543	2271	543	2			N	-0-					97
05	14B2 EXT		663	-0-	663	2934	663	2			N	-0-					97
06	14B2 EXT		439	-0-	439	3373	439	2			N	-0-					97
07	14B2 EXT		547	-0-	547	3920	547	2			N	-0-					97
08	14B2 EXT		519	-0-	519	4439	519	2			N	-0-					97
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	4439					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
04	3300		3295	-0-	-5	-0-	3295	2			N	-0-					41
05	3410		3249	-0-	-161	-0-	3249	2			N	-0-					41
06	3300		2892	-0-	-408	-0-	2892	2			N	-0-					41
07	2935	R	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					41
08	3410		2810	-0-	-600	-0-	2810	2			N	-0-					41
09	3300	NO RPT		-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	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
04	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					84
05	910	R	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					84
06	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					84
07	942	R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					84
08	930	#	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					84
*09	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	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
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-

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

04	990	#	776	-0-	-214	-0-	766	3	10	9	N	9					175
05	1023	#	801	-0-	-222	-0-	792	3	9	9	N	8	164	1			19
06	990	#	890	-0-	-100	-0-	878	3	12	9	N	11					30
07	992	#	739	-0-	-253	-0-	737	3	2	9	N	2					32
08	806	#	743	-0-	-63	-0-	737	3	6	9	N	5					37
09	900	#	689	-0-	-211	-0-	687	3	2	9	N	2					39

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

04	990	#	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					100
05	1023	#	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					100
06	990	#	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					100
07	1023	#	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					100
08	1023	#	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					100
09	990	#	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-					100

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

04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	509	2	32	9	N	29					186
05	575	R	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	N	2					188
06	550	R	550	-0-	-0-	-0-	518	2	32	9	N	29	191	1			26
07	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					26
08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					26
*09	479	R	479	-0-	-0-	-0-	449	2	30	9	N	27					53

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

04	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	1370	2	31	9	N	28					127
05	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	1404	2	24	9	N	22					149
06	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1340	2	24	9	N	22					171
07	1457	#	1409	-0-	-48	-0-	1394	2	15	9	N	14					185
08	1457	#	1437	-0-	-20	-0-	1428	2	9	9	N	8					193
09	1410	#	1397	-0-	-13	-0-	1362	2	35	9	N	32	181	1			44

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

04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	168	-0-	-18	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	133	-0-	-47	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	135	-0-	-51	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	134	-0-	-52	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	114	-0-	-66	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-

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
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

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

04	797	R	797	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	Y	4	2	1			12
							4	9									
05	870	R	870	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	Y	18					30
							20	9									
06	828	R	828	-0-	-0-	-0-	35	1	785	3	Y	7					37
							8	9									
07	833	R	833	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	Y	10					47
							11	9									
08	815	R	815	-0-	-0-	-0-	35	1	780	3	Y	-0-					47
*09	829	R	829	-0-	-0-	-0-	35	1	780	3	Y	13					60
							14	9									

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

04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*09	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	810	#	601	-0-	-209	-0-	595	3	6	9	Y	5					125
05	775	#	644	-0-	-131	-0-	640	3	4	9	Y	4					129
06	750	#	731	-0-	-19	-0-	730	3	1	9	Y	1	109	1			21
07	775	#	763	-0-	-12	-0-	752	3	11	9	Y	10					31
08	761	R	761	-0-	-0-	-0-	757	3	4	9	Y	4					35
09	720	#	683	-0-	-37	-0-	683	3			Y	-0-					35

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
04	481	R	481	-0-	-0-	-0-	15	1	454	3	Y	11	1	1			23
							12	9									
05	525	R	525	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	Y	14					37
							15	9									
06	559	R	559	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	Y	23					60
							25	9									
07	584	R	584	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	Y	37					97
							41	9									
08	534	R	534	-0-	-0-	-0-	17	1	503	3	Y	13					110
							14	9									
*09	555	R	555	-0-	-0-	-0-	17	1	494	3	Y	40					150
							44	9									

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
04	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-	57	1	1682	3	Y	57					151
							63	9									
05	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	47	1	1375	3	Y	42	162	1			31
							46	9									
06	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	37	1	1079	3	Y	36					67
							40	9									
07	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	43	1	1290	3	Y	38	71	1			34
							42	9									
08	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	40	1	1191	3	Y	49	2	1			81
							54	9									
*09	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	38	1	1147	3	Y	34					115
							37	9									

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
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	112	3	1	9	N	1					1
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					1
08	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					1
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	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
04	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1118	3	17	9	Y	15					160
05	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1182	3	14	9	Y	13					173
06	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1108	3	8	9	Y	7	154	1			26
07	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1138	3	10	9	Y	9					35
08	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1126	3	13	9	Y	12					47
*09	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	1064	3	10	9	Y	9					56

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
04	564	R	564	-0-	-0-	-0-	90	1	430	3	N	40	166	1			54
							44	9									
05	545	R	545	-0-	-0-	-0-	93	1	412	3	N	36					90
							40	9									
06	490	R	490	-0-	-0-	-0-	90	1	376	3	N	22					112
							24	9									
*07	462	R	462	-0-	-0-	-0-	93	1	354	3	Y	14	88	1			38
							15	9									
*08	459	R	459	-0-	-0-	-0-	93	1	338	3	Y	25	2	1			61
							28	9									
*09	440	R	440	-0-	-0-	-0-	90	1	330	3	Y	18					79
							20	9									

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					86
05	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					86
06	645	R	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					86
07	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					86
08	682	#	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					86
09	660	#	620	-0-	-40	-0-	620	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
04	858	R	858	-0-	-0-	-0-	654	2	204	9	N	185	182	1			123
05	735	R	735	-0-	-0-	-0-	682	2	53	9	N	48					171
06	607	R	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	N	1					172
07	684	R	684	-0-	-0-	-0-	656	2	28	9	N	25					197
08	681	R	681	-0-	-0-	-0-	666	2	15	9	N	14	187	1			24
*09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	617	2	19	9	N	17					41

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
04	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1178	#	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1140	#	NO RPT	-0-	-1140	-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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	#	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
04	930	#	888	-0-	-42	-0-	54	1	831	3	N	3					152
							3	9									
05	961	#	857	-0-	-104	-0-	56	1	798	3	N	3					155
							3	9									
06	870	#	849	-0-	-21	-0-	54	1	778	3	N	15					170
							17	9									
07	930	#	771	-0-	-159	-0-	56	1	686	3	N	26	169	1			27
							29	9									
08	930	#	744	-0-	-186	-0-	56	1	684	3	N	4					31
							4	9									
09	900	#	553	-0-	-347	-0-	54	1	499	3	N	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	180	#	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	#	866	-0-	-64	-0-	852	3	14	9	N	13					156
05	961	#	874	-0-	-87	-0-	860	3	14	9	N	13					169
06	930	#	807	-0-	-123	-0-	795	3	12	9	N	11					180
07	899	#	803	-0-	-96	-0-	785	3	18	9	N	16					196
08	899	#	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-					196
09	870	#	752	-0-	-118	-0-	741	3	11	9	N	10	182	1			24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	850	R	850	-0-	-0-	-0-	818	3	32	9	N	29	172	1			22
05	868	#	853	-0-	-15	-0-	847	3	6	9	N	5					27
06	840	#	810	-0-	-30	-0-	802	3	8	9	N	7					34
07	868	#	810	-0-	-58	-0-	804	3	6	9	N	5					39
08	868	#	831	-0-	-37	-0-	825	3	6	9	N	5					44
*09	840	#	785	-0-	-55	-0-	778	3	7	9	N	6					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					174
05	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					174
06	720	#	622	-0-	-98	-0-	622	3			N	-0-					174
07	744	#	453	-0-	-291	-0-	453	3			N	-0-					174
08	744	#	36	-0-	-708	-0-	36	3			N	-0-					174
*09	660	#	43	-0-	-617	-0-	43	3			N	-0-					174

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 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
04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	398	3	42	9	N	38					169
05	434	#	427	-0-	-7	-0-	401	3	26	9	N	24	170	1			23
06	420	#	406	-0-	-14	-0-	396	3	10	9	N	9					32
07	465	#	422	-0-	-43	-0-	386	3	36	9	N	33					65
08	465	#	394	-0-	-71	-0-	388	3	6	9	N	5					70
*09	450	#	372	-0-	-78	-0-	366	3	6	9	N	5					75

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
04	1140	#	654	-0-	-486	-0-	652	2	2	9	N	2					90
05	1116	#	1073	-0-	-43	-0-	1071	2	2	9	N	2					92
06	1080	#	1021	-0-	-59	-0-	1019	2	2	9	N	2					94
07	1116	#	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-					94
08	1085	#	1033	-0-	-52	-0-	1031	2	2	9	N	2					96
09	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					144
05	513	R	513	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	N	4					148
06	450	#	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					148
07	527	#	437	-0-	-90	-0-	437	3			N	-0-					148
08	527	#	417	-0-	-110	-0-	414	3	3	9	N	3					151
09	510	#	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					151

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

04	DELQ	PR	391	-0-	391	391	387	3	4	9	N	4					64
05	766	R	375	-0-	-391	-0-	373	3	2	9	N	2					66
06	363	R	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	N	2					68
07	403	#	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					68
08	403	#	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					68
09	390	#	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					68

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	447					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	447					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	199	-0-	199	646	199	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	206	-0-	206	852	206	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	188	-0-	188	1040	188	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	130	-0-	130	1170	130	3			N	-0-					-0-

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

04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					24
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					24
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					24
07	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					24
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					24
09	DELQ	PR	269	-0-	269	269	269	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

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

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

04	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	1243	2	144	9	N	131					167
05	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1252	2	98	9	N	89	174	1			82
06	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1196	2	89	9	N	81					163
07	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1185	2	81	9	N	74	170	1			67
08	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1193	2	79	9	N	72					139
*09	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1163	2	75	9	N	68	174	1			33

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	257	-0-	-43	-0-	256	3	1	9	Y	1					6
05	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					6
06	210	#	167	-0-	-43	-0-	163	3	4	9	Y	4					10
07	217	#	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-					10
08	217	#	167	-0-	-50	-0-	164	3	3	9	Y	3					13
*09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	207	3	6	9	Y	5					18

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
04	360	#	253	-0-	-107	-0-	242	3	11	9	N	10					22
05	372	#	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-					22
06	360	#	43	-0-	-317	-0-	43	3			N	-0-					22
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					22
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					22

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

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

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
04	887	R	887	-0-	-0-	-0-	727	2	160	9	N	145					281
05	764	R	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	N	7	150	1			138
06	738	R	738	-0-	-0-	-0-	724	2	14	9	N	13					151
07	770	R	770	-0-	-0-	-0-	714	2	56	9	N	51					202
08	749	R	749	-0-	-0-	-0-	699	2	50	9	N	45					247
*09	682	R	682	-0-	-0-	-0-	626	2	56	9	N	51	185	1			113

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	519	R	519	-0-	-0-	-0-	471	3	48	9	N	44					202
05	542	R	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	N	24	183	1			43
06	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					43
07	540	R	540	-0-	-0-	-0-	531	3	9	9	N	8					51
08	592	R	592	-0-	-0-	-0-	585	3	7	9	N	6					57
*09	530	R	530	-0-	-0-	-0-	523	3	7	9	N	6					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	#	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					19
05	2790	#	532	-0-	-2258	-0-	532	3			N	-0-					19
06	2700	#	506	-0-	-2194	-0-	506	3			N	-0-					19
07	2790	#	503	-0-	-2287	-0-	503	3			N	-0-					19
08	558	#	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					19
*09	540	#	480	-0-	-60	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					154
05	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					154
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					154
07	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					154
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					154
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	#	60	-0-	-270	-0-	59	3	1	9	N	1					148
05	217	#	34	-0-	-183	-0-	34	3			N	-0-					148
06	180	#	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					148
07	93	#	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					148
08	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					148
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	299	3	8	9	N	7	44	1			19
05	310	#	296	-0-	-14	-0-	290	3	6	9	N	5					24
06	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					24
07	310	#	274	-0-	-36	-0-	273	3	1	9	N	1					25
08	310	#	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					25
09	300	#	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					76
05	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-	52	1			24
06	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					24
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					24
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	24	1			-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

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

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

04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					70
05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					70
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					70
07	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					70
08	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					70
09	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					70

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

04	540	#	414	-0-	-126	-0-	414	3			N	-0-					15
05	558	#	436	-0-	-122	-0-	435	3	1	9	N	1					16
06	450	#	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					16
07	465	#	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					16
08	434	#	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					16
09	420	#	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					16

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

04	540	#	507	-0-	-33	-0-	507	3			Y	-0-					13
05	527	#	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					13
06	510	#	504	-0-	-6	-0-	504	3			Y	-0-					13
07	527	#	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					13
08	527	#	522	-0-	-5	-0-	514	3	8	9	Y	7					20
09	510	#	487	-0-	-23	-0-	487	3			Y	-0-					20

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

04	977	R	977	-0-	-0-	-0-	957	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	992	#	962	-0-	-30	-0-	960	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	930	#	916	-0-	-14	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
07	961	#	950	-0-	-11	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
08	961	#	934	-0-	-27	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
09	930	#	893	-0-	-37	-0-	893	3			Y	-0-					-0-

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

04	420	#	249	-0-	-171	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	434	#	281	-0-	-153	-0-	10	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	267	R	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	313	R	313	-0-	-0-	-0-	11	1	302	3	Y	-0-					-0-
*09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	215	R	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-

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
04	750	#	639	-0-	-111	-0-	21	1	616	3	Y	2					37
							2	9									
05	775	#	674	-0-	-101	-0-	22	1	652	3	Y	-0-					37
06	690	#	679	-0-	-11	-0-	22	1	657	3	Y	-0-					37
07	713	#	694	-0-	-19	-0-	30	1	664	3	Y	-0-					37
08	713	#	702	-0-	-11	-0-	31	1	671	3	Y	-0-					37
09	690	#	669	-0-	-21	-0-	28	1	641	3	Y	-0-					37

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
04	540	#	497	-0-	-43	-0-	74	1	411	3	Y	11					41
							12	9									
05	631	R	631	-0-	-0-	-0-	80	1	522	3	Y	26					67
							29	9									
06	588	R	588	-0-	-0-	-0-	76	1	489	3	Y	21					88
							23	9									
07	620	R	620	-0-	-0-	-0-	80	1	525	3	Y	14					102
							15	9									
08	619	R	619	-0-	-0-	-0-	80	1	520	3	Y	17					119
							19	9									
*09	599	R	599	-0-	-0-	-0-	77	1	503	3	Y	17					136
							19	9									

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
04	2100	#	1962	-0-	-138	-0-	64	1	1891	3	Y	6					50
							7	9									
05	2170	#	1873	-0-	-297	-0-	61	1	1801	3	Y	10					60
							11	9									
06	1920	#	1671	-0-	-249	-0-	54	1	1609	3	Y	7					67
							8	9									
07	2006	R	2006	-0-	-0-	-0-	61	1	1822	3	Y	112	173	1			6
							123	9									
08	2133	R	2133	-0-	-0-	-0-	71	1	2062	3	Y	-0-					6
*09	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	65	1	1946	3	Y	24					30
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	R	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
06	361	R	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
07	372	#	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
08	372	#	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
09	360	#	343	-0-	-17	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	435	R	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-			5
05	450	R	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-			5
06	431	R	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-			5
07	465	#	461	-0-	-4	-0-	19	1	442	3	Y	-0-			5
08	465	#	458	-0-	-7	-0-	20	1	438	3	Y	-0-			5
*09	452	R	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	-0-			5

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

04	990	#	840	-0-	-150	-0-	172	1	668	3	N	-0-			12
05	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	183	1	817	3	N	-0-			12
06	1230	#	691	-0-	-539	-0-	167	1	524	3	N	-0-			12
07	1271	#	1225	-0-	-46	-0-	190	1	1035	3	N	-0-			12
08	1271	#	943	-0-	-328	-0-	181	1	762	3	N	-0-			12
09	960	#	831	-0-	-129	-0-	172	1	659	3	N	-0-			12

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

04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RIEGER, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

04	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					44
05	1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					44
06	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1792	2	8	9	N	7					51
07	1922 #	1175	-0-	-747	-0-	1158	2	17	9	N	15					66
08	1922 #	1512	-0-	-410	-0-	1501	2	11	9	N	10					76
*09	1928 R	1928	-0-	-0-	-0-	1910	2	18	9	N	16	55	1			37

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*09	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	R	216	-0-	-0-	-0-	214	3	2	9	N	2					46
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	N	4					50
06	240	#	200	-0-	-40	-0-	198	3	2	9	N	2					52
07	248	#	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					52
08	248	#	163	-0-	-85	-0-	159	3	4	9	N	4					56
*09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	N	4					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	229	3	13	9	N	12	41	1			70
05	248	#	224	-0-	-24	-0-	221	3	3	9	N	3					73
06	259	R	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	N	2					75
07	248	#	191	-0-	-57	-0-	188	3	3	9	N	3					78
08	248	#	164	-0-	-84	-0-	163	3	1	9	N	1					79
*09	270	#	236	-0-	-34	-0-	234	3	2	9	N	2					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	220	-0-	-20	-0-	219	3	1	9	N	1					95
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	233	3	1	9	N	1					96
06	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					96
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					96
08	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					96
*09	240	#	210	-0-	-30	-0-	209	3	1	9	N	1					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	594	3	9	9	N	8					195
05	542	R	542	-0-	-0-	-0-	540	3	2	9	N	2	179	1			18
06	628	R	628	-0-	-0-	-0-	618	3	10	9	N	9					27
07	620	#	582	-0-	-38	-0-	579	3	3	9	N	3					30
08	620	#	585	-0-	-35	-0-	579	3	6	9	N	5					35
*09	630	#	529	-0-	-101	-0-	526	3	3	9	N	3					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492	R	492	-0-	-0-	-0-	491	3	1	9	N	1					56
05	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					56
06	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					56
07	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					56
08	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					56
*09	480	#	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2614	R	2614	-0-	-0-	-0-	2606	3	8	9	N	7					99
05	2660	R	2660	-0-	-0-	-0-	2656	3	4	9	N	4					103
06	2461	R	2461	-0-	-0-	-0-	2457	3	4	9	N	4					107
07	2697	#	2461	-0-	-236	-0-	2459	3	2	9	N	2					109
08	2697	#	2612	-0-	-85	-0-	2610	3	2	9	N	2					111
*09	2610	#	2292	-0-	-318	-0-	2286	3	6	9	N	5					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					19
05	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					19
06	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					19
07	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					19
08	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					19
09	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 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
04	990	#	768	-0-	-222	-0-	762	3	6	9	N	5					44
05	1023	#	1018	-0-	-5	-0-	1011	3	7	9	N	6					50
06	990	#	957	-0-	-33	-0-	949	3	8	9	N	7					57
07	1023	#	833	-0-	-190	-0-	829	3	4	9	N	4					61
08	1023	#	924	-0-	-99	-0-	913	3	11	9	N	10					71
*09	990	#	953	-0-	-37	-0-	946	3	7	9	N	6					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	382	3	21	9	N	19					75
05	364	R	364	-0-	-0-	-0-	328	3	36	9	N	33					108
06	382	R	382	-0-	-0-	-0-	345	3	37	9	N	34					142
07	310	#	282	-0-	-28	-0-	256	3	26	9	N	24					166
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	288	3	10	9	N	9					175
09	300	#	298	-0-	-2	-0-	288	3	10	9	N	9					175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	132	3	8	9	N	7					56
05	93	#	76	-0-	-17	-0-	69	3	7	9	N	6					62
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	73	3	2	9	N	2					64
07	155	#	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					64
08	155	#	56	-0-	-99	-0-	54	3	2	9	N	2					66
09	150	#	56	-0-	-94	-0-	54	3	2	9	N	2					66

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
04	240	#	156	-0-	-84	-0-	153	3	3	9	N	3					101
05	248	#	212	-0-	-36	-0-	211	3	1	9	N	1					102
06	240	#	202	-0-	-38	-0-	187	3	15	9	N	14	80	1			36
07	248	#	67	-0-	-181	-0-	66	3	1	9	N	1					37
08	248	#	200	-0-	-48	-0-	196	3	4	9	N	4					41
*09	210	#	199	-0-	-11	-0-	198	3	1	9	N	1					42

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
04	549	R	549	-0-	-0-	-0-	547	3	2	9	N	2					58
05	651	#	507	-0-	-144	-0-	505	3	2	9	N	2					60
06	630	#	508	-0-	-122	-0-	489	3	19	9	N	17					77
07	651	#	402	-0-	-249	-0-	390	3	12	9	N	11					88
08	620	#	385	-0-	-235	-0-	368	3	17	9	N	15					103
*09	540	#	427	-0-	-113	-0-	420	3	7	9	N	6					109

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2243	R	2243	-0-	-0-	-0-	2217	3	26	9	N	24					81
05	1985	R	1985	-0-	-0-	-0-	1951	3	34	9	N	31					112
06	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	2114	3	31	9	N	28					140
07	2325	#	2049	-0-	-276	-0-	2047	3	2	9	N	2					142
08	2325	#	1990	-0-	-335	-0-	1990	3			N	-0-					142
*09	2250	#	1743	-0-	-507	-0-	1743	3			N	-0-					142

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
04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	741	3	45	9	N	41	149	1			21
05	744	#	690	-0-	-54	-0-	684	3	6	9	N	5					26
06	750	#	668	-0-	-82	-0-	664	3	4	9	N	4					30
07	775	#	757	-0-	-18	-0-	750	3	7	9	N	6					36
08	783	R	783	-0-	-0-	-0-	777	3	6	9	N	5					41
*09	750	#	722	-0-	-28	-0-	719	3	3	9	N	3					44

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
04	360	#	336	-0-	-24	-0-	332	3	4	9	N	4					65
05	372	#	301	-0-	-71	-0-	298	3	3	9	N	3					68
06	360	#	335	-0-	-25	-0-	331	3	4	9	N	4					72
07	341	#	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					72
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	346	3	9	9	N	8					80
*09	330	#	259	-0-	-71	-0-	255	3	4	9	N	4					84

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
04	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					127
05	186	#	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					127
06	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					127
07	186	#	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					127
08	155	#	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					127
09	150	#	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-					127

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	791	R	791	-0-	-0-	-0-	649	2	142	9	N	129	184	1			80
05	876	R	876	-0-	-0-	-0-	676	2	200	9	N	182	182	1			80
06	862	R	862	-0-	-0-	-0-	665	2	197	9	N	179	184	1			75
07	837	#	733	-0-	-104	-0-	587	2	146	9	N	133					208
08	868	#	827	-0-	-41	-0-	682	2	145	9	N	132	179	1			161
09	840	#	796	-0-	-44	-0-	658	2	138	9	N	125	184	1			102

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
04	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					19
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					19
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					19
07	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					19
08	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					19
*09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	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
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					27
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27

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

04	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	1			N	-0-					175
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	1			N	-0-					175
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	1			N	-0-					175
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	1			N	-0-					175
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	1			N	-0-					175
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	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

04	3210	#	1060	-0-	-2150	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	2400	R	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	1828	R	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	2387	#	1109	-0-	-1278	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6

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

04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					175
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	174	1			134
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	174	1			30
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					85
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

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

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

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

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

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

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

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

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	N	-0-					-0-
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	27	1	608	3	N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	3	N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	28	1	619	3	N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	27	1	599	3	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
05	992	N	127	-0-	-865	-0-	127	2			N	-0-					94
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1080	2	10	9	N	9					103
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1783	2	9	9	N	8					111
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	2	7	9	N	6					117
09	1080	N	765	-0-	-315	-0-	761	2	4	9	N	4					122

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
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	2					123
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					123
06	1200	N	847	-0-	-353	-0-	845	2	2	9	N	2					125
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					125
08	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-					125
09	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	810	2	78	9	N	71	167	1			95
05	775	N	723	-0-	-52	-0-	647	2	76	9	N	69					164
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	811	2	64	9	N	58	161	1			61
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	667	2	122	9	N	111					172
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	815	2	70	9	N	64	168	1			68
09	870	N	672	-0-	-198	-0-	609	2	63	9	N	57					125

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
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	360	#	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					99
05	372	#	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					99
06	360	#	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-	83	1			16
07	372	#	236	-0-	-136	-0-	235	2	1	9	N	1					17
08	279	#	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					17
*09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1					18

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
GRAF, RAY WELL #: 1 RRCID -> 164547 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1506 - 1516

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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	240	#	185	-0-	-55	-0-	184	2	1	9	Y	1					39
05	248	#	185	-0-	-63	-0-	184	2	1	9	Y	1					40
06	240	#	172	-0-	-68	-0-	171	2	1	9	Y	1					41
07	217	#	177	-0-	-40	-0-	176	2	1	9	Y	1					42
08	217	#	168	-0-	-49	-0-	167	2	1	9	Y	1					43
09	180	#	77	-0-	-103	-0-	75	2	2	9	Y	2					45

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

04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					38
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1					39
06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					40
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					41
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					42
*09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	Y	3					45

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

04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	148	2	12	9	N	11					54
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	185	3	11	9	N	10					64
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	N	2					66
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	N	3					69
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3					72
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	N	5					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	11					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					44

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					26
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					26
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					26
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	#	807	-0-	-153	-0-	18	1	789	2	N	-0-					90
05	1054	#	734	-0-	-320	-0-	16	1	718	2	N	-0-					90
06	1020	#	552	-0-	-468	-0-	12	1	529	2	N	10					100
							11	9									
07	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					100
08	927	R	927	-0-	-0-	-0-	20	1	899	2	N	7					107
							8	9									
*09	867	R	867	-0-	-0-	-0-	17	1	850	2	N	-0-					107

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	N	5					190
05	558	N	42	-0-	-516	-0-	42	3			N	-0-					190
06	540	N	20	-0-	-520	-0-	20	3			N	-0-					190
07	403	N	39	-0-	-364	-0-	39	3			N	-0-					190
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					190
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					190

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

04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	90	N	32	-0-	-58	-0-	28	3	4	9	N	4					183
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	3	4	9	N	4	159	1			28
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	202	3	42	9	N	38					66
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	240	3	57	9	N	52					118
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	311	3	48	9	N	44					162
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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

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

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

04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					106
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					106
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					106
07	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					106
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					106
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	125	R	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	466	R	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-					-0-

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

04	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	B	-0-	185	2		N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	B	-0-	168	2		N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2		N	-0-					-0-

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

04	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	B	-0-	185	2		N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	B	-0-	167	2		N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	156	2		N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2		N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	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

04	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	105	1	788	2	N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	109	1	809	2	N	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16 B	-0-	105	1	779	2	N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	109	1	798	2	N	-0-					-0-
08	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	109	1	798	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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

04	780	N	681	-0-	-99 B	-0-	681	2			N	-0-					33
05	744	N	695	-0-	-49 B	-0-	695	2			N	-0-					33
06	750	N	687	-0-	-63 B	-0-	687	2			N	-0-					33
07	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					33
08	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					33

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

04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

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

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	3	1	9	N	1					111
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	3	1	9	N	1					112
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	3	2	9	N	2					114
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	3	1	9	N	1					115
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					115
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	893	3	1	9	N	1					116

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	364	2	11	9	N	10					10
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	317	2	6	9	N	5					15
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	63	1	138	2	N	-0-					9
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					9
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					9
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	120	2	N	-0-					9

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	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

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					3
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					3
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					3
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					3
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					3
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					3

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	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

04	660	N	427	-0-	-233	-0-	67	1	360	2	N	-0-					-0-
05	589	N	443	-0-	-146	-0-	72	1	371	2	N	-0-					-0-
06	510	N	371	-0-	-139	-0-	57	1	314	2	N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	60	1	317	2	N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	63	1	330	2	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013																		

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	2	-0-	-3	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					13
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					13
06	120	N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2			N	-0-					13
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					13
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	310	N	224	-0-	-86 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	465	N	315	-0-	-150 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

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
04	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	3			N	-0-					45
05	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	3			N	-0-					45
06	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	3			N	-0-					45
07	341	N	79	-0-	-262 B	-0-	79	3			N	-0-					45
08	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	250	3			N	-0-					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	330	N	228	-0-	-102 B	-0-	228	3			N	-0-					45

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
04	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					67
05	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					67
06	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	3			N	-0-					67
07	589	N	167	-0-	-422 B	-0-	167	3			N	-0-					67
08	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					67

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
04	450	N	442	-0-	-8 B	-0-	442	3			N	-0-					26
05	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					26
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					26
07	465	N	182	-0-	-283 B	-0-	182	3			N	-0-					26
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					26

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	372	N	315	-0-	-57 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-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
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					5
05	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					5
06	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					5
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					5
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	108	3	12	9	N	11					143
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	103	3	11	9	N	10					153
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					153
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	219	3	26	9	N	24					177
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	N	2					179
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					179

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
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					3
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					3
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					3
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					3
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					3
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					3

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
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MCCRACKEN, EUGENE 543370
MAHANEY, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 085192 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 3964 PERF. 3930 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2014 - P/A 06-06-2014

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
DENTON OIL & GAS 216421
MENCHACA-TED LOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1621	-0-	1621	6657	1621	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5684	-0-	5684	12341	5684	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1326	-0-	1326	13667	1326	2			N	-0-					-0-
07	7750		857	-0-	-6893	6774	857	2			N	-0-					-0-
08	7750		1618	-0-	-6132	642	1618	2			N	-0-					-0-
09	5490	#	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	206	-0-	206	7390	206	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	168	-0-	168	7558	168	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	300	-0-	300	7858	300	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	435	-0-	435	8293	435	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	400	-0-	400	8693	400	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8693					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	950	-0-	-940	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	830	-0-	-379	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	767	N	767	-0-	-0-	B -0-	767	2			N	-0-					-0-
05	434	N	250	-0-	-184	B -0-	250	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	B -0-	746	2			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	B -0-	459	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	B -0-	529	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	B -0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	699	N	782	-0-	83	B 83	782	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	311	-0-	-774	B -0-	311	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	B -0-	935	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		667	-0-	667	B 667	667	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1306	-0-	1306	B 1973	1306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1973																	
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B 1973					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	348	-0-	-12	B -0-	348	2			N	-0-					-0-
05	372	N	115	-0-	-257	B -0-	115	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	B -0-	388	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	B -0-	237	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	B -0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	B -0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	769		3788	-0-	3019	B 63745	3788	2			N	-0-					-0-
05	2933		1374	-0-	-1559	B 62186	1374	2			N	-0-					-0-
06	3930		4802	-0-	872	B 63058	4802	2			N	-0-					-0-
07	0		3445	-0-	3445	B 66503	3445	2			N	-0-					-0-
08	1165		3561	-0-	2396	B 68899	3561	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 68899																	
09	4800		NO RPT	-0-	-4800	B 64099					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22920	#	4082	-0-	-18838	-0-	4080	2	2	9	N	2					333
05	26910	R	26910	-0-	-0-	-0-	26764	2	146	9	N	133					466
06	25139	R	25139	-0-	-0-	-0-	24993	2	146	9	N	133	362	1			237
07	20863	#	20410	-0-	-453	-0-	20224	2	186	9	N	169					406
08	26908	#	15352	-0-	-11556	-0-	15222	2	130	9	N	118					524
09	26040	#	11745	-0-	-14295	-0-	11745	2			N	-0-					524

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

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

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

04	6390	X	5756	-0-	-634	-0-	5197	2	559	9	N	508	324	1			354
05	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	5503	2	453	9	N	412	655	1			111
06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	5580	2	581	9	N	528	326	1			313
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6379	2	663	9	N	603	657	1			259
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6312	2	553	9	N	503	623	1			139
*09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6037	2	490	9	N	445	332	1			252

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

04	1020	X	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					107
05	1054	X	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					107
06	990	X	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					107
07	1023	X	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					107
08	1023	X	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					107
*09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	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

04	7290	X	5253	-0-	-2037	-0-	5253	2			N	-0-					1
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					1
06	6000	X	5509	-0-	-491	-0-	5509	2			N	-0-					1
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					1
08	6634	X	5586	-0-	-1048	-0-	5586	2			N	-0-					1
09	6420	X	5366	-0-	-1054	-0-	5366	2			N	-0-					1

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

04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	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
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	N	-0-					44
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	-0-					44
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N	-0-					44
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-					44
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	N	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5 19	1 9	188	2	N	17					101
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	209	2	N	2	54	1			49
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	5 8	1 9	139	2	N	7					56
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	3 25	1 9	114	2	N	23					79
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7 30	1 9	228	2	N	27					106
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
04	DLQ G-10		192	-0-	192	798	47 9	1 9	136	2	Y	8	41	1			18
05	DLQ G-10		197	-0-	197	995	48 4	1 9	145	2	Y	4	12	1			10
06	1200	N	205	-0-	-995	-0-	47 4	1 9	154	2	Y	4					14
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	42 7	1 9	142	2	Y	6					20
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	140	2	Y	4					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	50	1	194	2	N	-0-					54
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	52	1	186	2	N	-0-	30	1			24
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	50	1	157	2	N	-0-					24
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	50	1	109	2	N	-0-					24
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	49	1	88	2	N	-0-					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52 39	1 9	574	2	N	35	125	1			90
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51 21	1 9	410	2	N	19					109
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	50 15	1 9	464	2	N	14					123
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	52 35	1 9	619	2	N	32					155
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	585	2	N	2	92	1			65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	148	2	N	1					74
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	188	2	N	7	22	1			59
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	47 7	1 9	153	2	N	6					65
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	47 11	1 9	173	2	N	10	61	1			14
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	48 1	1 9	169	2	N	1					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	2	N	-0-					30
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	291	2	N	1					31
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	48 7	1 9	278	2	N	6					37
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	50 18	1 9	305	2	N	16					53
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	50 20	1 9	317	2	N	18					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	81 17	1 9	3012	2	N	15					223
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	83 14	1 9	3078	2	N	13	183	1			53
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	83 18	1 9	3077	2	N	16					69
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	84 19	1 9	2729	2	N	17					86
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	84 14	1 9	2976	2	N	13					99
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					99

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
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	49	1	347	2	N	30					161
							33	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	308	2	N	23	104	1			80
							25	9									
06	540	N	356	-0-	-184	-0-	48	1	282	2	N	24					104
							26	9									
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	46	1	256	2	N	10					114
							11	9									
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	51	1	324	2	N	23					137
							25	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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

04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					15
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					15
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					15
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					15
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					15
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					15

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	3					104
05	434	N	64	-0-	-370	-0-	62	2	2	9	N	2					106
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					106
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					106
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					106
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					106

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
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	844	-0-	-236	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	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
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					17
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					85
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					85
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-					85
07	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	2			N	-0-					85
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					85
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	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
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					15
05	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					15
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					15
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					15
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					15
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					77
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					77
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					63
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					63
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
09	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
04	720	#	324	-0-	-396	-0-	323	2	1	9	N	1					44
05	959	R	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					47
06	864	R	864	-0-	-0-	-0-	843	2	21	9	N	19	4	8			62
07	679	R	679	-0-	-0-	-0-	636	2	43	9	N	39	1	8			100
08	961	#	616	-0-	-345	-0-	540	2	76	9	N	69	1	8			168
09	930	#	741	-0-	-189	-0-	673	2	68	9	N	62	173	1	1	8	56

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
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	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
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					25
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					25
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					25
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					25
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					25
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	322	-0-	-488	-0-	321	3	1	9	N	1					118
05	651	N	281	-0-	-370	-0-	281	3			N	-0-					118
06	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	3			N	-0-					118
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					118
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	222	3	14	9	N	13					131
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					131

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9	N	5					225
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	3	8	9	N	7	166	1			66
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	308	3	21	9	N	19					85
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	326	3	21	9	N	19					104
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	322	3	15	9	N	14					118
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	302	3	19	9	N	17					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	1493	3	65	9	N	59	174	1	1	8	23
05	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	1616	3	74	9	N	67	2	8			88
06	1646	R	1646	-0-	-0-	-0-	1592	3	54	9	N	49					137
07	1675	R	1675	-0-	-0-	-0-	1617	3	58	9	N	53	169	1			21
08	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	1462	3	54	9	N	49					70
*09	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1039	3	18	9	N	16					86

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	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
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					270
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					270
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					270
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					270
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					270
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					70
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					70
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					70
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					70
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					70
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	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
04	2190	N	1942	-0-	-248	-0-	1933	2	9	9	N	8					80
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2355	2	10	9	N	9	1	8			88
06	2070	N	621	-0-	-1449	-0-	614	2	7	9	N	6					94
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2658	2	6	9	N	5					99
08	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	2107	2	14	9	N	13	1	8			111
*09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2073	2	7	9	N	6					117

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
04	1907	R	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					19
05	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					19
06	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					19
07	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					19
08	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					19
*09	2031	R	2031	-0-	-0-	-0-	2031	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
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	205	1	163	3	N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	161	1	241	3	N	7					7
							8	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	288	1	854	3	N	-0-					7
07	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	1			N	-0-					7
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	629	1	774	3	N	2					9
							2	9									
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	471	1	541	3	N	4					13
							4	9									

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

04	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		53	-0-	53	99	53	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	99					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

04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					20
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					20
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					20
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					20
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					20
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					20

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

04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					112
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					112
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					112
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	3			N	-0-					112
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					112
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	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

04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	862	-0-	-188	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	934	-0-	-244	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

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

04	14B DENY		67	-0-	67	544	67	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY		71	-0-	71	615	71	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY		72	-0-	72	687	72	3			N	-0-					-0-
07	763	N	76	-0-	-687	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	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
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
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		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
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					29
05	14B2 EXT		176	-0-	176	176	176	3			N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					29
08	14B2 EXT		1	-0-	1	177	1	3			N	-0-					29
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	177					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					36
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					36
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					36
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					55
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					55
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					55
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					55
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					55
09	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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					9
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					9
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					9
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					9
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					9
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					9
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					9
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					9
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

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

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
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	248	1	1681	3	N	-0-					30
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	248	1	1694	3	N	-0-					30
06	1890	N	1282	-0-	-608	-0-	248	1	1034	3	N	-0-					30
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	248	1	1807	3	N	-0-					30
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	248	1	1711	3	N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					43
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					43
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					43
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					43
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					43
09	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
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					6
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					6
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					6
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					6
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					6
09	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
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					34
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					34
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					34
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					34
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					34
09	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
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					132
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					132
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					132
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					132
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					132
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1225	-0-	1225	1225	1225	3			N	-0-					123
05	14B2 EXT		2057	-0-	2057	3282	2057	3			N	-0-					123
06	14B2 EXT		1926	-0-	1926	5208	1926	3			N	-0-					123
07	14B2 EXT		1884	-0-	1884	7092	1884	3			N	-0-					123
08	14B2 EXT		1803	-0-	1803	8895	1803	3			N	-0-					123
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8895					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
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					19
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					19
06	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	3			N	-0-					19
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					19
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	136	1	520	3	N	-0-					9
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	114	1	535	3	N	-0-					9
06	720	N	636	-0-	-84	-0-	129	1	507	3	N	-0-					9
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	116	1	590	3	N	-0-					9
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	115	1	438	3	N	-0-					9
09	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
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					15
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					15
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					15
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					15
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					15
09	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
04	3000	N	3376	-0-	376	376	3376	3			N	-0-					95
05	2695	N	2319	-0-	-376	-0-	2319	3			N	-0-					95
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					95
07	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	1608	3			N	-0-					95
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					95
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-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
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	112	1	428	3	N	-0-					54
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	135	1	634	3	N	-0-					54
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	120	1	469	3	N	-0-					54
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	132	1	670	3	N	-0-					54
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	133	1	507	3	N	-0-					54
09	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
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					55
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					55
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					55
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					55
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					150
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					150
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					150
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					150
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					150
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					25
05	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					25
06	3000	N	4719	-0-	1719	1719	4713	3	6	9	N	5					30
07	3100	N	4450	-0-	1350	3069	4450	3			N	-0-					30
08	3100	N	3690	-0-	590	3659	3638	3	52	9	N	47					77
*09	6827	X	3168	-0-	-3659	-0-	3099	3	69	9	N	63					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					21
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	647	2	N	-0-					37
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	N	-0-					37
06	600	N	415	-0-	-185	-0-	12	1	403	2	N	-0-					37
07	682	N	190	-0-	-492	-0-	6	1	184	2	N	-0-					37
*08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					37
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-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
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					65
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					65
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					65
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					23
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	52	2	161	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	54	2	166	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	52	2	160	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	64	2	199	3	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	55	2	170	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	56	2	244	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	81	2	265	3	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	70	2	248	3	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	71	2	254	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	73	2	240	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	10	2	37	3	N	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	10	2	39	3	N	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	9	2	34	3	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	2	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	2	36	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	2	19	3	N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	3	N	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	2	39	3	N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	2	16	3	N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	95	2	344	3	N	-0-			-0-
05	527	N	352	-0-	-175	-0-	76	2	276	3	N	-0-			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	146	2	535	3	N	-0-			-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	148	2	541	3	N	-0-			-0-
08	341	N	231	-0-	-110	-0-	50	2	181	3	N	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-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
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	14	2	40	3	N	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	2	47	3	N	-0-			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	15	2	44	3	N	-0-			-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	13	2	37	3	N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-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
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	20	2	61	3	N	-0-			-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	16	2	48	3	N	-0-			-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	16	2	48	3	N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	2	71	3	N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	2	52	3	N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	6	2	26	3	N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	2	58	3	N	-0-			-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	6	2	25	3	N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	2	80	3	N	-0-			-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	10	2	37	3	N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-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
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	50	2	200	3	N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	81	2	326	3	N	-0-			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	58	2	234	3	N	-0-			-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	90	2	364	3	N	-0-			-0-
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	69	2	276	3	N	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	65	2	254	3	N	-0-			-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	56	2	216	3	N	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	32	2	124	3	N	-0-			-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	59	2	227	3	N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	51	2	199	3	N	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-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
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	2	5	3	N	-0-			-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	2	4	3	N	-0-			-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	2	7	3	N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	2	27	3	N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	3	N	-0-			-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	113	2	420	3	N	-0-			-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	188	2	703	3	N	-0-			-0-
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	119	2	443	3	N	-0-			-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	194	2	722	3	N	-0-			-0-
08	899	N	728	-0-	-171	-0-	154	2	574	3	N	-0-			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	63	2	205	3	N	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	65	2	225	3	N	-0-			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	63	2	219	3	N	-0-			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	65	2	225	3	N	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	64	2	222	3	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	2	21	3	N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	2	17	3	N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	2	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	21	-0-	-878	-0-	5	2	16	3	N	-0-					-0-
11	870	X	8	-0-	-862	-0-	2	2	6	3	N	-0-					-0-
12	899	X	19	-0-	-880	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
01	899	X	49	-0-	-850	-0-	11	2	38	3	N	-0-					-0-
02	812	X	40	-0-	-772	-0-	8	2	32	3	N	-0-					-0-
03	899	X	22	-0-	-877	-0-	5	2	17	3	N	-0-					-0-
04	870	X	23	-0-	-847	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-
05	899	X	30	-0-	-869	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-0-
06	870	X	32	-0-	-838	-0-	7	2	25	3	N	-0-					-0-
07	899	X	110	-0-	-789	-0-	24	2	86	3	N	-0-					-0-
08	899	X	47	-0-	-852	-0-	11	2	36	3	N	-0-					-0-
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2277	X	NO RPT	-0-	-2277	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-					194
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2		N	-0-					194
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2		N	-0-					194
07	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2		N	-0-					194
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2		N	-0-					194
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-					194

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-					35
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-					35
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-					35
07	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	3		N	-0-					35
08	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	3		N	-0-					35
09	450	N	240	-0-	-210	-0-	240	3		N	-0-					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

04	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	1808	2		N	-0-					126
05	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2		N	-0-					126
06	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1756	2		N	-0-					126
07	1860	N	1188	-0-	-672	-0-	1188	2		N	-0-					126
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-					126
09	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1759	2		N	-0-					126

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

04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					32
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					32
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					32
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					32
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					32
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	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
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	2	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	N	-0-					-0-
06	690	N	502	-0-	-188	-0-	33	1	469	2	N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	2	N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	29	1	677	2	N	-0-					-0-
09	510	N	234	-0-	-276	-0-	29	1	205	2	N	-0-					-0-

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
04	1530	N	827	-0-	-703	-0-	146	1	681	2	Y	-0-					52
05	1891	N	891	-0-	-1000	-0-	146	1	745	2	Y	-0-					52
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	146	1	792	2	Y	-0-					52
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	146	1	642	2	Y	-0-					52
08	899	N	769	-0-	-130	-0-	146	1	623	2	Y	-0-					52
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	146	1	1143	2	Y	-0-					52

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
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	3	7	9	N	6					36
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	828	3	43	9	N	39					75
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					75
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					75
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					75
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					75

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
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

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

04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

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

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

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					16
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					16
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					16
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					16
08	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					16
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					16

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					19
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					19
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					19
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					19
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					19
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					19

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					18
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					22
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					22
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					22
07	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	2			N	-0-					22
08	1178	N	858	-0-	-320	-0-	858	2			N	-0-					22
09	1050	N	841	-0-	-209	-0-	841	2			N	-0-					22

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
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					28
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					28
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	2			N	-0-					28
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					28
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					28
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					51
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	645	2	26	9	N	24	47	1			28
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					28
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					28
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					28
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					32
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					32
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					32
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					32
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					32
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					32

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					23
05	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			N	-0-					23
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2			N	-0-					23
07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					23
08	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	2			N	-0-					23
09	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	1142	2			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					36
05	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	2			N	-0-					36
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					36
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	N	8					44
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					44
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2			N	-0-					59
05	3844	X	3385	-0-	-459	-0-	3385	2			N	-0-					59
06	3810	X	3343	-0-	-467	-0-	3343	2			N	-0-					59
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					59
08	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	3695	2			N	-0-					59
09	3750	X	3569	-0-	-181	-0-	3569	2			N	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					16
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					16
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	2			N	-0-					16
07	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					16
08	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					16
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					16
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-					16
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					16
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			N	-0-					16
08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					16
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					16

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					16
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	2	3	9	N	3					19
06	1320	N	840	-0-	-480	-0-	840	2			N	-0-					19
07	1178	N	789	-0-	-389	-0-	789	2			N	-0-					19
08	992	N	772	-0-	-220	-0-	772	2			N	-0-					19
09	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	2			N	-0-					19

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
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					19
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4408	2	10	9	N	9					28
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4256	2	10	9	N	9					37
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					37
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					37
*09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4031	2	10	9	N	9					46

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

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					18
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					18
06	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					18
07	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2			N	-0-					18
08	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1485	2	1	9	N	1					19
*09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					19

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
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					43
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					43
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					43
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-					43
08	837	N	691	-0-	-146	-0-	691	2			N	-0-					43
09	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			N	-0-					43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2782	-0-	-218	7767	2782	2			N	-0-					17
05	3100	N	2458	-0-	-642	7125	2448	2	10	9	N	9					26
06	3000	N	2291	-0-	-709	6416	2291	2			N	-0-					26
07	3100	N	2223	-0-	-877	5539	2223	2			N	-0-					26
08	3100	N	1915	-0-	-1185	4354	1915	2			N	-0-					26
*09	3000	N	2894	-0-	-106	4248	2884	2	10	9	N	9					35

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
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					27
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					27
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					27
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					27
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	3	1	4117	2	N	-0-					72
05	4650	X	4142	-0-	-508	-0-	3	1	4139	2	N	-0-					72
06	4500	X	4266	-0-	-234	-0-	3	1	4263	2	N	-0-					72
07	4650	X	4375	-0-	-275	-0-	3	1	4355	2	N	15					87
							17	9									
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	6	1	4628	2	N	17					104
							19	9									
09	4260	X	4179	-0-	-81	-0-	6	1	4173	2	N	-0-					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4234	-0-	-206	-0-	4216	2	18	9	N	16					40
05	4588	X	4347	-0-	-241	-0-	4345	2	2	9	N	2					42
06	4440	X	4116	-0-	-324	-0-	4114	2	2	9	N	2					44
07	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	4259	2	3	9	N	3					47
08	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	4232	2	11	9	N	10					57
09	4230	X	4016	-0-	-214	-0-	4014	2	2	9	N	2					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					40
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					40
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			N	-0-					40
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					40
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					40
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					40

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

04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					24
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					24
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					24
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					24
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					24
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					24

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

04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					141
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					141
06	810	N	459	-0-	-351	-0-	459	2			N	-0-					141
07	682	N	446	-0-	-236	-0-	446	2			N	-0-					141
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					141
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					141

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

04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					23
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					23
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					23
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					23
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					23

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

04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	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

04	1470	N	1161	-0-	-309	-0-	1159	3	2	9	N	2					59
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1506	3	2	9	N	2					61
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1684	3	3	9	N	3					64
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	3	2	9	N	2					66
08	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	1069	3	1	9	N	1					67
09	1680	N	783	-0-	-897	-0-	777	3	6	9	N	5					72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					36
05	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-					36
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					36
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					36
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					36
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					36

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

04	1440	N	1091	-0-	-349	-0-	1087	3	4	9	N	4					149
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	3	1	9	N	1					150
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					150
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					150
08	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1428	3			N	-0-					150
09	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	3			N	-0-					150

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

04	150	N	105	-0-	-45	-0-	96	3	9	9	N	8					63
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	3					66
06	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	3			N	-0-					66
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					66
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	248	3	13	9	N	12					78
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	215	3	7	9	N	6					84

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

04	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	3			N	-0-					80
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					80
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					80
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					80
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					80
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					80

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

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

04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					32
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					32
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					32
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					32
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					32
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					32

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

04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	603	3	28	9	N	25					62
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	642	3	35	9	N	32					94
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	636	3	34	9	N	31					125
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	642	3	33	9	N	30					155
08	682	N	578	-0-	-104	-0-	550	3	28	9	N	25					180
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	585	3	33	9	N	30	170	1			40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	455	3	43	9	N	39	153	1			26
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	447	3	41	9	N	37					63
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	425	3	40	9	N	36					99
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	442	3	40	9	N	36					135
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	433	3	40	9	N	36					171
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	383	3	43	9	N	39	171	1			39
BARBARA "A"					WELL #: 5		RRCID -> 225761		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5683 - 5833		
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	600	3	64	9	N	58	169	1			115
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	516	3	146	9	N	133	156	1			92
06	660	N	559	-0-	-101	-0-	442	3	117	9	N	106					198
07	682	N	454	-0-	-228	-0-	393	3	61	9	N	55	172	1			81
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	458	3	147	9	N	134	164	1			51
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	494	3	141	9	N	128					179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					-0-
MANNING, T. C. "A"					WELL #: 1		RRCID -> 028520		COMPL. DATE 12/16/1953			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 5749 - 5772		
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					48
05	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					48
06	390	N	229	-0-	-161	-0-	229	2			N	-0-					48
07	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					48
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					48
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					48
MARA, JERRY					WELL #: 1		RRCID -> 089193		COMPL. DATE 05/30/1980			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 6031 - 6496		
04	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2					21
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	N	2					23
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2					25
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2					27
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2					29
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
04	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	2			N	-0-					82
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					82
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					82
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					82
08	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	2			N	-0-					82
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					82

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

04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					73
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					73
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					73
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					73
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					73
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					73

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

04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					138
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					138
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					138
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					138
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					138
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					138

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	60	1	3887	2	N	17					141
							19	9									
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	60	1	4071	2	N	12					153
							13	9									
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	60	1	4025	2	N	10					163
							11	9									
07	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	60	1	2213	2	N	2					165
							2	9									
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	60	1	3581	2	N	10	160	1			15
							11	9									
*09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	60	1	3423	2	N	2					17
							2	9									

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

04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-					94
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	2	N	-0-					94
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	N	-0-					94
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	9	1	289	2	N	-0-					94
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	9	1	294	2	N	-0-					94
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	-0-					94

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					101
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					101
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					101
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					101
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					101
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					101

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

04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1538	2	34	9	N	31					70
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1420	2	128	9	N	116	160	1			26
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1521	2	39	9	N	35					61
07	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1438	2	56	9	N	51					112
08	1550	N	978	-0-	-572	-0-	912	2	66	9	N	60	161	1			11
09	1560	N	316	-0-	-1244	-0-	303	2	13	9	N	12					23

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

04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					156
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					156
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					156
07	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					156
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					156
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	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

04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					152
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					152
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					152
07	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-					152
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					152
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					152

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

04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDA CORPORATION 177997
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 081166 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6368 - 6383

04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					91
05	434	N	25	-0-	-409	-0-	25	3			N	-0-					91
06	420	N	30	-0-	-390	-0-	30	3			N	-0-					91
07	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	3			N	-0-					91
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					91
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					91

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORETERRA OPERATING, LLC 178422
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
04	4890	X	3846	-0-	-1044	-0-	3823	3	23	9	N	21					172
05	4464	X	3511	-0-	-953	-0-	3494	3	17	9	N	15					187
06	4320	X	3831	-0-	-489	-0-	3813	3	18	9	N	16					203
07	4464	X	3271	-0-	-1193	-0-	3256	3	15	9	N	14					217
08	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	3264	3	11	9	N	10					227
09	3840	X	3150	-0-	-690	-0-	3139	3	11	9	N	10					237

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
04	2730	X	1924	-0-	-806	-0-	1911	3	13	9	N	12					94
05	2821	X	1755	-0-	-1066	-0-	1747	3	8	9	N	7					101
06	2160	X	1915	-0-	-245	-0-	1907	3	8	9	N	7					108
07	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	1629	3	8	9	N	7					115
08	1984	X	1639	-0-	-345	-0-	1633	3	6	9	N	5					120
09	1920	N	1575	-0-	-345	-0-	1569	3	6	9	N	5					125

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
04	5040	X	3846	-0-	-1194	-0-	3823	3	23	9	N	21					172
05	4464	X	3511	-0-	-953	-0-	3494	3	17	9	N	15					187
06	4320	X	3831	-0-	-489	-0-	3813	3	18	9	N	16					203
07	4464	X	3271	-0-	-1193	-0-	3256	3	15	9	N	14					217
08	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	3264	3	11	9	N	10					227
09	3840	X	3150	-0-	-690	-0-	3139	3	11	9	N	10					237

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					7
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					7
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					7
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					7
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					7
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	826	2	11	9	N	10					100
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	5					105
06	960	N	794	-0-	-166	-0-	783	2	11	9	N	10					115
07	868	N	93	-0-	-775	-0-	90	2	3	9	N	3					118
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1					119
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	2	6	9	N	5					124

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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					5
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					5
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					5
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					5

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

04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					57
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					57
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					57
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					57
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					57
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					57

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

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					126
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	357	2			N	-0-					126
06	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			N	-0-					126
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					126
08	372	N	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-					126
09	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

04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	246	1	577	3	N	46					219
							51	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	254	1	512	3	N	44					263
							48	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	246	1	503	3	N	40	179	1			124
							44	9									
07	899	N	802	-0-	-97	-0-	254	1	485	3	N	57					181
							63	9									
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	254	1	484	3	N	44					225
							48	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					225

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

04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					41
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					41
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					41
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					41
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					41
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					41

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

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
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					59
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					59
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					59
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					59
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					59
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					130
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					130
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					130
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					130
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					130
*09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					5
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					5
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					5
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					5
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					5
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	70	1	1555	3	Y	-0-					16
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	71	1	1568	3	Y	-0-					16
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	67	1	1485	3	Y	3					19
							3	9									
07	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	68	1	1511	3	Y	-0-					19
08	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	70	1	1522	3	Y	-0-					19
09	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	64	1	1432	3	Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					9
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					9
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	13	1	382	3	Y	-0-					9
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					9
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					9
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-

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
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	88	1	1948	3	Y	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	82	1	1808	3	Y	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	67	1	1510	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	79	1	1760	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	77	1	1684	3	Y	-0-					-0-
*09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	72	1	1617	3	Y	-0-					-0-

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
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-

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
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	-0-					7
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					7
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					7
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					7
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					7
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					7

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
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	34	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	32	1	717	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	33	1	730	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	34	1	735	3	Y	-0-					-0-
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	734	3	Y	-0-					-0-

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
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					-0-

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
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	127	1	827	3	N	1					208
							1	9									
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	144	1	1109	3	N	19	164	1			63
							21	9									
06	990	N	680	-0-	-310	-0-	116	1	564	3	Y	-0-	56	1			7
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	140	1	1067	3	Y	12	2	1			17
							13	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	145	1	1139	3	Y	29					46
							32	9									
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	138	1	1083	3	Y	16					62
							18	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	32	1	705	3	N	-0-					9
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	33	1	713	3	N	-0-					9
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	32	1	716	3	N	-0-					9
07	775	N	667	-0-	-108	-0-	29	1	638	3	N	-0-					9
08	744	N	671	-0-	-73	-0-	29	1	642	3	N	-0-					9
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	28	1	634	3	N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	48	1	1065	3	Y	-0-					44
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	80	1	1760	3	Y	14					58
							15	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	65	1	1440	3	Y	11					69
							12	9									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	63	1	1414	3	Y	14					83
							15	9									
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	70	1	1522	3	Y	17					100
							19	9									
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	64	1	1436	3	Y	12					112
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-

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
04	4920	X	3651	-0-	-1269	-0-	120	1	3524	3	Y	6					30
							7	9									
05	5084	X	2503	-0-	-2581	-0-	83	1	2420	3	Y	-0-					30
06	3840	X	3223	-0-	-617	-0-	105	1	3114	3	Y	4					34
							4	9									
07	3968	X	3239	-0-	-729	-0-	104	1	3109	3	Y	24					58
							26	9									
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	150	1	4350	3	Y	-0-					58
*09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	143	1	4243	3	Y	7					65
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	519	-0-	-621	-0-	94	1	425	3	Y	-0-					35
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	106	1	586	3	Y	3					38
							3	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	235	1	1407	3	Y	1					39
							1	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	159	1	691	3	Y	19	58	1			-0-
							21	9									
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	319	1	1173	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
*09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	387	1	1679	3	Y	13					18
							14	9									

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
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	239	1	1549	3	Y	-0-					5
05	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	267	1	1920	3	Y	-0-					5
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	286	1	1873	3	Y	-0-					5
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	308	1	1670	3	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	343	1	1963	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
*09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	463	1	2059	3	Y	7					10
							8	9									

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
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	630	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	667	1	1065	3	Y	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	704	1	1050	3	Y	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	719	1	1181	3	Y	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	737	1	1201	3	Y	-0-					-0-
*09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	697	1	991	3	Y	-0-					-0-

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
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	Y	-0-					-0-
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	Y	-0-					-0-

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
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	68	1	1500	3	Y	1					2
							1	9									
05	2139	N	1230	-0-	-909	-0-	54	1	1176	3	Y	-0-					2
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	3	Y	-0-					2
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	86	1	1919	3	Y	-0-					2
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	104	1	2255	3	Y	3					5
							3	9									
*09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	102	1	2279	3	Y	-0-					5

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
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					4
05	589	N	145	-0-	-444	-0-	10	1	135	3	N	-0-					4
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	10	1	130	3	N	-0-					4
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	10	1	115	3	N	-0-					4
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	7	1	94	3	N	-0-					4
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	7	1	89	3	N	-0-					4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	367	1	724	3	Y	-0-					6
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	595	1	777	3	Y	-0-					6
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	619	1	736	3	Y	-0-					6
07	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	581	1	599	3	Y	-0-					6
08	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	522	1	491	3	Y	1					7
							1	9									
09	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	590	1	632	3	Y	-0-					7

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
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	3	N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	56	1	1242	3	N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	54	1	1166	3	N	-0-					-0-
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	3	N	-0-					-0-

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
04	810	X	690	-0-	-120	-0-	30	1	660	3	N	-0-					-0-
05	775	X	753	-0-	-22	-0-	33	1	720	3	N	-0-					-0-
06	750	X	706	-0-	-44	-0-	30	1	676	3	N	-0-					-0-
07	744	X	718	-0-	-26	-0-	30	1	688	3	N	-0-					-0-
08	744	X	658	-0-	-86	-0-	29	1	629	3	N	-0-					-0-
09	720	X	570	-0-	-150	-0-	24	1	546	3	N	-0-					-0-

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
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	25	1	563	3	N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	N	-0-					-0-
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	N	-0-					-0-

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
04	2100	N	1411	-0-	-689	-0-	563	1	848	3	Y	-0-					8
05	2170	N	1450	-0-	-720	-0-	554	1	896	3	Y	-0-					8
06	2100	N	1318	-0-	-782	-0-	544	1	774	3	Y	-0-					8
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	563	1	2013	3	Y	-0-					8
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	590	1	2045	3	Y	25					33
							28	9									
*09	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	921	1	2016	3	Y	37					70
							41	9									

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
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	3	N	-0-					30
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					30
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	11	1	254	3	N	-0-					30
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					30
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	6	1	137	3	N	-0-					30
09	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	3			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-

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
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					28
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	30	1	667	3	Y	-0-					28
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					28
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					28
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	26	1	566	3	Y	-0-					28
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	31	1	674	3	Y	-0-					28

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
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					-0-

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
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	162	1	3580	3	Y	-0-	46	1			6
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	271	1	2976	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	121	1	2699	3	Y	7	1	1			16
							8	9									
07	2480	X	1620	-0-	-860	-0-	69	1	1551	3	Y	-0-					16
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	168	1	3680	3	Y	-0-					16
*09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	181	1	4041	3	Y	4	20	1			-0-
							4	9									

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
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	41	1	1204	3	N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	3	N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	29	1	880	3	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	46	1	1352	3	N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	3	N	-0-					-0-
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	35	1	1066	3	N	-0-					-0-

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
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	N	-0-					-0-
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	300	1	1006	3	Y	-0-					7
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	400	1	1017	3	Y	73					80
							80	9									
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	281	1	1021	3	Y	29	72	1			37
							32	9									
07	868	N	303	-0-	-565	-0-	36	1	267	3	Y	-0-	37	1			-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	390	N	379	-0-	-11	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					9
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	16	1	352	3	Y	-0-					9
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					9
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-					9
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					9
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	-0-					9

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

04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	50	1	1104	3	Y	-0-					4
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	3	Y	-0-					4
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	51	1	1144	3	Y	-0-					4
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	52	1	1162	3	Y	-0-					4
08	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	52	1	1134	3	Y	-0-					4
*09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	64	1	1431	3	Y	-0-					4

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

04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	10	1	279	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	3	Y	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	Y	-0-					-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	668	3	Y	-0-					-0-

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

04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-

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

04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	34	1	1006	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	35	1	1021	3	N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	34	1	1028	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	34	1	1018	3	N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1087	3	N	-0-					-0-
*09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	46	1	1042	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	N	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	27	1	599	3	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	3	N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	N	-0-					-0-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	613	3	N	-0-					-0-

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

04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					10
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					10
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					10
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					10
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					10
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					10

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	53	1	1154	3	Y	-0-					57
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	65	1	1428	3	Y	-0-					57
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	3	Y	9					66
							10	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	65	1	1460	3	Y	2					68
							2	9									
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	63	1	1387	3	Y	2					70
							2	9									
*09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	3	Y	3	60	1			13
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	26	1	578	3	Y	-0-					5
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	Y	-0-					5
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	Y	-0-					5
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					5
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	3	Y	-0-					5
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	Y	-0-					5

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	24	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	28	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1139	3	N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	56	1	1230	3	N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	51	1	1146	3	N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	3	N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1286	3	N	-0-					-0-
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	55	1	1248	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	123	1	715	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	128	1	768	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	111	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	129	1	803	3	Y	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	131	1	835	3	Y	-0-					-0-
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	125	1	787	3	Y	-0-					-0-

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

04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	46	1	1007	3	N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	47	1	1028	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	44	1	973	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	45	1	993	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	45	1	978	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	43	1	954	3	N	-0-					-0-

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

04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	N	-0-					-0-

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

04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	102	1	253	3	Y	11	15	1			13
							12	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	106	1	297	3	Y	-0-	2	1			11
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	102	1	282	3	Y	-0-					11
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	105	1	277	3	Y	-0-					11
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	104	1	251	3	Y	-0-					11
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	101	1	238	3	Y	11					-0-
							12	9									

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

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

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	Y	-0-					5
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	Y	-0-					5
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					5
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					5
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-					5
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	444	-0-	-246	-0-	19	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1019	3	Y	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	27	1	771	3	Y	-0-					-0-
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	25	1	737	3	Y	-0-					7
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	25	1	740	3	Y	-0-					7
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	20	1	591	3	Y	-0-					7
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	3	Y	-0-					7
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	769	3	Y	-0-					7
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	24	1	711	3	Y	-0-					7

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
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					-0-

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

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

HOLT, LEWIS F. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028680 COMPL. DATE 07/03/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5470 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	664	1	3759	3	Y	-0-					29
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	714	1	3868	3	Y	-0-					29
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	718	1	3691	3	Y	68	68	1			29
							75	9									
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	704	1	2891	3	Y	9	3	1			35
							10	9									
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	886	1	3770	3	Y	7					42
							8	9									
*09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	851	1	3598	3	Y	2					44
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	Y	-0-					6
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	Y	-0-					6
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					6
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	3	Y	-0-					6
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	746	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	856	-0-	-14	-0-	37	1	819	3	Y	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	37	1	806	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	36	1	827	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	39	1	847	3	Y	-0-					-0-
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	38	1	846	3	Y	-0-					-0-

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
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	78	1	1737	3	Y	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	81	1	1769	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	76	1	1692	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	75	1	1685	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	79	1	1723	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	72	1	1617	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	Y	12	12	1			14
							13	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	Y	2	2	1			14
							2	9									
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					14
07	496	N	105	-0-	-391	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					14
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					14
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					14

HUGHES, D. J. WELL #: 8 RRCID -> 028692 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5071 - 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
04	570	N	91	-0-	-479	-0-	41	1	50	3	Y	-0-					6
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					6
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					6
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1830	N	1253	-0-	-577	-0-	128	1	1125	3	Y	-0-					28
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	162	1	2005	3	Y	-0-					28
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	156	1	1959	3	Y	-0-					28
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	155	1	1828	3	Y	2					30
							2	9									
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	189	1	2107	3	Y	5					35
							6	9									
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	182	1	2042	3	Y	3					38
							3	9									

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

04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-

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

04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	3	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	3	Y	-0-					-0-
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	34	1	735	3	N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	35	1	755	3	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	N	-0-					-0-
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	33	1	744	3	N	-0-					-0-

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
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	11	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	62	-0-	-298	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	216	-0-	-156	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	34	-0-	-307	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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
04	4650	X	3849	-0-	-801	-0-	167	1	3682	3	Y	-0-					-0-
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	127	1	3714	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3632	-0-	-328	-0-	156	1	3476	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3704	-0-	-388	-0-	159	1	3545	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3679	-0-	-413	-0-	161	1	3518	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3562	-0-	-278	-0-	153	1	3409	3	Y	-0-					-0-

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
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	46	1	997	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	46	1	997	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	44	1	988	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	45	1	1014	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	46	1	1007	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	919	-0-	-101	-0-	39	1	880	3	Y	-0-					-0-

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
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	64	1	1898	3	N	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	68	1	1980	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1382	-0-	-328	-0-	45	1	1337	3	N	-0-					-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	75	1	2237	3	N	-0-					-0-
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	71	1	2058	3	N	-0-					-0-
*09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	66	1	1975	3	N	-0-					-0-

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
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	696	3	Y	7					29
							8	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	23	1	683	3	Y	-0-					29
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	959	3	Y	-0-					29
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	28	1	815	3	Y	5					34
							6	9									
08	527	N	362	-0-	-165	-0-	12	1	350	3	Y	-0-					34
09	510	N	378	-0-	-132	-0-	12	1	366	3	Y	-0-					34

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	161	-0-	-180	-0-	5	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	157	-0-	-143	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	3	Y	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-

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
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	36	1	796	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	33	1	737	3	Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	38	1	840	3	Y	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	3	Y	-0-					-0-
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	Y	-0-					-0-

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
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-					-0-
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	N	-0-					-0-

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
04	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	69	1	1518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	72	1	1583	3	Y	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	70	1	1562	3	Y	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	72	1	1608	3	Y	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	3	Y	-0-					-0-
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	71	1	1582	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	26	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	24	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	25	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					-0-
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	Y	-0-					-0-

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

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	8	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	7	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	7	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	6	1	187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	3	N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	1104	3	N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	50	1	1110	3	N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	50	1	1095	3	N	-0-					-0-
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	3	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	89	1	1957	3	Y	-0-					1
05	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	67	1	1970	3	Y	-0-					1
06	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	65	1	1908	3	Y	-0-					1
07	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	66	1	1975	3	Y	-0-					1
08	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	60	1	1729	3	Y	11					12
							12	9									
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	3	Y	29					41
							32	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	109	1	402	3	Y	-0-	54	1			10
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	115	1	482	3	Y	8	6	1			12
							9	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	110	1	449	3	Y	4	1	1			15
							4	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	114	1	459	3	Y	2					17
							2	9									
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	113	1	434	3	Y	4					21
							4	9									
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	107	1	397	3	Y	2					23
							2	9									

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					-0-
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-

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

04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	60	1	1748	3	Y	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	63	1	1813	3	Y	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	58	1	1734	3	Y	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	58	1	1723	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	57	1	1672	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	54	1	1606	3	Y	-0-					-0-

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

04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	64	1	1410	3	Y	-0-	48	1			3
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	87	1	1913	3	Y	11	6	1			8
							12	9									
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	92	1	2038	3	Y	6	1	1			13
							7	9									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	97	1	2155	3	Y	-0-					13
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	66	1	1445	3	Y	-0-					13
*09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	90	1	2018	3	Y	5					18
							6	9									

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

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	133	1	2952	3	Y	12					27
							13	9									
05	3162	X	2489	-0-	-673	-0-	109	1	2374	3	Y	5					32
							6	9									
06	3000	X	2694	-0-	-306	-0-	88	1	2602	3	Y	4					36
							4	9									
07	3193	X	2848	-0-	-345	-0-	121	1	2718	3	Y	8	44	1			-0-
							9	9									
08	3193	X	2756	-0-	-437	-0-	91	1	2658	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
09	3090	X	2637	-0-	-453	-0-	113	1	2514	3	Y	9					14
							10	9									

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
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	281	1	1415	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	277	1	1397	3	Y	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	271	1	1373	3	Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	447	1	1432	3	Y	-0-					-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	282	1	1436	3	Y	-0-					-0-
*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	265	1	1398	3	Y	-0-					-0-

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
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-

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
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	18	1	513	3	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	527	3	N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	3	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	3	N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	19	1	566	3	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	N	-0-					-0-

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
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	218	1	187	3	Y	-0-					8
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	225	1	188	3	Y	-0-					8
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	219	1	189	3	Y	-0-					8
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	226	1	191	3	Y	-0-					8
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	227	1	205	3	Y	-0-					8
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	220	1	212	3	Y	-0-					8

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
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	Y	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	228	1	835	3	Y	-0-					9
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	216	1	983	3	Y	-0-					9
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	274	1	771	3	Y	-0-					9
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	371	1	755	3	Y	-0-					9
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	206	1	731	3	Y	-0-					9
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	400	1	844	3	Y	-0-					9

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

04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	26	1	747	3	N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	27	1	782	3	N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	24	1	739	3	N	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	25	1	740	3	N	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	26	1	742	3	N	-0-					-0-
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	24	1	731	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

04	270	N	221	-0-	-49	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					-0-

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

04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	646	1	490	3	Y	37					80
							41	9									
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	712	1	1787	3	Y	7					87
							8	9									
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	693	1	1881	3	Y	9	83	1			13
							10	9									
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	703	1	1569	3	Y	-0-					13
08	2294	N	2077	-0-	-217	-0-	698	1	1379	3	Y	-0-					13
09	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	676	1	1377	3	Y	-0-					13

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

04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-

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

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-

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

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
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	510	N	483	-0-	-27	-0-	16	1	467	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	3	N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	492	3	N	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	N	-0-					-0-

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

04	120	N	115	-0-	-5	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-

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

04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	16	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	16	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	16	1	452	3	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					-0-

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

04	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	62	1	1818	3	Y	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	66	1	1946	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1890	N	1029	-0-	-861	-0-	44	1	983	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1953	N	1458	-0-	-495	-0-	47	1	1411	3	Y	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	93	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	87	1	1940	3	Y	-0-					-0-

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

04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	3	Y	-0-					52
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	792	3	Y	-0-					52
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	918	3	Y	8					60
							9	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	46	1	1040	3	Y	4					64
							4	9									
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	3	Y	-0-					64
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	3					67
							3	9									

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

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
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-

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
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-

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
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	45	1	992	3	N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	970	3	N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	3	N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	3	N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	45	1	981	3	N	-0-					-0-
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	3	N	-0-					-0-

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
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	692	1	1364	3	Y	17					127
							19	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	704	1	1177	3	Y	11					138
							12	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	695	1	1443	3	Y	15					153
							17	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	699	1	1471	3	Y	14					167
							15	9									
08	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	146	1	1155	3	Y	8					175
							9	9									
09	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	150	1	1352	3	Y	8					183
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	-0-					-0-
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	3	N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	57	1	1290	3	N	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	59	1	1324	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1334	3	N	-0-					-0-
*09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	59	1	1309	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	685	1	791	3	Y	-0-					62
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	538	1	633	3	Y	-0-					62
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	669	1	908	3	Y	-0-					62
07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	706	1	723	3	Y	-0-					62
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	725	1	1250	3	Y	4					66
							4	9									
*09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	709	1	1470	3	Y	19					85
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	N	-0-					-0-
07	248	N	42	-0-	-206	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	N	-0-					-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	76	1	1670	3	N	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	81	1	1776	3	N	-0-					-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	78	1	1729	3	N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	81	1	1827	3	N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	84	1	1845	3	N	-0-					-0-
*09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	3	N	-0-					-0-

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
04	900	N	64	-0-	-836	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					46
05	806	N	243	-0-	-563	-0-	11	1	231	3	Y	1					47
							1	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	3					50
							3	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	574	3	Y	-0-					50
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	Y	-0-					50
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	Y	-0-					50

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
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	184	1	521	3	Y	2					64
							2	9									
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	157	1	559	3	Y	3					67
							3	9									
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	139	1	536	3	Y	6					73
							7	9									
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	171	1	540	3	Y	-0-					73
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	195	1	529	3	Y	-0-					73
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	203	1	544	3	Y	1					74
							1	9									

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
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	660	3	Y	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	510	N	340	-0-	-170	-0-	12	1	328	3	Y	-0-					49
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	11	1	308	3	Y	-0-	47	1			2
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	9	1	262	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	341	N	230	-0-	-111	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					2
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	8	1	242	3	Y	-0-					2
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					2

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
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	19	1	433	3	N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-

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
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-

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
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					-0-

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
04	3300	X	2872	-0-	-428	-0-	124	1	2734	3	Y	13					63
							14	9									
05	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	90	1	2631	3	Y	-0-					63
06	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	88	1	2617	3	Y	-0-					63
07	3038	X	1670	-0-	-1368	-0-	54	1	1616	3	Y	-0-					63
08	2976	X	240	-0-	-2736	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					63
09	2880	X	139	-0-	-2741	-0-	4	1	80	3	Y	50					113
							55	9									

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
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	579	1	534	3	Y	-0-					5
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	599	1	553	3	Y	37	42	1			-0-
							41	9									
06	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	574	1	459	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	597	1	432	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	592	1	432	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	577	1	448	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	28	1	828	3	Y	-0-					2
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	Y	-0-					2
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	27	1	815	3	Y	-0-					2
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	28	1	829	3	Y	-0-					2
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	29	1	846	3	Y	-0-					2
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	28	1	850	3	Y	-0-					2

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
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	3	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	3	Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	3	Y	-0-					-0-
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	-0-					-0-

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
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					3
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					3
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					3
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					3
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					3
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					3

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
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	72	1	119	3	Y	-0-					20
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	530	1	69	3	Y	-0-					20
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	645	1	209	3	Y	-0-					20
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	661	1	116	3	Y	-0-					20
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	525	1	131	3	Y	-0-					20
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					20

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
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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
04	540	N	430	-0-	-110	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	21	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	Y	-0-					-0-
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					-0-

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
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	Y	-0-					10
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	3	Y	-0-					10
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	Y	-0-					10
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	Y	-0-					10
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	Y	-0-					10
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	Y	-0-					10

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

04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	Y	-0-					1
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	Y	-0-					1
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	3	Y	-0-					1
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	Y	-0-					1
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	3	Y	-0-					1
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	Y	-0-					1

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	3	Y	-0-					2
05	465	N	233	-0-	-232	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					2
06	450	N	93	-0-	-357	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					2
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					2
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					2
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					2

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

04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	199	1	1085	3	Y	2					23
							2	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	212	1	1171	3	Y	-0-					23
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	193	1	1029	3	Y	3					26
							3	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	206	1	1196	3	Y	30					56
							33	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	212	1	1117	3	Y	18	72	1			2
							20	9									
*09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	204	1	1080	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

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

04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	36	1	793	3	Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	792	3	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	822	3	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	Y	-0-					-0-
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-

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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	Y	-0-					-0-
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	3	Y	-0-					-0-

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
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	3	N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	42	1	917	3	N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	40	1	888	3	N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	910	3	N	-0-					-0-
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	41	1	906	3	N	-0-					-0-
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	39	1	878	3	N	-0-					-0-

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
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	3	N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	58	1	1268	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	51	1	1148	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	52	1	1154	3	N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	56	1	1227	3	N	-0-					-0-
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	3	N	-0-					-0-

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
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	20	1	437	3	Y	1					1
							1	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	Y	-0-					1
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	20	1	432	3	Y	2					3
							2	9									
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	19	1	427	3	Y	-0-					3
08	558	N	418	-0-	-140	-0-	18	1	399	3	Y	1					4
							1	9									
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029231 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4955 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

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

04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	3	Y	-0-					2
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	48	1	1058	3	Y	-0-					2
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	993	3	Y	-0-					2
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	40	1	886	3	Y	-0-					2
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	3	Y	-0-					2
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	43	1	957	3	Y	-0-					2

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-

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

04	480	N	469	-0-	-11	-0-	15	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	16	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	15	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	21	1	467	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	Y	-0-					-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	3	Y	-0-					17
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	872	3	Y	-0-					17
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	37	1	828	3	Y	-0-					17
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	876	3	Y	-0-					17
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	866	3	Y	-0-					17
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	848	3	Y	-0-					17

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-

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

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

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

04	300	N	293	-0-	-7	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			Y	-0-					7
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					7
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			Y	-0-					7
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			Y	-0-					7
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-					7
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			Y	-0-					7

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

04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	181	1	996	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	132	1	1392	3	Y	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	123	1	1385	3	Y	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	112	1	1292	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	385	1	1099	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	630	1	1403	3	Y	16					16
							18	9									

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

04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	36	1	794	3	Y	6	1	1			12
							7	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	824	3	Y	2					14
							2	9									
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	34	1	750	3	Y	5					19
							6	9									
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	35	1	787	3	Y	7					26
							8	9									
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	34	1	754	3	Y	-0-					26
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	32	1	716	3	Y	2					28
							2	9									

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

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
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	95	1	1440	3	Y	-0-					24
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	178	1	1851	3	Y	5	29	1			-0-
							6	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	169	1	1768	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	174	1	1828	3	Y	14					14
							15	9									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	165	1	1584	3	Y	-0-					14
09	600	N	114	-0-	-486	-0-	85	1	29	3	Y	-0-					14

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
04	840	N	584	-0-	-256	-0-	262	1	322	3	Y	-0-					3
05	992	N	748	-0-	-244	-0-	86	1	662	3	Y	-0-					3
06	1050	N	881	-0-	-169	-0-	112	1	769	3	Y	-0-					3
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	187	1	1574	3	Y	-0-					3
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	367	1	1150	3	Y	-0-					3
*09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	691	1	696	3	Y	2					5
							2	9									

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

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

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	57	1	1253	3	Y	-0-					9
05	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	52	1	1128	3	Y	-0-					9
06	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	52	1	1164	3	Y	-0-					9
07	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	50	1	1099	3	Y	44	44	1			9
							48	9									
08	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	45	1	971	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1203	3	Y	-0-					9

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

ELSOM, M. GEORGE WELL #: 1 L RRCID -> 032956 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5865 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD, H. G. WELL #: 2 D RRCID -> 033150 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5450 - 5456

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-

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
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					8
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-					8
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					8
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					8
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-					8
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					18
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					18
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					18
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					18
08	372	N	171	-0-	-201	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					18
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	12	1	263	3	Y	2					20
							2	9									

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	3	N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	N	-0-					-0-
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	32	1	719	3	N	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	33	1	734	3	N	-0-					-0-
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	33	1	724	3	N	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	31	1	694	3	N	-0-					-0-

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
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	56	1	1245	3	N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	52	1	1142	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	49	1	1097	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	56	1	1236	3	N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1311	3	N	-0-					-0-
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	3	N	-0-					-0-

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
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					8
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	-0-					8
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	-0-					8
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	Y	-0-					8
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					8
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	-0-					8

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
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3	Y	3					28
							3	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	Y	2					30
							2	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	1					31
							1	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	442	3	Y	2					33
							2	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					33
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	Y	2					35
							2	9									

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
04	2834	N	2332	-0-	-502	-0-	102	1	2230	3	Y	-0-					10
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	Y	-0-					10
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	77	1	2292	3	Y	2					12
							2	9									
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	107	1	2370	3	Y	-0-					12
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	106	1	2309	3	Y	5					17
							6	9									
*09	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	72	1	1611	3	Y	7	24	1			-0-
							8	9									

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
04	3000	N	4081	-0-	1081	1081	133	1	3948	3	N	-0-					-0-
05	1358	N	277	-0-	-1081	-0-	10	1	267	3	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	3	N	-0-					-0-
07	465	X	282	-0-	-183	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
08	465	X	328	-0-	-137	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
09	450	X	305	-0-	-145	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-

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
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	631	1	33	3	N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	682	1	907	3	N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	649	1	785	3	N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	636	1	659	3	N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	655	1	1036	3	N	-0-					-0-
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	676	1	1380	3	N	-0-					-0-

SHAWN, G. L. GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 035366 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 4668 - 6023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2014 - PLUGGED 04/08/14

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
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					5
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					5
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					5
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					5
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					5
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	152	1	703	3	Y	-0-					5
05	744	N	485	-0-	-259	-0-	140	1	345	3	Y	-0-					5
06	720	N	501	-0-	-219	-0-	136	1	365	3	Y	-0-					5
07	744	N	344	-0-	-400	-0-	134	1	210	3	Y	-0-					5
08	496	N	124	-0-	-372	-0-	124	1			Y	-0-					5
09	510	N	120	-0-	-390	-0-	120	1			Y	-0-					5

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					7
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					7
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					7
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					7
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					7
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					7

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
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					2
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					2
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					2
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					2
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					2
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					2

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
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					-0-

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
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	75	1	101	3	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	93	1	86	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	92	1	79	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	96	1	86	3	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	97	1	102	3	N	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	94	1	94	3	N	-0-					-0-

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
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	18	1	519	3	N	-0-					51
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	17	1	508	3	N	-0-					51
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	N	14					65
							15	9									
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	17	1	490	3	N	-0-	56	1			9
*08	527	N	520	-0-	-7	-0-	17	1	503	3	N	-0-					9
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	16	1	476	3	N	-0-					9

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	34	1	736	3	N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	3	N	-0-					-0-
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	33	1	726	3	N	-0-					-0-
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	34	1	753	3	N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	35	1	759	3	N	-0-					-0-
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	741	3	N	-0-					-0-

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
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	21	1	615	3	Y	-0-					6
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	17	1	505	3	Y	-0-					6
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	15	1	449	3	Y	-0-					6
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	23	1	683	3	Y	-0-					6
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	645	3	Y	-0-					6
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	9					15
							10	9									

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
04	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	64	1	1413	3	Y	10	48	1			-0-
							11	9									
05	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	72	1	1580	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	46	1	1041	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	71	1	1588	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	54	1	1158	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	647	-0-	-433	-0-	28	1	619	3	Y	-0-					-0-

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
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					-0-
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	9	1	281	3	N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	3	N	-0-			-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	10	1	283	3	N	-0-			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	3	N	-0-			-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	10	1	292	3	N	-0-			-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	N	-0-			-0-

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
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	N	-0-			-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	N	-0-			-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-			-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-			-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	22	1	485	3	N	-0-			-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	21	1	465	3	N	-0-			-0-

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
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	-0-			-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-			-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-			-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	-0-			-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-			-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-			-0-

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
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	109	1	562	3	Y	-0-			-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	112	1	581	3	Y	-0-			-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	109	1	576	3	Y	-0-			-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	112	1	593	3	Y	-0-			-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	114	1	594	3	Y	-0-			-0-
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	110	1	581	3	Y	-0-			-0-

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-			-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	19	1	412	3	N	-0-			-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	17	1	386	3	N	-0-			-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	17	1	388	3	N	-0-			-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	17	1	384	3	N	-0-			-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	12	1	356	3	N	-0-			-0-

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	8	1	237	3	N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	7	1	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	6	1	176	3	N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	7	1	214	3	N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-

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
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	27 2	1 9	599	3	Y	2	1	1			7
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	28	1	618	3	Y	-0-					7
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	Y	-0-					7
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	27	1	606	3	Y	-0-					7
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					7
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	27	1	589	3	Y	-0-					7

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
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	880	3	Y	3					5
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31 29	1 9	908	3	Y	26	31	1			-0-
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	29 3	1 9	861	3	Y	3	3	1			-0-
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	30	1	896	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	30	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	28	1	852	3	Y	-0-					-0-

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
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	3	Y	-0-					-0-

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
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	13	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	12	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	12	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					-0-

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
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	1139	3	Y	6					63
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	1117	3	Y	7					70
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	1193	3	Y	3					73
07	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	52 4	1 9	1160	3	Y	4					77
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	51 1	1 9	1120	3	Y	1					78
09	1260	N	983	-0-	-277	-0-	42 6	1 9	935	3	Y	5					83

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

SAUDER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 043339 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6051 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 6354

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

04	690	N	86	-0-	-604	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
05	372	N	39	-0-	-333	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
09	450	N	169	-0-	-281	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-

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

04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	47	1	1036	3	Y	10					40
							11	9									
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	987	3	Y	6					46
							7	9									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	44	1	986	3	Y	1					47
							1	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	51	1	1129	3	Y	3					50
							3	9									
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1185	3	Y	1	38	1			13
							1	9									
09	660	N	562	-0-	-98	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					13

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

04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	N	-0-					-0-

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

04	450	N	437	-0-	-13	-0-	87	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	29	-0-	-250	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	42	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	337	-0-	-128	-0-	93	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					-0-
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	72	1	252	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	480	3	N	-0-					-0-
05	651	N	496	-0-	-155	-0-	17	1	479	3	N	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	21	1	602	3	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	18	1	539	3	N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	16	1	462	3	N	-0-					-0-
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	21	1	600	3	N	-0-					-0-

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
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	21	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	Y	7					7
							8	9									
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	23	1	503	3	Y	-0-					7
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					7

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
04	630	X	204	-0-	-426	-0-	37	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	285	-0-	-366	-0-	80	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	660	X	211	-0-	-449	-0-	39	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	356	-0-	-326	-0-	55	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	434	-0-	-248	-0-	106	1	328	3	Y	-0-					-0-
*09	472	X	472	-0-	-0-	-0-	78	1	394	3	Y	-0-					-0-

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

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	68	1	1501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	72	1	1577	3	Y	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	66	1	1482	3	Y	3					3
							3	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1552	3	Y	1					4
							1	9									
08	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	69	1	1502	3	Y	-0-					4
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	66	1	1464	3	Y	-0-					4

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
04	690	N	577	-0-	-113	-0-	13	1	564	3	Y	-0-					2
05	651	N	384	-0-	-267	-0-	8	1	376	3	Y	-0-					2
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					2
07	589	N	365	-0-	-224	-0-	12	1	353	3	Y	-0-					2
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	-0-					2
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	10	1	289	3	Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	54	1	1184	3	Y	31					41
							34	9									
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	80	1	1738	3	Y	20					61
							22	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	67	1	1508	3	Y	10					71
							11	9									
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	69	1	1548	3	Y	6					77
							7	9									
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	68	1	1492	3	Y	8					85
							9	9									
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	64	1	1419	3	Y	4					89
							4	9									

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	21	1	624	3	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	624	3	Y	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	3	Y	-0-					-0-

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

04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	651	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	667	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	651	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	669	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	663	1	341	3	Y	-0-					-0-
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	638	1	240	3	Y	-0-					-0-

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

04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	898	3	N	-0-					-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	33	1	949	3	N	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	40	1	887	3	N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	42	1	951	3	N	-0-					-0-
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	42	1	913	3	N	-0-					-0-
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	3	N	-0-					-0-

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

04	390	N	325	-0-	-65	-0-	11	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	12	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	13	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	11	1	325	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	21	1	627	3	Y	-0-					25
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	22	1	646	3	Y	-0-					25
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	Y	-0-					25
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	50	50	1			25
							55	9									
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	22	1	639	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	18	1	542	3	Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	28	1	629	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	29	1	646	3	Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	633	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	29	1	652	3	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	Y	-0-					-0-
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	Y	-0-					-0-

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	10	1	307	3	N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	10	1	295	3	N	-0-					-0-
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	7	1	228	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	109	1	909	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	833	-0-	-97	-0-	177	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	119	1	727	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	653	-0-	-463	-0-	153	1	500	3	Y	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	190	1	849	3	Y	-0-					-0-
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	160	1	720	3	Y	-0-					-0-

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

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

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
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	35	1	779	3	Y	-0-					4
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	37	1	813	3	Y	-0-					4
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	37	1	822	3	Y	-0-					4
07	930	N	850	-0-	-80	-0-	36	1	814	3	Y	-0-					4
08	930	N	790	-0-	-140	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					4
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	81	1	810	3	Y	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	86	1	1901	3	Y	-0-					3
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	89	1	1965	3	Y	-0-					3
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	86	1	1914	3	Y	-0-					3
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	88	1	1976	3	Y	34	37	1			-0-
							37	9									
08	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	90	1	1954	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	84	1	1899	3	Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	697	3	N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	22	1	665	3	N	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	23	1	688	3	N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	698	3	N	-0-					-0-
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	44	1	967	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	46	1	999	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	44	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	45	1	993	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	45	1	986	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	43	1	957	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					2
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	Y	-0-					2
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	Y	-0-					2
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					2
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	3	Y	-0-					2
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					2

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	3	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	3	Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	3	Y	-0-					-0-
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-

COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 061505 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 6943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	471	1	270	3	Y	-0-					-0-
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	570	1	280	3	Y	-0-					-0-
*12	372	N	325	-0-	-47	-0-	42	1	283	3	Y	-0-					-0-
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	410	1	323	3	Y	-0-					-0-
*02	336	N	268	-0-	-68	-0-	8	1	260	3	Y	-0-					-0-
*03	310	N	184	-0-	-126	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-
*04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

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
04	1380	N	1098	-0-	-282	-0-	48	1	1050	3	Y	-0-					3
05	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	46	1	1008	3	Y	-0-					3
06	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	57	1	1281	3	Y	-0-					3
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	46	1	1027	3	Y	-0-					3
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	46	1	1018	3	Y	-0-					3
09	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	49	1	1080	3	Y	-0-					3

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
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	34	1	1014	3	Y	-0-					19
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	35	1	1026	3	Y	-0-					19
06	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	33	1	974	3	Y	-0-					19
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	33	1	981	3	Y	7	26	1			-0-
							8	9									
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	33	1	956	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1020	N	925	-0-	-95	-0-	30	1	895	3	Y	-0-					-0-

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
04	3300	X	2368	-0-	-932	-0-	777	1	1591	3	Y	-0-					152
*05	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	831	1	1989	3	Y	3					155
							3	9									
*06	2880	X	1946	-0-	-934	-0-	749	1	1197	3	Y	-0-	137	1			18
*07	2945	X	2145	-0-	-800	-0-	804	1	1341	3	Y	-0-					18
*08	2945	X	2026	-0-	-919	-0-	779	1	1247	3	Y	-0-					18
*09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	835	1	2142	3	Y	13					31
							14	9									

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
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	8	1	256	3	N	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	8	1	248	3	N	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	7	1	205	3	N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	8	1	239	3	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-

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
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	9	1	289	3	N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	11	1	301	3	N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	9	1	260	3	N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	9	1	253	3	N	-0-					-0-
09	270	N	174	-0-	-96	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-

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
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	296	-0-	-244	-0-	38	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-

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
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	33	1	965	3	Y	4					23
							4	9									
05	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	34	1	1002	3	Y	1					24
							1	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	965	3	Y	21	45	1			-0-
							23	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	34	1	1019	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	32	1	937	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	719	-0-	-301	-0-	23	1	696	3	Y	-0-					-0-

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
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	27	1	368	3	Y	6					66
							7	9									
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	3	Y	-0-					66
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	3	Y	-0-					66
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	689	3	Y	2	68	1			-0-
							2	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	67	1	853	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	900	3	Y	-0-					-0-

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
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	N	-0-					-0-
06	360	N	228	-0-	-132	-0-	7	1	221	3	N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	6	1	193	3	N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-

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
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-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
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					9
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					9
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					9
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					9
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					9
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					9

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

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
04	4530	X	3983	-0-	-547	-0-	131	1	3852	3	Y	-0-					62
05	4340	X	4174	-0-	-166	-0-	138	1	4036	3	Y	-0-					62
06	4200	X	4063	-0-	-137	-0-	132	1	3931	3	Y	-0-					62
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	166	1	4926	3	Y	8	70	1			-0-
							9	9									
*08	4185	X	3514	-0-	-671	-0-	117	1	3397	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3585	-0-	-465	-0-	116	1	3469	3	Y	-0-					-0-

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
04	3000	N	128	-0-	-2872	1542	82	1	46	3	Y	-0-					12
05	2832	N	1290	-0-	-1542	-0-	241	1	1045	3	Y	4					16
							4	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	256	1	1190	3	Y	4					20
							4	9									
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	218	1	1387	3	Y	1					21
							1	9									
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	214	1	1446	3	Y	1					22
							1	9									
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	169	1	1238	3	Y	-0-	21	1			-0-

PHILLIPS, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 072019 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 6167 PERF. N/A

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

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	64	1	1407	3	Y	-0-					3
05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	65	1	1429	3	Y	-0-					3
06	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	59	1	1313	3	Y	-0-					3
07	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	59	1	1317	3	Y	28	31	1			-0-
							31	9									
08	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	60	1	1297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	56	1	1264	3	Y	-0-					-0-

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	365	1	1594	3	Y	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	395	1	1640	3	Y	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	340	1	1481	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	349	1	1586	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	398	1	1636	3	Y	-0-					-0-
*09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	349	1	1455	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	84	1	326	3	Y	-0-					8
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	86	1	323	3	Y	-0-					8
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	77	1	227	3	Y	-0-					8
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	95	1	361	3	Y	-0-					8
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	89	1	347	3	Y	-0-					8
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	89	1	358	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	104	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	111	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	101	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	100	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	104	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	100	1	219	3	Y	-0-					-0-

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
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	562	1	302	3	Y	16					60
							18	9									
05	1054	N	883	-0-	-171	-0-	578	1	264	3	Y	37					97
							41	9									
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	566	1	353	3	Y	4					101
							4	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	607	1	535	3	Y	54	144	1			11
							59	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	601	1	589	3	Y	23	4	1			30
							25	9									
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	579	1	476	3	Y	43	1	1			75
							47	9									

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	44	1	1298	3	Y	-0-					11
05	1643	N	1285	-0-	-358	-0-	42	1	1242	3	Y	1					12
							1	9									
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-					12
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	46	1	1376	3	Y	-0-					12
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	3	Y	-0-					12
09	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	42	1	1250	3	Y	-0-					12

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
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	-0-					3
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	Y	-0-					3
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	-0-					3
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	3	Y	-0-					3
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	Y	-0-					3
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					3

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
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	105	1	614	3	Y	-0-					20
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	108	1	616	3	Y	-0-					20
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	103	1	585	3	Y	-0-					20
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	124	1	681	3	Y	-0-					20
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	117	1	712	3	Y	-0-					20
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	116	1	690	3	Y	-0-					20

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
04	1020	N	654	-0-	-366	-0-	652	3	2	9	Y	2					6
05	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	3			Y	-0-					6
06	930	N	777	-0-	-153	-0-	775	3	2	9	Y	2					8
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	864	3	26	9	Y	24	32	1			-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	780	N	379	-0-	-401	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

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
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	Y	-0-					5
							1367	3									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	45	1	304	2	Y	-0-					5
							1313	3									
06	1290	N	617	-0-	-673	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					5
							488	3									
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					5
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	16	21	1			-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	3	3	1			-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	3	Y	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	107	1	2387	3	Y	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	86	1	1912	3	Y	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1615	3	Y	-0-					-0-
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	54	1	1212	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	14	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	16	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	Y	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	729	-0-	-381	-0-	139	1	590	3	Y	-0-					2
05	868	N	619	-0-	-249	-0-	81	1	538	3	Y	-0-					2
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	103	1	794	3	Y	-0-					2
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	121	1	533	3	Y	-0-					2
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	278	1	856	3	Y	-0-					2
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	496	1	723	3	Y	-0-					2

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	37	1	836	3	Y	1					3
							1	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	962	3	Y	3					6
							3	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	3	Y	10					16
							11	9									
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1106	3	Y	-0-					16
08	1023	N	772	-0-	-251	-0-	34	1	736	3	Y	2					18
							2	9									
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1096	3	Y	-0-					18

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
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1654	3	65	9	Y	59					137
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1463	3	28	9	Y	25	154	1			8
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1277	3	13	9	Y	12					20
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1254	3	67	9	Y	61					81
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1167	3	32	9	Y	29					110
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1072	3	20	9	Y	18					128

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	Y	-0-					3
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	7	1	213	3	Y	-0-					3
06	360	N	153	-0-	-207	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					3
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					3
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	-0-					3
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					3

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	3	Y	9					22
							10	9									
05	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	35	1	1008	3	Y	7					29
							8	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	44	1	1306	3	Y	4					33
							4	9									
07	1271	N	942	-0-	-329	-0-	30	1	905	3	Y	6					39
							7	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	45	1	1326	3	Y	5					44
							6	9									
09	1350	N	735	-0-	-615	-0-	24	1	710	3	Y	1					45
							1	9									

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	281	1	420	3	Y	1					23
							1	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	290	1	335	3	Y	-0-					23
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	303	1	817	3	Y	-0-					23
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	696	1	798	3	Y	-0-					23
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	724	1	1224	3	Y	-0-					23
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	682	1	662	3	Y	-0-					23

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

04	270	N	239	-0-	-31	-0-	8	1	231	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	3	N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	245	-0-	-34	-0-	8	1	237	3	N	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	3	N	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	3	Y	-0-					18
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	19	1	572	3	Y	-0-					18
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	13	1	391	3	Y	-0-					18
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	13	1	398	3	Y	1					19
							1	9									
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					19
09	390	N	290	-0-	-100	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					19

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
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					16
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					16
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	15	31	1			-0-
							17	9									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	7	1	218	3	Y	-0-					-0-

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
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	104	1	410	3	Y	30					145
							33	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	106	1	388	3	Y	17					162
							19	9									
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	100	1	308	3	Y	16	165	1			13
							18	9									
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	103	1	278	3	Y	7					20
							8	9									
08	465	N	385	-0-	-80	-0-	103	1	282	3	Y	-0-					20
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	101	1	340	3	Y	-0-					20

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
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	14					84
							15	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	3	Y	-0-					84
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	22	1	640	3	Y	30					114
							33	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	29	1	847	3	Y	92	162	1			44
							101	9									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	3	Y	-0-					44
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	864	3	Y	87	87	1			44
							96	9									

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
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	904	3	Y	-0-					5
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	45	1	987	3	Y	-0-					5
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	46	1	1031	3	Y	-0-					5
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	3	Y	-0-					5
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	49	1	1069	3	Y	-0-					5
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	1004	3	Y	-0-					5

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
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	5	1	158	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	N	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-

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
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	9	1	260	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	3	N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	N	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	N	-0-					-0-

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
04	840	N	697	-0-	-143	-0-	30	1	667	3	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	34	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	855	-0-	-106	-0-	38	1	817	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	34	1	758	3	Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	590	-0-	-160	-0-	40	1	550	3	Y	-0-					3
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	66	1	881	3	Y	-0-					3
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	69	1	937	3	Y	-0-					3
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	83	1	920	3	Y	-0-					3
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	71	1	912	3	Y	-0-					3
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	70	1	853	3	Y	-0-					3

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	240	1	1565	3	Y	8					35
							9	9									
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	212	1	1156	3	Y	10					45
							11	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	232	1	1219	3	Y	4	48	1			1
							4	9									
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	432	1	1583	3	Y	8	2	1			7
							9	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	256	1	1612	3	Y	2					9
							2	9									
*09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	611	1	1417	3	Y	3					12
							3	9									

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

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
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	249	1	1554	3	N	7					28
							8	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	251	1	1503	3	N	4					32
							4	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	280	1	1118	3	N	-0-					32
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	252	1	969	3	N	9					41
							10	9									
*08	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	236	1	827	3	Y	-0-	41	1			-0-
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	378	1	1623	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	3	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	3	Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	3	Y	-0-					-0-
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

04	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	3	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	3	N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	11	1	312	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	3	N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	3	N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	55	1	1219	3	N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	3	N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	61	1	1342	3	N	-0-					-0-
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	59	1	1312	3	N	-0-					-0-

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
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	19	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	506	-0-	-145	-0-	17	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	477	-0-	-153	-0-	16	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	15	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	14	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	334	-0-	-146	-0-	11	1	323	3	Y	-0-					-0-

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
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	767	3	Y	-0-					6
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	3	Y	-0-					6
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	48	1	1076	3	Y	-0-					6
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	44	1	960	3	Y	1					7
							1	9									
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	42	1	933	3	Y	7					14
							8	9									

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
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	17	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	17	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	523	3	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	565	3	Y	-0-					-0-
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-

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
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					-0-

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
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	216	1	803	3	Y	-0-					42
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	225	1	842	3	Y	6	48	1			-0-
							7	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	217	1	806	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	223	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	224	1	812	3	Y	-0-					-0-
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	215	1	796	3	Y	-0-					-0-

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
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	36	1	820	3	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	Y	-0-					-0-
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	Y	-0-					-0-

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
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	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
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					20
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	3	Y	-0-					20
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					20
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	Y	-0-					20
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					20
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					20

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
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-

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
04	3000	N	3343	-0-	343	1292	511	1	2822	3	N	9					62
							10	9									
05	3100	N	2987	-0-	-113	1179	526	1	2458	3	N	3	63	1			2
							3	9									
06	3167	X	1988	-0-	-1179	-0-	450	1	1538	3	N	-0-					2
07	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	502	1	2046	3	N	4					6
							4	9									
08	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	494	1	1926	3	N	2					8
							2	9									
09	2700	X	2643	-0-	-57	-0-	426	1	2211	3	N	5					13
							6	9									

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
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	132	1	939	3	Y	5	2	1			7
							6	9									
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	127	1	750	3	Y	6					13
							7	9									
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	117	1	589	3	Y	-0-					13
07	930	N	799	-0-	-131	-0-	123	1	676	3	Y	-0-					13
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	128	1	780	3	Y	2					15
							2	9									
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	123	1	742	3	Y	24					39
							26	9									

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
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	32	1	701	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	724	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	67	1	1480	3	N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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
04	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	152	1	1361	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	156	1	1361	3	Y	-0-					15
06	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	147	1	1279	3	Y	-0-					15
07	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	151	1	1299	3	Y	-0-					15
08	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	153	1	1293	3	Y	-0-					15
09	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	144	1	1196	3	Y	-0-					15

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
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	36	1	787	3	Y	-0-					2
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	Y	-0-					2
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	56	1	1257	3	Y	-0-					2
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	97	1	2166	3	Y	-0-					2
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1318	3	Y	-0-					2
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	3	Y	-0-					2

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
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	N	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	N	-0-					-0-

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
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	53	1	1545	3	Y	-0-					7
05	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	52	1	1530	3	Y	-0-					7
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	51	1	1531	3	Y	-0-					7
07	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	52	1	1559	3	Y	-0-					7
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	52	1	1538	3	Y	1					8
							1	9									
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	50	1	1496	3	Y	3					11
							3	9									

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
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	3	N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	874	3	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	3	N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	3	N	-0-					-0-
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835	3	N	-0-					-0-

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
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-

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
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	49	1	1456	3	Y	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	55	1	1629	3	Y	6					6
							7	9									
06	3000	N	3020	-0-	20	20	98	1	2905	3	Y	15					21
							17	9									
07	2586	N	2566	-0-	-20	-0-	83	1	2483	3	Y	-0-					21
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	78	1	2254	3	Y	4					25
							4	9									
*09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	66	1	1966	3	Y	1					26
							1	9									

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
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	3	N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	13	1	410	3	N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	16	1	444	3	N	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	3	N	-0-					-0-

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
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	120	1	209	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	124	1	232	3	Y	5					12
							6	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	120	1	246	3	Y	4					16
							4	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	124	1	194	3	Y	5					21
							6	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	124	1	241	3	Y	6					27
							7	9									
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	120	1	233	3	Y	-0-					27

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
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	42	1	1246	3	Y	-0-					23
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	45	1	1299	3	Y	-0-					23
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	3	Y	-0-					23
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	42	1	1262	3	Y	28	48	1			3
							31	9									
08	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	39	1	1146	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
09	1230	N	887	-0-	-343	-0-	29	1	858	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	56	1	1237	3	Y	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	57	1	1239	3	Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	54	1	1205	3	Y	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	59	1	1334	3	Y	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	61	1	1336	3	Y	-0-					-0-
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	55	1	1229	3	Y	-0-					-0-

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
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	3	2	9	Y	2					9
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					9
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1079	3	12	9	Y	11					20
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-	20	1			-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-

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
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-

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
04	960	N	760	-0-	-200	-0-	32	1	703	3	Y	23					23
							25	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	82	1	1811	3	Y	17					40
							19	9									
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	1172	3	Y	-0-					40
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	63	1	1413	3	Y	3					43
							3	9									
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	76	1	1638	3	Y	10					53
							11	9									
*09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	61	1	1366	3	Y	2					55
							2	9									

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
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	3	Y	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1164	3	Y	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	3	Y	47					47
							52	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	52	1	1173	3	Y	5					52
							6	9									
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	81	1	1765	3	Y	3					55
							3	9									
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	82	1	1822	3	Y	-0-	50	1			-0-

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
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	322	1	831	3	Y	2					22
							2	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	376	1	1072	3	Y	1					23
							1	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	361	1	1042	3	Y	-0-					23
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	323	1	1000	3	Y	39	62	1			-0-
							43	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	561	1	1005	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1064	1	987	3	Y	-0-					-0-

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
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	Y	-0-					10
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					10
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					10
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	23	1	258	3	Y	-0-					10
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					10
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					10

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
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-

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
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	223	1	1950	3	Y	3					16
							3	9									
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	227	1	2175	3	Y	12					28
							13	9									
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	193	1	1878	3	Y	16					44
							18	9									
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	223	1	2141	3	Y	8	37	1			15
							9	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	276	1	1828	3	Y	4	1	1			18
							4	9									
*09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	607	1	1997	3	Y	17					35
							19	9									

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
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	984	3	Y	-0-					2
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	45	1	991	3	Y	-0-					2
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	40	1	895	3	Y	-0-					2
07	1054	N	922	-0-	-132	-0-	40	1	882	3	Y	-0-					2
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	3	Y	-0-					2
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	387	1	497	2	Y	5					39
							1491	3	6	9							
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	383	1	485	2	Y	4					43
							1454	3	4	9							
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	366	1	407	2	Y	3					46
							1220	3	3	9							
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	661	1	460	2	Y	1					47
							1382	3	1	9							
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	776	1	460	2	Y	-0-					47
							1379	3									
*09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	743	1	435	2	Y	1	37	1			-0-
							1256	3	1	9							

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

04	270	N	196	-0-	-74	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

04	510	N	492	-0-	-18	-0-	16	1	476	3	Y	-0-					13
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	490	3	Y	-0-					13
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	470	3	Y	-0-					13
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					13
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	16	1	470	3	Y	-0-					13
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					13

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

04	780	X	696	-0-	-84	-0-	30	1	666	3	Y	-0-					41
05	806	X	556	-0-	-250	-0-	18	1	538	3	Y	-0-	36	1			5
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	28	1	828	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	806	X	637	-0-	-169	-0-	21	1	616	3	Y	-0-					5
08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	34	1	979	3	Y	-0-					5
*09	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	35	1	1048	3	Y	-0-					5

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	63	1	1395	3	N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	3	N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	64	1	1425	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	65	1	1418	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	61	1	1376	3	N	-0-					-0-

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
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	84	1	1859	3	N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	71	1	1559	3	N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	68	1	1536	3	N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	3	N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	68	1	1480	3	N	-0-					-0-
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	64	1	1424	3	N	14					14
							15	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

04	210	N	178	-0-	-32	-0-	94	1	83	3	Y	1	153	1			8
							1	9									
05	341	N	207	-0-	-134	-0-	97	1	78	3	Y	29	19	1			18
							32	9									
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	97	1	171	3	Y	17	2	1			33
							19	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	114	1	458	3	Y	24					57
							26	9									
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	82	1	25	3	Y	1					58
							1	9									
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	112	1	485	3	Y	45					103
							50	9									

ROGERS, LUCY WELL #: 4 RRCID -> 091022 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5784 - 5964

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	42	1	937	3	Y	2	2	1			19
							2	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	45	1	983	3	Y	2					21
							2	9									
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	3	Y	-0-					21
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	3	Y	7					28
							8	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	45	1	973	3	Y	7					35
							8	9									
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	3	Y	-0-					35

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					5
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					5
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					5
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					5
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-					5
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					5

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
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	182	1	1043	3	Y	10					32
							11	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	132	1	781	3	Y	17					49
							19	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	198	1	1074	3	Y	15	64	1			-0-
							17	9									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	361	1	1101	3	Y	12	3	1			9
							13	9									
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	206	1	1081	3	Y	3					12
							3	9									
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	197	1	1047	3	Y	2					14
							2	9									

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

04	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	62	1	1367	3	Y	-0-					2
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	3	Y	-0-					2
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	64	1	1426	3	Y	-0-					2
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1499	3	Y	-0-					2
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	72	1	1558	3	Y	-0-					2
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	75	1	1665	3	Y	-0-					2

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	990	N	964	-0-	-26	-0-	41	1	923	3	Y	-0-					24
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	46	1	998	3	Y	-0-					24
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	3	Y	-0-					24
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	3	Y	-0-					24
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	50	1	1084	3	Y	-0-					24
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	1012	3	Y	-0-					24

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
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	Y	5					58
							6	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	-0-					58
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	Y	2					60
							2	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	Y	2					62
							2	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	587	3	Y	3					65
							3	9									
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	Y	3					68
							3	9									

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	154	1	1418	3	Y	4					94
							4	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	155	1	1362	3	Y	11					105
							12	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	138	1	1153	3	Y	-0-					105
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	152	1	1338	3	Y	-0-	98	1			7
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	158	1	1418	3	Y	10	3	1			14
							11	9									
*09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	150	1	1341	3	Y	6					20
							7	9									

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	918	-0-	-342	-0-	40	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	37	1	1093	3	Y	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	50	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	68	1	1492	3	Y	-0-					-0-
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	60	1	1343	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	80	1	1760	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	83	1	1834	3	Y	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	82	1	1817	3	Y	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	84	1	1876	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	84	1	1822	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	77	1	1719	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					14
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					14
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					14
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					14
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					14
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	7	1	210	3	Y	-0-					14

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
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	109	1	403	3	Y	-0-					4
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	111	1	398	3	Y	-0-					4
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	108	1	396	3	Y	-0-					4
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	110	1	385	3	Y	-0-					4
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	111	1	394	3	Y	-0-					4
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	107	1	389	3	Y	-0-					4

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8855	3	112	9	N	102	153	1			51
05	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8067	3	108	9	N	98					149
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7122	3	69	9	N	63	169	1			43
07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7574	3	109	9	N	99					142
08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6609	3	74	9	N	67	163	1			46
*09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5388	3	40	9	N	36					82

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
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	3	Y	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	3	Y	-0-					-0-

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
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	64	1	1408	3	Y	-0-					17
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	62	1	1357	3	Y	-0-					17
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	59	1	1296	3	Y	-0-					17
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	58	1	1303	3	Y	-0-					17
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	3	Y	-0-					17
*09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	60	1	1332	3	Y	-0-					17

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	924	3	N	-0-					2
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	34	1	970	3	N	-0-					2
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	32	1	931	3	N	-0-					2
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	963	3	N	-0-					2
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	3	N	-0-					2
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	32	1	944	3	N	-0-					2

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
04	3000	N	4314	-0-	1314	5119	713	1	3600	3	Y	1					4
							1	9									
05	6863	X	1744	-0-	-5119	-0-	614	1	1129	3	Y	1					5
							1	9									
06	720	X	677	-0-	-43	-0-	15	1	640	3	Y	20					25
							22	9									
07	744	X	617	-0-	-127	-0-	13	1	604	3	Y	-0-					25
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	820	1	1602	3	Y	-0-					25
*09	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	500	1	1346	3	Y	-0-					25

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
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	56	1	1248	3	N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	59	1	1308	3	N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	3	N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	3	N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	61	1	1338	3	N	-0-					-0-
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	3	N	-0-					-0-

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
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	37	1	821	3	Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	35	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	37	1	786	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	34	1	766	3	Y	-0-					-0-

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
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	527	1	1018	3	Y	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	530	1	1002	3	Y	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	477	1	902	3	Y	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	541	1	993	3	Y	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	541	1	969	3	Y	-0-					-0-
*09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	519	1	883	3	Y	-0-					-0-

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
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	848	3	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	3	Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	38	1	827	3	Y	-0-					-0-
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	Y	-0-					-0-

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
04	1680	N	1284	-0-	-396	-0-	42	1	1240	3	Y	2					25
							2	9									
05	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	45	1	1295	3	Y	-0-					25
06	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	45	1	1336	3	Y	15	40	1			-0-
							17	9									
07	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	42	1	1257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1333	N	937	-0-	-396	-0-	32	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	38	1	1128	3	Y	-0-					-0-

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
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	106	1	2354	3	Y	-0-					87
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	122	1	2678	3	Y	-0-					87
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	90	1	2024	3	Y	1					88
							1	9									
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	114	1	2553	3	Y	5					93
							6	9									
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	109	1	2382	3	Y	3					96
							3	9									
*09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	98	1	2184	3	Y	3					99
							3	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	753	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	32	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	33	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	33	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	31	1	694	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

04	300	N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

04	360	N	341	-0-	-19	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					26
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	54	1	1200	3	Y	2					28
							2	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	70	1	1560	3	Y	-0-					28
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	110	1	2452	3	Y	12					40
							13	9									
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	117	1	2540	3	Y	4					44
							4	9									
*09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	111	1	2481	3	Y	6					50
							7	9									

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	177	1	801	3	Y	-0-					25
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	181	1	813	3	Y	-0-					25
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	186	1	787	3	Y	-0-					25
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	183	1	816	3	Y	3	28	1			-0-
							3	9									
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	261	1	815	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	567	1	789	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	13	1	396	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	N	-0-					-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	3	N	-0-					-0-

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

ADAMS, B. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094791 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	102	1	214	3	Y	-0-					6
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	97	1	73	3	Y	-0-					6
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	97	1	171	3	Y	-0-					6
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	100	1	154	3	Y	-0-					6
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	105	1	261	3	Y	-0-					6
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	107	1	393	3	Y	-0-					6

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	90	1	483	3	N	23	61	1			21
							25	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	93	1	473	3	Y	15	8	1			28
							17	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	90	1	431	3	Y	-0-	1	1			27
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	93	1	472	3	Y	19					46
							21	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	93	1	466	3	Y	3					49
							3	9									
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	90	1	398	3	Y	8					57
							9	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	56	1	1241	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	59	1	1305	3	Y	-0-					1
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	57	1	1273	3	Y	-0-					1
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	61	1	1359	3	Y	-0-					1
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	61	1	1331	3	Y	-0-					1
*09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	59	1	1306	3	Y	-0-					1

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	309	1	823	3	Y	-0-					9
05	899	N	793	-0-	-106	-0-	238	1	555	3	Y	-0-					9
06	1140	N	821	-0-	-319	-0-	188	1	633	3	Y	-0-					9
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	313	1	874	3	Y	-0-					9
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	381	1	1134	3	Y	-0-					9
*09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	351	1	1577	3	Y	-0-					9

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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	79	1	1746	3	N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	82	1	1791	3	N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	81	1	1796	3	N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	81	1	1826	3	N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	82	1	1790	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	78	1	1760	3	N	-0-					-0-
	TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 27		RRCID -> 095197		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5208 - 5668						
04	2730	N	2514	-0-	-216	-0-	109	1	2404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	3207	-0-	107	107	140	1	3065	3	Y	2					2
							2	9									
06	3000	N	3148	-0-	148	255	135	1	3012	3	Y	1					3
							1	9									
07	3000	N	2745	-0-	-255	-0-	118	1	2627	3	Y	-0-					3
08	3038	X	2741	-0-	-297	-0-	120	1	2621	3	Y	-0-					3
09	2940	X	2620	-0-	-320	-0-	112	1	2508	3	Y	-0-					3
	DALY, JACK UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 095459		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5112 - 5299						
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					15
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	13	1	383	3	Y	-0-					15
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	-0-					15
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	12	1	372	3	Y	4					19
							4	9									
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					19
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					19
	TAYLOR, R. B.		WELL #: 3		RRCID -> 095576		COMPL. DATE 09/11/1981		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5830 - 6440						
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	3	N	-0-					-0-
05	930	N	762	-0-	-168	-0-	34	1	728	3	N	-0-					-0-
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	35	1	797	3	N	-0-					-0-
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	37	1	829	3	N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	N	-0-					-0-
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	36	1	803	3	N	-0-					-0-
	CRENSHAW		WELL #: 2		RRCID -> 095796		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 6277		PERF. 5184 - 6098						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
	KRELL, EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 096355		COMPL. DATE 10/27/1981		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5662 - 5670						
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	558	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	26	1	767	3	Y	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	Y	7					7
							8	9									
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	966	3	Y	7					14
							8	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	1050	3	Y	-0-					14
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	14					28
							15	9									

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

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	35	1	780	3	Y	-0-					47
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	993	3	Y	2					49
							2	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	42	1	931	3	Y	-0-					49
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	42	1	952	3	Y	5					54
							6	9									
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	971	3	Y	1					55
							1	9									
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	48	1	1080	3	Y	3					58
							3	9									

T.C.W.B. WELL #: 29 RRCID -> 096943 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5540 - 6215

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	95	1	874	3	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	855	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	86	1	753	3	Y	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	162	1	908	3	Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	112	1	900	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	710	-0-	-130	-0-	79	1	631	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

04	330	N	296	-0-	-34	-0-	9	1	287	3	Y	-0-					18
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					18
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					18
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	Y	-0-					18
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					18
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					18

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	50	1	1119	3	Y	8					81
							9	9									
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	48	1	1056	3	Y	2					83
							2	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	3	Y	7					90
							8	9									
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	50	1	1108	3	Y	3					93
							3	9									
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1137	3	Y	3					96
							3	9									
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	3	Y	4					100
							4	9									

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

04	630	N	615	-0-	-15	-0-	27	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	3	Y	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	Y	-0-					-0-

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

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	13	1	296	3	N	-0-			-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	13	1	300	3	N	-0-			-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	N	-0-			-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-			-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-

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
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-			-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-			-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-			-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	17	1	377	3	N	-0-			-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	17	1	371	3	N	-0-			-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	1020	N	992	-0-	-28	-0-	43	1	949	3	N	-0-			-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	47	1	1028	3	N	-0-			-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	1018	3	N	-0-			-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	47	1	1061	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	45	1	978	3	N	-0-			-0-
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1	990	3	N	-0-			-0-

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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-			3
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-			3
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-			3
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-			3
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-			3
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-			3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	28	1	630	3	N	-0-			11
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	29	1	648	3	N	-0-			11
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	31	1	696	3	N	-0-			11
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	3	N	-0-			11
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	3	N	-0-			11
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	31	1	684	3	N	-0-			11

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-			-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, JOE H. WELL #: 2 RRCID -> 099687 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5599 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	3	N	-0-					-0-
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	48	1	176	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 5 RRCID -> 100982 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5358 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					5
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					5
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					5
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					5
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					5
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					5

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	968	-0-	-592	-0-	42	1	926	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	801	-0-	-625	-0-	35	1	766	3	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	835	-0-	-157	-0-	36	1	799	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	708	-0-	-98	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					-0-
*09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	83	1	1847	3	Y	6					6
							7	9									

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
04	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	85	1	2519	3	Y	-0-					51
05	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	105	1	2300	3	Y	-0-					51
06	2700	X	1834	-0-	-866	-0-	60	1	1774	3	Y	-0-					51
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	90	1	2686	3	Y	-0-					51
08	2697	X	2588	-0-	-109	-0-	85	1	2503	3	Y	-0-					51
09	2610	X	2583	-0-	-27	-0-	83	1	2500	3	Y	-0-					51

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1412	3	Y	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	48	1	1422	3	Y	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	3	Y	5					5
							6	9									
07	1240	N	41	-0-	-1199	-0-	11	3	30	9	Y	27					32
08	1240	N	3	-0-	-1237	-0-	3	3			Y	-0-					32
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					32

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

ADAMS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 102862 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
08	372	N	24	-0-	-348	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	360	N	21	-0-	-339	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 2 RRCID -> 102917 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4576 - 5831

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

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					-0-
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	465	-0-	-195	-0-	20	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	512	-0-	-945	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	18	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	3	Y	-0-					-0-
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	31	1	910	3	Y	-0-					-0-

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
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	54	1	1179	3	N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	58	1	1276	3	N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	55	1	1221	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	54	1	1213	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	51	1	1107	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	50	1	1127	3	N	-0-					-0-

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
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	27	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	Y	-0-					-0-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	617	3	Y	-0-					-0-

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
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-	37	1			4
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	3	13	9	Y	12	5	1			11
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	3	3	9	Y	3					14
07	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1787	3	2	9	Y	2					16
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					16
09	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	1684	3	2	9	Y	2	18	1			-0-

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
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1250	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	57	1	1241	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	55	1	1224	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	56	1	1232	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	55	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	3	Y	-0-					-0-

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
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	25	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	26	1	765	3	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	24	1	734	3	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	27	1	784	3	Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	3	Y	-0-					-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	3	Y	-0-					-0-

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
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	3	N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	51	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	44	1	993	3	N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	50	1	1119	3	N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	53	1	1150	3	N	-0-					-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	51	1	1140	3	N	-0-					-0-

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
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	19	1	435	3	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-

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

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
04	5100	X	3362	-0-	-1738	-0-	622	1	2740	3	Y	-0-	70	1			8
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	717	1	4631	3	Y	17	9	1			16
							19	9									
06	5100	X	4166	-0-	-934	-0-	599	1	3558	3	Y	8	1	1			23
							9	9									
07	5146	X	3713	-0-	-1433	-0-	695	1	3014	3	Y	4					27
							4	9									
08	5270	X	5240	-0-	-30	-0-	700	1	4536	3	Y	4	25	1			6
							4	9									
09	5100	X	5087	-0-	-13	-0-	680	1	4393	3	Y	13	4	1			15
							14	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

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
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1024	3	Y	2					41
							2	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	3	Y	-0-					41
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	45	1	1023	3	Y	-0-					41
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	40	1	895	3	Y	-0-					41
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	3	Y	-0-					41
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	47	1	1050	3	Y	1					42
							1	9									

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
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					12
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					12
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					12
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					12
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					12
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	197	1	242	3	N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	246	1	647	3	N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	143	1	509	3	N	-0-					-0-
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	154	1	228	3	N	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	118	1	644	3	N	-0-					-0-
09	660	N	405	-0-	-255	-0-	43	1	362	3	N	-0-					-0-

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
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	36	1	796	3	N	-0-					6
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	36	1	780	3	N	-0-					6
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	3	N	-0-					6
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	37	1	830	3	N	-0-					6
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	3	N	-0-					6
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	35	1	786	3	N	-0-					6

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

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
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	16	1	365	3	Y	-0-	50	1			2
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	11	1	342	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	12	1	366	3	Y	-0-					2
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	-0-					2
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	375	3	Y	-0-					2

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
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	20	1	585	3	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	21	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	644	3	Y	-0-					-0-
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	638	3	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	600	N	29	-0-	-571	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	620	N	125	-0-	-495	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-

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
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	102	1	2251	3	Y	4					4
							4	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	103	1	2242	3	Y	6					10
							7	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	3	Y	-0-					10
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	82	1	1851	3	Y	-0-					10
08	3100	N	3291	-0-	191	191	144	1	3138	3	Y	8					18
							9	9									
*09	3000	N	3022	-0-	22	213	130	1	2888	3	Y	4					22
							4	9									

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
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	388	3	Y	4					89
							4	9									
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	14	1	406	3	Y	16	99	1			6
							18	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	486	3	Y	36					42
							40	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	Y	12					54
							13	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	34					88
							37	9									
09	540	N	216	-0-	-324	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					88

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
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	206	1	2547	3	Y	-0-					57
05	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	221	1	2802	3	Y	3					60
							3	9									
06	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	212	1	2708	3	Y	-0-					60
07	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	221	1	2868	3	Y	-0-	55	1			5
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	203	1	2406	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	201	1	2499	3	Y	10					15
							11	9									

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
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	69	1	2022	3	Y	3					3
							3	9									
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	92	1	2003	3	Y	12					15
							13	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	94	1	2094	3	Y	5					20
							6	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	85	1	1902	3	Y	20					40
							22	9									
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	87	1	1889	3	Y	14					54
							15	9									
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	82	1	1828	3	Y	-0-					54

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
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-

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
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	27	1	781	3	N	26					67
							29	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	721	3	N	24					91
							26	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	24	1	723	3	N	3					94
							3	9									
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	24	1	717	3	N	70	70	1			94
							77	9									
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	37	1	796	3	N	1					95
							1	9									
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	32	1	700	3	N	1					94
							1	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
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	209	1	2635	3	Y	13					135
							14	9									
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	204	1	2423	3	Y	8					143
							9	9									
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	190	1	2246	3	Y	12					155
							13	9									
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	207	1	2552	3	Y	12					167
							13	9									
*08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	202	1	2370	3	Y	-0-	150	1			17
*09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	195	1	2340	3	Y	1					18
							1	9									

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	499	3	Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	Y	-0-					-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	-0-					14
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	-0-					14
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	Y	-0-					14
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	Y	-0-					14
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	Y	-0-					14
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	55	1	1224	3	Y	10					27
							11	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	53	1	1160	3	Y	3					30
							3	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	3	Y	2					32
							2	9									
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	67	1	1484	3	Y	11	35	1			8
							12	9									
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	66	1	1447	3	Y	6	1	1			13
							7	9									
*09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1514	3	Y	9					22
							10	9									

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
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	863	1	451	3	Y	-0-					7
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1073	1	570	3	Y	-0-					7
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1055	1	776	3	Y	-0-					7
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1072	1	549	3	Y	25	32	1			-0-
							28	9									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1067	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1038	1	408	3	Y	-0-					-0-

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

04	240	N	146	-0-	-94	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
05	217	N	43	-0-	-174	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-					-0-
09	240	N	70	-0-	-170	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

04	690	N	623	-0-	-67	-0-	21	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	24	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	25	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	538	-0-	-175	-0-	23	1	515	3	Y	-0-					-0-
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

04	930	N	872	-0-	-58	-0-	37	1	835	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	975	-0-	-451	-0-	42	1	933	3	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	3	Y	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	3	Y	-0-					-0-
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 5837

04	450	N	433	-0-	-17	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	165	-0-	-269	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	71	1	1580	3	N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	76	1	1668	3	N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	71	1	1580	3	N	-0-					-0-
*07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	73	1	1631	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	74	1	1609	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	71	1	1575	3	Y	-0-					-0-

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
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	3	Y	-0-					
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	3	Y	14					71
							15	9									
06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	50	1	1106	3	Y	-0-	71	1			-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	59	1	1338	3	Y	9	3	1			6
							10	9									
08	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	55	1	1202	3	Y	4					10
							4	9									
09	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	46	1	1031	3	Y	3					13
							3	9									

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	675	3	Y	-0-					3
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	3	Y	-0-					3
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	43	1	585	3	Y	-0-					3
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	42	1	462	3	Y	-0-					3
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	3	Y	-0-					3
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	544	1	2588	3	Y	21					32
							23	9									
05	3100	N	3168	-0-	68	68	517	1	2643	3	Y	7					39
							8	9									
06	3000	N	3246	-0-	246	314	544	1	2688	3	Y	13					52
							14	9									
07	3642	X	3328	-0-	-314	-0-	511	1	2803	3	Y	13					65
							14	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	461	1	2748	3	Y	-0-					65
*09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	441	1	2612	3	Y	1					66
							1	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

04	1950	N	1744	-0-	-206	-0-	76	1	1668	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	85	1	1862	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1779	-0-	-201	-0-	77	1	1702	3	N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	92	1	2056	3	N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	91	1	1990	3	N	-0-					-0-
*09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	87	1	1927	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

04	330	N	262	-0-	-68	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	76	1	1679	3	N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	78	1	1714	3	N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	75	1	1681	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	77	1	1674	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	72	1	1607	3	N	-0-					-0-

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

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	296	1	397	3	Y	-0-					3
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	328	1	388	3	Y	-0-					3
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	259	1	417	3	Y	-0-					3
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	442	1	878	3	Y	-0-					3
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	408	1	658	3	Y	-0-					3
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	361	1	546	3	Y	-0-					3

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

04	330	N	329	-0-	-1	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

04	2100	N	789	-0-	-1311	-0-	26	1	763	3	Y	-0-					48
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	63	1	1846	3	Y	-0-					48
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	74	1	1659	3	Y	-0-					48
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	69	1	1549	3	Y	10					58
							11	9									
08	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	83	1	1815	3	Y	2					60
							2	9									
09	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	73	1	1638	3	Y	-0-					60

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

04	1140	N	968	-0-	-172	-0-	343	1	624	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	378	-0-	-180	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	431	-0-	-1249	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	458	-0-	-534	-0-	19	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-

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

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	N	-0-			-0-
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	Y	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	-0-			-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	Y	-0-			-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	-0-			-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	49	1	1429	3	N	-0-			-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	49	1	1455	3	N	-0-			-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	46	1	1386	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	41	1	1212	3	N	-0-			-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	69	1	2014	3	N	-0-			-0-
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1436	3	N	-0-			-0-

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

04	3000	N	3067	-0-	67	67	133	1	2934	3	Y	-0-			50
05	3100	N	3292	-0-	192	259	144	1	3148	3	Y	-0-			50
06	3000	N	3153	-0-	153	412	136	1	3017	3	Y	-0-			50
07	3753	X	3341	-0-	-412	-0-	143	1	3198	3	Y	-0-			50
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	154	1	3349	3	Y	5			55
							6	9							
*09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	138	1	3089	3	Y	8			63
							9	9							

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	3	N	-0-			-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	3	N	-0-			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	811	3	N	-0-			-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	38	1	846	3	N	-0-			-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	838	3	N	-0-			-0-
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	Y	-0-					-0-

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
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	138	1	1074	3	Y	-0-					3
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	143	1	1092	3	Y	-0-					3
06	990	N	884	-0-	-106	-0-	124	1	760	3	Y	-0-					3
07	1023	N	799	-0-	-224	-0-	123	1	676	3	Y	-0-					3
08	1023	N	814	-0-	-209	-0-	125	1	689	3	Y	-0-					3
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	127	1	812	3	Y	-0-					3

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
04	1320	N	1095	-0-	-225	-0-	152	1	943	3	Y	-0-					7
05	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	155	1	922	3	Y	-0-					7
06	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	152	1	938	3	Y	-0-					7
07	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	154	1	884	3	Y	-0-					7
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	158	1	986	3	Y	-0-					7
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	151	1	916	3	Y	15	15	1			7
							17	9									

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
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	122	1	1047	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	121	1	927	3	Y	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	130	1	1206	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	128	1	1053	3	Y	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	139	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	135	1	1344	3	Y	-0-					-0-

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
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	60	1	1321	3	Y	-0-					35
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	64	1	1402	3	Y	-0-	32	1			3
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	60	1	1328	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	3	Y	-0-					5
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	63	1	1386	3	Y	-0-					5
09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	55	1	1242	3	Y	-0-					5

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
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-

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
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	41	1	1187	3	Y	2					40
							2	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	41	1	1197	3	Y	3					43
							3	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	51	1	1150	3	Y	2					45
							2	9									
07	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	39	1	1141	3	Y	12	57	1			-0-
							13	9									
08	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	39	1	1148	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	37	1	1095	3	Y	2					2
							2	9									

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	29	1	648	3	N	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	29	1	629	3	N	-0-					-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	28	1	618	3	N	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	29	1	649	3	N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	N	-0-					-0-
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	12	1	498	3	N	-0-					-0-
05	899	N	821	-0-	-78	-0-	25	1	796	3	N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	12	1	506	3	N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	27	1	888	3	N	-0-					-0-
08	806	N	528	-0-	-278	-0-	16	1	512	3	N	-0-					-0-
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	3	N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	372	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	195	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	204	1	872	3	Y	8					8
							9	9									
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	365	1	414	3	Y	-0-					8
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	210	1	950	3	Y	-0-					8
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	201	1	890	3	Y	6					14
							7	9									

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	593	1	1023	3	Y	-0-					2
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	617	1	1194	3	Y	-0-					2
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	600	1	1342	3	Y	-0-					2
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	618	1	1287	3	Y	-0-					2
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	624	1	1545	3	Y	-0-					2
*09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	599	1	1279	3	Y	-0-					2

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
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-

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

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
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	585	3	Y	2					19
							2	9									
05	620	N	357	-0-	-263	-0-	12	1	343	3	Y	2					21
							2	9									
06	600	N	4	-0-	-596	-0-	4	3			Y	-0-					21
07	620	N	19	-0-	-601	-0-	2	3	17	9	Y	15					36
08	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	3			Y	-0-					36
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					36

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1200	N	826	-0-	-374	-0-	36	1	790	3	N	-0-					1
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	N	-0-					1
06	1170	N	767	-0-	-403	-0-	33	1	734	3	N	-0-					1
07	1240	N	795	-0-	-445	-0-	34	1	761	3	N	-0-					1
08	961	N	797	-0-	-164	-0-	35	1	762	3	N	-0-					1
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	N	-0-					1

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
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-

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
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	82	1	2394	3	N	6					20
							7	9									
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	87	1	2520	3	N	7					27
							8	9									
06	3000	N	3064	-0-	64	64	100	1	2958	3	N	5					32
							6	9									
07	2587	N	2523	-0-	-64	-0-	82	1	2441	3	N	-0-					32
*08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	127	1	2774	3	N	6					38
							7	9									
*09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	94	1	2105	3	N	7					45
							8	9									

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

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116016 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4874 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	28 1	1 9	627	3	Y	1	1	1			1
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					1
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					1
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	28	1	634	3	Y	-0-					1
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	3	Y	-0-					1
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	3	Y	-0-					1

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	10	1	306	3	Y	-0-					23
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	3	Y	-0-					23
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	343	3	Y	-0-					23
07	341	N	59	-0-	-282	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					23
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	692	3	Y	2					25
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	648	3	Y	7					32

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	35	1	779	3	N	-0-					-0-
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	28	1	799	3	N	-0-					-0-
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	34	1	764	3	N	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	35	1	772	3	N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	3	N	-0-					-0-
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	18	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	17	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	18	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	19	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	-0-					-0-
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	3	Y	-0-					-0-

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

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835	3	N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	3	N	-0-					-0-
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	35	1	775	3	N	-0-					-0-
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	35	1	781	3	N	-0-					-0-
08	899	N	450	-0-	-449	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
09	810	N	598	-0-	-212	-0-	20	1	578	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 3 RRCID -> 116571 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5251 - 5750

04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	872	3	Y	1	1	1			-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	880	3	Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	876	3	Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	891	3	Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	41	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					-0-

WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4135 - 6034

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

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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

04	240	N	218	-0-	-22	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-

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

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	2	-0-	-808	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	186	N	30	-0-	-156	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-

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
04	900	N	675	-0-	-225	-0-	29	1	643	3	Y	3					65
							3	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	795	3	Y	1					66
							1	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	860	3	Y	-0-					66
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	834	3	Y	-0-	66	1			-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	38	1	848	3	Y	2					2
							2	9									

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
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					-0-

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
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					14
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					14
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					14
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					14
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					14
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-

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

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
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					-0-

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
04	2040	N	1701	-0-	-339	-0-	74	1	1627	3	Y	-0-					51
05	2077	N	1783	-0-	-294	-0-	78	1	1705	3	Y	-0-	47	1			4
06	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	78	1	1737	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	78	1	1738	3	Y	-0-					7
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	91	1	1994	3	Y	-0-					7
*09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	87	1	1929	3	Y	-0-					7

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
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	3	N	-0-					7
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	25	1	551	3	N	-0-					7
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	3	N	-0-					7
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	3	N	-0-					7
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	N	-0-					7
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	N	-0-					7

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	77	1	1695	3	Y	-0-					22
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	76	1	1663	3	Y	-0-					22
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	75	1	1670	3	Y	-0-					22
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	76	1	1693	3	Y	-0-					22
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	76	1	1644	3	Y	-0-					22
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	3	Y	-0-					22

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
04	2070	N	1477	-0-	-593	-0-	64	1	1413	3	Y	-0-					22
05	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	78	1	1716	3	Y	-0-					22
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	92	1	2051	3	Y	-0-					22
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	3	Y	-0-					22
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	108	1	2355	3	Y	-0-					22
09	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	87	1	1933	3	Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					-0-
							375	3									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					-0-
							453	3									
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-
							489	3									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					-0-
							415	3									
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	Y	-0-					-0-
							462	3									

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

04	450	N	280	-0-	-170	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					48
05	403	N	211	-0-	-192	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					48
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	7	1	207	3	Y	-0-	48	1			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	321	3	Y	-0-					-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

04	870	N	851	-0-	-19	-0-	37	1	814	3	Y	-0-					40
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	38	1	831	3	Y	-0-					40
06	840	N	238	-0-	-602	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					40
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	42	1	939	3	Y	1					41
							1	9									
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1	1396	3	Y	3					44
							3	9									
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	54	1	1197	3	Y	-0-					44

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	78	1	1717	3	Y	-0-					2
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	83	1	1823	3	Y	-0-					2
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	78	1	1738	3	Y	-0-					2
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	79	1	1769	3	Y	-0-					2
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	83	1	1805	3	Y	-0-					2
*09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	77	1	1707	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	76	1	2234	3	Y	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	64	1	1855	3	Y	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	65	1	1938	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1772	-0-	-615	-0-	58	1	1714	3	Y	-0-					-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	84	1	2450	3	Y	-0-					-0-
*09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	70	1	2066	3	Y	-0-					-0-

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
04	6900	X	6359	-0-	-541	-0-	209	1	6142	3	Y	7					69
							8	9									
05	6944	X	5568	-0-	-1376	-0-	184	1	5382	3	Y	2					71
							2	9									
06	6720	X	5112	-0-	-1608	-0-	166	1	4944	3	Y	2	73	1			-0-
							2	9									
07	6944	X	5251	-0-	-1693	-0-	170	1	5067	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
08	6572	X	3760	-0-	-2812	-0-	125	1	3635	3	Y	-0-					10
09	6360	X	3607	-0-	-2753	-0-	117	1	3490	3	Y	-0-					10

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
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-	105	1			2
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	417	3	13	9	Y	12	12	1			2
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-	1	1			1
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					1
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					1
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	Y	1					2

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
04	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	60	1	1748	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	57	1	1661	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	54	1	1584	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	54	1	1632	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3282	-0-	182	182	109	1	3173	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3268	-0-	268	450	106	1	3162	3	N	-0-					-0-

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
04	3540	X	537	-0-	-3003	-0-	23	1	514	3	Y	-0-					6
05	3658	X	500	-0-	-3158	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					6
06	1170	X	445	-0-	-725	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					6
07	806	X	448	-0-	-358	-0-	19	1	429	3	Y	-0-					6
08	651	X	449	-0-	-202	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					6
09	540	X	424	-0-	-116	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					6

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
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	16	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	130	-0-	-170	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	6	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	7	1	228	3	Y	-0-					-0-
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					-0-

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
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	55	1	1222	3	Y	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	Y	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1271	3	Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	59	1	1330	3	Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	61	1	1324	3	Y	-0-					-0-
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	3	Y	-0-					-0-

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
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	3	N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	36	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	37	1	1107	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	38	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	35	1	1041	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	707	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	3	Y	-0-					-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	Y	7					7
							8	9									

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1089	3	Y	-0-					7
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1106	3	Y	21					28
							23	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	3	Y	24	52	1			-0-
							26	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	47	1	1055	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	3	Y	-0-					-0-
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	3	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	168	1	1058	3	Y	-0-					51
05	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	171	1	1041	3	Y	-0-					51
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	182	1	1402	3	Y	27					78
							30	9									
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	191	1	1505	3	Y	14					92
							15	9									
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	200	1	1652	3	Y	14					106
							15	9									
*09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	192	1	1620	3	Y	13					119
							14	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	51	1	401	2	Y	-0-					14
							1514	3									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					14
							1407	3									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	256	2	Y	7					21
							971	3	8	9							
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	44	1	347	2	Y	25					46
							1309	3	28	9							
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	Y	-0-					46
							781	3									
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					46
							920	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
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	20	1	448	3	Y	-0-					1
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					1
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	20	1	441	3	Y	-0-					1
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					1
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					1
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	Y	-0-					1

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
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-

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
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					14
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					14
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					14
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					14
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					14
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					14

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
05	434	N	242	-0-	-192	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-

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
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	3	N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	726	3	N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	N	-0-					-0-
*07	899	N	810	-0-	-89	-0-	35	1	775	3	N	-0-					-0-
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	N	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	32	1	706	3	N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	3	N	-0-					-0-
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	38	1	829	3	N	-0-					-0-
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	36	1	800	3	N	-0-					-0-
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	36	1	818	3	N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	846	3	N	-0-					-0-
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	Y	3					97
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	597	3	3	9	Y	3	77	1			23
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	3	2	9	Y	2					25
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	583	3	3	9	Y	3					28
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-					28
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					28

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	38	1	1120	3	Y	5					44
							6	9									
05	1178	N	957	-0-	-221	-0-	31	1	922	3	Y	4					48
							4	9									
06	1110	N	672	-0-	-438	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					48
07	1209	N	859	-0-	-350	-0-	28	1	831	3	Y	-0-	45	1			3
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	3	Y	8					19
							9	9									

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
04	810	N	670	-0-	-140	-0-	29	1	640	3	Y	1					39
							1	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	882	3	Y	4					43
							4	9									
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	22	1	672	3	Y	8	51	1			-0-
							9	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	53	1	1199	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	54	1	1179	3	Y	-0-					-0-
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	891	3	Y	-0-					-0-

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

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	329	1	1019	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	336	1	1071	3	Y	5					14
							6	9									
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	302	1	1034	3	Y	6					20
							7	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	372	1	916	3	Y	1					21
							1	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	349	1	1023	3	Y	12					33
							13	9									
*09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	304	1	1028	3	Y	4					37
							4	9									

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 122282 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4677 - 5714

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	18	1	531	3	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	21	1	609	3	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	3	N	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	17	1	490	3	N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	32	1	936	3	N	-0-					-0-
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

04	870	N	695	-0-	-175	-0-	23	1	670	3	Y	2					12
							2	9									
05	837	N	787	-0-	-50	-0-	26	1	759	3	Y	2					14
							2	9									
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	27	1	785	3	Y	1					15
							1	9									
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	3	Y	-0-					15
08	775	N	447	-0-	-328	-0-	19	1	416	3	Y	11					26
							12	9									
09	810	N	698	-0-	-112	-0-	22	1	670	3	Y	5					31
							6	9									

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
04	1500	N	1169	-0-	-331	-0-	50	1	1110	3	Y	8					90
							9	9									
05	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	56	1	1221	3	Y	5					95
							6	9									
*06	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	39	1	1158	3	Y	3	84	1			14
							3	9									
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	42	1	1249	3	Y	-0-					14
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	43	1	1228	3	Y	-0-					14
*09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	42	1	1252	3	Y	1					15
							1	9									

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
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	16	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

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
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					2
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	Y	-0-					2
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	Y	-0-					2
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					2
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	-0-					2
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	Y	-0-					2

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
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	144	1	1181	3	Y	-0-					32
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	145	1	1137	3	Y	-0-					32
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	162	1	1614	3	Y	10					42
							11	9									
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	171	1	1728	3	Y	1	34	1			9
							1	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	168	1	1634	3	Y	-0-	1	1			8
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	161	1	1581	3	Y	1					9
							1	9									

GAGE, MARSHA D. WELL #: 2 RRCID -> 124533 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5247 - 5763

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - P&A 04/15/14

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
04	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	69	1	1522	3	Y	2					10
							2	9									
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	80	1	1740	3	Y	4					14
							4	9									
06	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	56	1	1258	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
07	1643	N	895	-0-	-748	-0-	39	1	855	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1829	N	970	-0-	-859	-0-	43	1	927	3	Y	-0-					-0-
*09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	65	1	1444	3	Y	2					2
							2	9									

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
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	3	N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	28	1	618	3	N	-0-					-0-
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	32	1	683	3	N	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	29	1	663	3	N	-0-					-0-

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
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	N	-0-					42
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					42
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	10	1	230	3	N	-0-					42
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					42
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					42
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	N	-0-					42

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
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	5	1	142	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-

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
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	872	3	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	38	1	859	3	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886	3	N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	40	1	888	3	N	-0-					-0-
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	870	3	N	-0-					-0-

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
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					12
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					12
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			Y	-0-					12
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-					12
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			Y	-0-					12
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	1	17	1			6
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	3	4	9	Y	4	2	1			8
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	Y	1					9
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	595	3	4	9	Y	4					13
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					13
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1					14

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
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	61	1	1354	3	Y	1					6
							1	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	66	1	1451	3	Y	8					14
							9	9									
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	66	1	1477	3	Y	14					28
							15	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	65	1	1466	3	Y	23	51	1			-0-
							25	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	71	1	1538	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	66	1	1486	3	Y	-0-					4

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
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	Y	3					117
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1	101	1			17
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1					18
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					18
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	3	6	9	Y	5					23
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1					24

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
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	226	1	997	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	231	1	969	3	Y	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	220	1	905	3	Y	2					2
							2	9									
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	227	1	929	3	Y	19					21
							21	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	229	1	925	3	Y	12					33
							13	9									
*09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	220	1	912	3	Y	5					38
							6	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	55	1	1203	3	N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	53	1	1153	3	N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	51	1	1147	3	N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	53	1	1179	3	N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	56	1	1214	3	N	-0-					-0-
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	51	1	1156	3	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 129502 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5356 - 5693

04	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					32
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					32
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					32
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					32
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					32
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					32

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

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

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	43	1	1278	3	N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	45	1	1294	3	N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	42	1	1244	3	N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1255	3	N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	43	1	1247	3	N	-0-					-0-
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	41	1	1225	3	N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	112	1	2505	3	Y	-0-					13
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					13
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					13
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					13
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					13
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					13

WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1644	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	55	1	1619	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	52	1	1561	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	36	1	1070	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	30	-0-	-1644	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	57					57

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	37	1	1079	3	N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	42	1	1244	3	N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	34	1	998	3	N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	55	1	1591	3	N	-0-					-0-
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	49	1	1443	3	N	-0-					-0-

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

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	873	3	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	3	N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	848	3	N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	39	1	869	3	N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	44	1	958	3	N	-0-					-0-
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	39	1	877	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	50	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	52	1	1143	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	46	1	1024	3	Y	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	56	1	1234	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	50	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	51	1	1160	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 130452 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4972 - 5699

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

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

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
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	87	1	1906	3	Y	-0-					1
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	86	1	1872	3	Y	-0-					1
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	101	1	2266	3	Y	-0-					1
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	105	1	2355	3	Y	-0-					1
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	85	1	1871	3	Y	4					5
							4	9									
*09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	103	1	2290	3	Y	-0-					5

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

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	127	1	816	3	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	133	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	129	1	869	3	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	134	1	922	3	Y	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	135	1	909	3	Y	-0-					-0-
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	127	1	815	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

04	330	N	88	-0-	-242	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
06	450	N	306	-0-	-144	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
08	310	N	61	-0-	-249	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
09	300	N	74	-0-	-226	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 130460 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 3980 - 5848

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

04	420	N	207	-0-	-213	-0-	9	1	198	3	N	-0-					5
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	12	1	251	3	N	-0-					5
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	9	1	199	3	N	-0-					5
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					5
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					5
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	699	3	N	-0-					5

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

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

04	990	N	817	-0-	-173	-0-	27	1	790	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	851	-0-	-141	-0-	28	1	809	3	Y	13					13
							14	9									
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	27	1	798	3	Y	24	37	1			-0-
							26	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	896	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	46	1	1335	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	718	-0-	-122	-0-	23	1	695	3	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

04	210	N	141	-0-	-69	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

04	540	N	517	-0-	-23	-0-	17	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	17	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	17	1	504	3	Y	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	Y	-0-					-0-
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

04	450	N	405	-0-	-45	-0-	9	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	10	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	449	3	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	465	3	Y	-0-					-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	452	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	46	1	1001	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	51	1	1102	3	Y	1					2
							1	9									
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	38	1	853	3	Y	3					5
							3	9									
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	38	1	836	3	Y	2					7
							2	9									
08	1147	N	841	-0-	-306	-0-	37	1	804	3	Y	-0-					7
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	37	1	822	3	Y	-0-					7

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	38	1	833	3	N	-0-					-0-
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	33	1	745	3	N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	3	Y	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	3	Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	Y	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	3	Y	-0-					-0-
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 132118 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5230 - 6005

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

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
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	3	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	12	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	11	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	11	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	389	3	Y	-0-					-0-
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5751 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	N	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-

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
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					9
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					9
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					9
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					9
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					9
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					9

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					2
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	39	1	1144	3	Y	-0-					2
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					2
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	3	Y	-0-					2
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	26	1	570	3	Y	-0-					2
09	600	N	367	-0-	-233	-0-	16	1	350	3	Y	1					3
							1	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

04	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	40	1	1158	3	Y	-0-					2
05	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	39	1	1121	3	Y	-0-					2
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	43	1	1262	3	Y	-0-					2
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	41	1	1205	3	Y	-0-					2
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	3	Y	-0-					2
*09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	62	1	1838	3	Y	11					13
							12	9									

BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5026 - 5952

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	113	1	507	3	N	14					116
							15	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	116	1	513	3	N	15					131
							17	9									
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	111	1	469	3	N	8					139
							9	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	116	1	523	3	N	27					166
							30	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	117	1	536	3	N	16					182
							18	9									
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	112	1	493	3	N	8					190
							9	9									

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
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	25	1	737	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	25	1	736	3	Y	33					33
							36	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	24	1	720	3	Y	41					74
							45	9									
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	803	3	Y	2	74	1			2
							2	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	813	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	27	1	790	3	Y	-0-					2

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

04	870	N	406	-0-	-464	-0-	18	1	388	3	N	-0-					5
05	1023	N	541	-0-	-482	-0-	24	1	517	3	N	-0-					5
06	780	N	218	-0-	-562	-0-	10	1	208	3	N	-0-					5
07	434	N	58	-0-	-376	-0-	2	1	56	3	N	-0-					5
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					5
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	63	1	1382	3	Y	-0-	36	1			4
05	1364	N	924	-0-	-440	-0-	40	1	875	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					7
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					7
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

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
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	171	2	N	-0-					-0-
							657	3									
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	29	1	170	2	N	-0-					-0-
							647	3									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-
							632	3									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	32	1	186	2	N	-0-					-0-
							713	3									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	N	-0-					-0-
							703	3									
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	31	1	179	2	N	-0-					-0-
							682	3									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 134234 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 4834 - 6468

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

04	990	N	969	-0-	-21	-0-	42	1	927	3	N	-0-					-0-
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	42	1	926	3	N	-0-					-0-
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	40	1	898	3	N	-0-					-0-
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	41	1	914	3	N	-0-					-0-
*08	961	N	949	-0-	-12	-0-	42	1	907	3	N	-0-					-0-
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	39	1	880	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	75	1	1644	3	N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	72	1	1585	3	N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	68	1	1527	3	N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	3	N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	72	1	1569	3	N	-0-					-0-
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	72	1	1611	3	N	-0-					-0-

BARRON, S. C. GU WELL #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 5954

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 5689

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

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

04	420	N	402	-0-	-18	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

04	510	N	429	-0-	-81	-0-	14	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	573	-0-	-117	-0-	18	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	12	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	432	-0-	-219	-0-	15	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	16	1	461	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	50	1	1107	3	Y	-0-					37
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	52	1	1140	3	Y	-0-					37
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	3	Y	-0-					37
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	96	1	2139	3	Y	13					50
							14	9									
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	80	1	1747	3	Y	10					60
							11	9									
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	71	1	1574	3	Y	7					67
							8	9									

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	105	1	3091	3	Y	-0-					20
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	104	1	3040	3	Y	-0-					20
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	101	1	3003	3	Y	27					47
							30	9									
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	106	1	3173	3	Y	-0-	47	1			-0-
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	105	1	3060	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	102	1	3053	3	Y	-0-					-0-

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

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	176	1	1904	3	Y	1					40
							1	9									
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	182	1	1961	3	Y	-0-					40
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	173	1	1859	3	Y	-0-					40
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	174	1	1812	3	Y	1					41
							1	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	174	1	1764	3	Y	2					43
							2	9									
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	172	1	1840	3	Y	-0-					43

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

04	420	N	392	-0-	-28	-0-	13	1	379	3	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	3	N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	13	1	385	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	3	N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	13	1	381	3	N	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	11	1	326	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	63	1	1384	3	Y	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	62	1	1353	3	Y	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	3	Y	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	61	1	1356	3	Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	61	1	1331	3	Y	-0-					-0-
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1280	3	Y	-0-					-0-

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	82	1	2419	3	Y	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	82	1	2406	3	Y	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	79	1	2362	3	Y	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	80	1	2382	3	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	78	1	2278	3	Y	-0-					-0-
*09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	84	1	2502	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	798	3	Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	Y	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	742	3	Y	-0-					-0-
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	757	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

04	1080	N	568	-0-	-512	-0-	19	1	549	3	Y	-0-					7
05	1054	N	598	-0-	-456	-0-	19	1	579	3	Y	-0-					7
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	27	1	802	3	Y	-0-					7
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	29	1	877	3	Y	-0-					7
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	30	1	871	3	Y	4					11
							4	9									
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	29	1	876	3	Y	11					22
							12	9									

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

04	390	N	315	-0-	-75	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					2
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					2
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					2
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					2
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					2
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

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
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	36	1	1072	3	Y	6					18
							7	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	39	1	1141	3	Y	2					20
							2	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	35	1	1062	3	Y	-0-					20
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	27	1	790	3	Y	2					22
							2	9									
08	837	N	289	-0-	-548	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					22
09	810	N	579	-0-	-231	-0-	25	1	554	3	Y	-0-					22

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
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	101	1	2975	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	100	1	2907	3	Y	-0-					-0-
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	105	1	3127	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	98	1	2916	3	Y	-0-					-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	107	1	3108	3	Y	-0-					-0-
*09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	98	1	2923	3	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	540	N	10	-0-	-530	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	55	1	1224	3	Y	10					86
							11	9									
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	57	1	1243	3	Y	15					101
							17	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	52	1	1167	3	Y	19	102	1			18
							21	9									
07	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	50	1	1107	3	Y	2					20
							2	9									
08	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	51	1	1122	3	Y	-0-					20
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	55	1	1236	3	Y	13					33
							14	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

04	3000	N	31071	-0-	28071	28071	1344	1	29717	3	Y	9	1	1			20
							10	9									
05	3100	N	974	-0-	-2126	25945	42	1	921	3	Y	10					30
							11	9									
06	3000	N	892	-0-	-2108	23837	38	1	854	3	Y	-0-	30	1			-0-
07	24491	X	654	-0-	-23837	-0-	28	1	618	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
08	952	X	952	-0-	-0-	-0-	41	1	891	3	Y	18					24
							20	9									
*09	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	57	1	1273	3	Y	16					40
							18	9									

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	600	N	341	-0-	-259	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1344	3	Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	849	3	Y	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	900	3	Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	40	1	884	3	Y	-0-					-0-
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	3	Y	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	Y	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	3	Y	-0-					-0-
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	390	1	2819	3	Y	-0-					12
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	450	1	3441	3	Y	3					15
							3	9									
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	525	1	3935	3	Y	-0-					15
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	514	1	3419	3	Y	12	27	1			-0-
							13	9									
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	569	1	2958	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	662	1	3327	3	Y	2					3
							2	9									

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					2
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					2
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					2
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					2
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					2
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					2

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	772	3	Y	-0-					14
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	27	1	788	3	Y	-0-					14
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					14
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	34	1	752	3	Y	-0-					14
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	34	1	754	3	Y	-0-					14
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	35	1	779	3	Y	-0-					14

DUKE, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 138887 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4876 - 5636

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

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					56
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	14	1	314	3	Y	-0-					56
06	450	N	331	-0-	-119	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					56
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					56
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					56
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	3	Y	-0-					56

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	795	3	Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	3	Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	Y	-0-					-0-

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
04	3180	X	3143	-0-	-37	-0-	136 2	1 9	3005	3	Y	2					38
05	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	143	1	3133	3	Y	-0-					38
06	3180	X	2158	-0-	-1022	-0-	93	1	2065	3	Y	-0-					38
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	150	1	3361	3	Y	-0-					38
08	3286	X	3223	-0-	-63	-0-	141	1	3082	3	Y	-0-					38
*09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	136	1	3054	3	Y	-0-					38

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

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	91	1	2023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	82	1	1801	3	Y	2					2
							2	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	71	1	1590	3	Y	-0-					2
07	2201	N	1511	-0-	-690	-0-	64	1	1447	3	Y	-0-					2
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	94	1	2041	3	Y	1					3
							1	9									
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	71	1	1578	3	Y	2					5
							2	9									

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	99	1	2193	3	Y	4					21
							4	9									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	87	1	1892	3	Y	2					23
							2	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	74	1	1651	3	Y	3					26
							3	9									
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	74	1	1640	3	Y	9	34	1			1
							10	9									
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	73	1	1609	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	76	1	1683	3	Y	-0-					5

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					2
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	29	1	840	3	Y	-0-					2
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	587	3	Y	-0-					2
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					2
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	10	1	295	3	Y	-0-					2
09	360	N	225	-0-	-135	-0-	7	1	218	3	Y	-0-					2

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

04	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	50	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	54	1	1195	3	Y	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1180	3	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	53	1	1199	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	54	1	1171	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	49	1	1081	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	36	1	1065	3	Y	1					48
							1	9									
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	3	Y	-0-	45	1			3
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	24	1	725	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
07	837	N	522	-0-	-315	-0-	17	1	505	3	Y	-0-					6
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	51	1	1496	3	Y	-0-					6
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	35	1	1059	3	Y	-0-					6

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
04	600	N	449	-0-	-151	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					28
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	19	1	554	3	Y	-0-					28
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	24	1	726	3	Y	-0-					28
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	24	1	713	3	Y	-0-					28
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	3	Y	-0-					28
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	29	1	659	3	Y	1					29
							1	9									

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
04	2640	N	2526	-0-	-114	-0-	199	1	2327	3	Y	-0-					7
05	2728	N	2499	-0-	-229	-0-	195	1	2304	3	Y	-0-					7
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	198	1	2332	3	Y	-0-					7
07	2604	N	2398	-0-	-206	-0-	198	1	2200	3	Y	-0-					7
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	229	1	2294	3	Y	-0-					7
09	2520	N	2364	-0-	-156	-0-	217	1	2147	3	Y	-0-					7

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
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	47	1	1030	3	Y	-0-					7
05	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	45	1	978	3	Y	-0-					7
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	44	1	972	3	Y	-0-					7
07	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	45	1	999	3	Y	-0-					7
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	45	1	992	3	Y	-0-					7
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	3	Y	-0-					7

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	-0-					-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	458	-0-	-382	-0-	15	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	354	-0-	-173	-0-	12	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	12	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	159	-0-	-182	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	336	-0-	-144	-0-	11	1	325	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	3	Y	8	68	1			6
							9	9									
05	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	62	1	1345	3	Y	17	8	1			15
							19	9									
06	1440	N	1176	-0-	-264	-0-	50	1	1122	3	Y	4	1	1			18
							4	9									
07	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	67	1	1484	3	Y	-0-					18
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	67	1	1457	3	Y	-0-					18
*09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1541	3	Y	-0-	11	1			2

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	-0-					82
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	Y	-0-					82
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3	Y	-0-					82
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	-0-					82
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					82
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	16	1	488	3	Y	-0-					82

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	676	3	Y	20					35
							22	9									
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	25	1	561	3	Y	-0-					35
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	27	1	598	3	Y	-0-					35
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	27	1	597	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	630	N	377	-0-	-253	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					-0-

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	90	1	1984	3	Y	23					51
							25	9									
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	85	1	1849	3	Y	12					63
							13	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	75	1	1669	3	Y	23					86
							25	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	75	1	1692	3	Y	17					103
							19	9									
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	76	1	1640	3	Y	2					105
							2	9									
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	3	Y	-0-					105

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

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	446	-0-	-184	-0-	19	1	423	3	Y	4					71
							4	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	3	Y	-0-					71
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	-0-					71
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	Y	-0-	71	1			-0-
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	29	1	628	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	Y	2					2
							2	9									

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	42	1	1256	3	Y	11					33
							12	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	42	1	1241	3	Y	1					34
							1	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	58	1	1294	3	Y	31	65	1			-0-
							34	9									
07	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	33	1	986	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	38	1	1088	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1191	-0-	-189	-0-	51	1	1140	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	44	1	989	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	46	1	992	3	N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	3	N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	45	1	1013	3	N	-0-					-0-

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
04	840	N	697	-0-	-143	-0-	30	1	667	3	Y	-0-					5
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	31	1	678	3	Y	-0-					5
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	28	1	633	3	Y	-0-					5
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	28	1	632	3	Y	-0-					5
08	713	N	633	-0-	-80	-0-	28	1	605	3	Y	-0-					5
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	26	1	587	3	Y	-0-					5

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1220	-0-	-400	-0-	53	1	1156	3	Y	10					33
							11	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	59	1	1283	3	Y	-0-					33
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1280	3	Y	-0-					33
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	63	1	1399	3	Y	-0-	33	1			-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	62	1	1351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	3	Y	2					2
							2	9									

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

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	57	1	1274	3	Y	-0-					7
05	930	N	375	-0-	-555	-0-	17	1	358	3	Y	-0-					7
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	60	1	1335	3	Y	-0-					7
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	3	Y	-0-					7
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	61	1	1337	3	Y	7					14
							8	9									
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	61	1	1368	3	Y	4					18
							4	9									

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	575	-0-	-1075	-0-	25	1	550	3	Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	45	1	975	3	Y	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	3	Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	Y	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	1014	3	Y	5					5
							6	9									
*09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	84	1	1875	3	Y	-0-					5

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	15	1	328	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	14					14
							15	9									
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	13	1	282	3	Y	1					15
							1	9									
09	360	N	224	-0-	-136	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					15

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	73	1	1602	3	Y	13	2	1			11
							14	9									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	68	1	1476	3	Y	14					25
							15	9									
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	56	1	1255	3	Y	18					43
							20	9									
07	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	57	1	1281	3	Y	29	72	1			-0-
							32	9									
08	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	57	1	1241	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	53	1	1190	3	Y	14					14
							15	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 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
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 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
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	37	1	835	3	Y	7	16	1			-0-
							8	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	866	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	34	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	47	1	1055	3	Y	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	46	1	999	3	Y	-0-					-0-
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	43	1	963	3	Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	Y	-0-					1
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					1
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					1
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					1
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	21	1	448	3	Y	-0-					1
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					1

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
04	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	56	1	1238	3	Y	8	2	1			14
							9	9									
05	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	54	1	1199	3	Y	1					15
							1	9									
06	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	46	1	1035	3	Y	4					19
							4	9									
07	1333	N	761	-0-	-572	-0-	33	1	727	3	Y	1					20
							1	9									
08	1240	N	891	-0-	-349	-0-	39	1	851	3	Y	1					21
							1	9									
09	1080	N	605	-0-	-475	-0-	26	1	579	3	Y	-0-					21

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

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
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-

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
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	30	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	32	1	937	3	Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	956	3	Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	32	1	918	3	Y	-0-					-0-
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	46	1	1343	3	Y	-0-					22
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	47	1	1389	3	Y	3					25
							3	9									
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1437	3	Y	17	42	1			-0-
							19	9									
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	50	1	1484	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	52	1	1525	3	Y	-0-					-0-
*09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	49	1	1462	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	3	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	35	1	1031	3	Y	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	38	1	1139	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	911	-0-	-360	-0-	29	1	882	3	Y	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	50	1	1437	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	35	1	1060	3	Y	-0-					-0-

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

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

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

04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	40	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	42	1	916	3	Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	39	1	880	3	Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	3	Y	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	3	Y	-0-					-0-
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	232	1	763	3	Y	1					13
							1	9									
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	173	1	946	3	Y	3					16
							3	9									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	149	1	934	3	Y	9					25
							10	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	186	1	844	3	Y	4	29	1			-0-
							4	9									
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	442	1	777	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	688	1	844	3	Y	1					3
							1	9									

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

04	1020	N	790	-0-	-230	-0-	90	1	688	3	Y	11					67
							12	9									
05	930	N	780	-0-	-150	-0-	101	1	669	3	Y	9					76
							10	9									
06	870	N	685	-0-	-185	-0-	90	1	587	3	Y	7					83
							8	9									
07	806	N	583	-0-	-223	-0-	97	1	479	3	Y	6					89
							7	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	127	1	800	3	Y	7					96
							8	9									
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	109	1	582	3	Y	4					100
							4	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	20	1	594	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	229	-0-	-453	-0-	7	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	300	-0-	-360	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	313	-0-	-307	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	Y	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	934	3	19	9	Y	17					112
05	558	N	272	-0-	-286	-0-	268	3	4	9	Y	4					116
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	884	3	4	9	Y	4	39	1			81
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	478	3	4	9	Y	4	37	1			48
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	Y	3	1	1			50
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	Y	8					58

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	492	-0-	-108	-0-	21	1	471	3	Y	-0-					25
05	620	N	237	-0-	-383	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					25
06	630	N	192	-0-	-438	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					25
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	18	1	415	3	Y	-0-					25
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	Y	-0-					25
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	17	1	477	3	N	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	16	1	458	3	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	490	3	N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	16	1	467	3	N	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	8	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	8	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-

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
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	46	1	1337	3	Y	-0-					42
05	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	43	1	1274	3	Y	5					47
							6	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	39	1	1162	3	Y	2					49
							2	9									
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	45	1	1333	3	Y	5	54	1			-0-
							6	9									
08	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	35	1	1023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	40	1	1214	3	Y	-0-					-0-

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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-

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
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	950	3	Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	46	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	42	1	940	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	44	1	964	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	39	1	876	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	3	N	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	N	-0-					-0-

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
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					5
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			Y	-0-					5
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					5
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					5
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					5
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	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
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					3
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					3
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					3
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					3
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					3
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-					3

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
04	690	N	447	-0-	-243	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
05	620	N	336	-0-	-284	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
06	630	N	93	-0-	-537	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
07	465	N	63	-0-	-402	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
08	341	N	73	-0-	-268	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	36		36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		85	-0-	85	85	85	3			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
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	3	Y	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1129	3	Y	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	50	1	1105	3	Y	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	51	1	1136	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	51	1	1113	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	49	1	1085	3	Y	-0-					-0-

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
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	3	Y	-0-					14
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	26	1	767	3	Y	-0-					14
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	726	3	Y	11					25
							12	9									
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	25	1	740	3	Y	-0-					25
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	3	Y	-0-					25
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	23	1	699	3	Y	-0-					25

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

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
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-					6
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					6
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					6
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					6
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					6
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					6

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
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					-0-

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
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					2
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					2
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					2
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					2
08	248	N	112	-0-	-136	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					2
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	3	Y	-0-					2

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
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					2
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					2
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					2
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					2
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					2
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					2

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
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-	63	1			-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	394	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	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
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	642	1	957	3	N	38					276
							42	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	664	1	982	3	N	25	140	1			161
							28	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	616	1	922	3	N	42					203
							46	9									
07	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	683	1	953	3	N	44					247
							48	9									
08	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	663	1	947	3	N	33					280
							36	9									
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	662	1	957	3	N	34	160	1			154
							37	9									

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
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	30	1	890	3	Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	3	Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	30	1	909	3	Y	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	32	1	909	3	Y	-0-					-0-
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	44	1	970	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

04	3030	X	2995	-0-	-35	-0-	130	1	2865	3	Y	-0-					38
05	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	132	1	2884	3	Y	-0-					38
06	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	126	1	2798	3	Y	-0-					38
07	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	130	1	2903	3	Y	14					52
							15	9									
08	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	133	1	2883	3	Y	2					54
							2	9									
09	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	126	1	2806	3	Y	2					56
							2	9									

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 6283

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 2-T RRCID -> 148136 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5294 - 5546

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

04	630	N	589	-0-	-41	-0-	26	1	563	3	Y	-0-	60	1			2
05	620	N	491	-0-	-129	-0-	21	1	461	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	16	1	468	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	27	1	591	3	Y	-0-					2
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	3	Y	-0-					2
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	17	1	527	3	Y	-0-					2

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
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					3
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					3
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					3
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					3
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					3
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					3

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	109	1	2412	3	Y	14					96
							15	9									
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	111	1	2433	3	Y	10					106
							11	9									
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	98	1	2193	3	Y	9					115
							10	9									
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	91	1	2020	3	Y	6					121
							7	9									
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	83	1	1803	3	Y	6					127
							7	9									
*09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	111	1	2478	3	Y	6					133
							7	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	2718	-0-	-102	-0-	118	1	2599	3	Y	1	1	1			11
							1	9									
05	2852	N	2728	-0-	-124	-0-	119	1	2609	3	Y	-0-					11
06	2760	N	2622	-0-	-138	-0-	112	1	2510	3	Y	-0-					11
07	2790	N	2653	-0-	-137	-0-	114	1	2539	3	Y	-0-					11
08	2728	N	2655	-0-	-73	-0-	117	1	2538	3	Y	-0-					11
09	2610	N	2569	-0-	-41	-0-	110	1	2458	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	105	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	109	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	105	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	109	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	109	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	105	1	323	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	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
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	111	1	459	3	Y	8					50
							9	9									
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	130	1	824	3	Y	-0-					50
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	118	1	642	3	Y	-0-					50
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	123	1	687	3	Y	15					65
							17	9									
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	139	1	1006	3	Y	19					84
							21	9									
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	131	1	920	3	Y	17					101
							19	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

04	330	N	318	-0-	-12	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	655	3	Y	-0-	44	1			1
05	837	N	665	-0-	-172	-0-	22	1	636	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	21	1	624	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	22	1	644	3	Y	-0-					1
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	23	1	688	3	Y	-0-					1
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	-0-					1

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

04	630	N	573	-0-	-57	-0-	25	1	548	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	24	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	23	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	249	-0-	-291	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	12	1	338	3	Y	17	177	1			30
							19	9									
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	12	1	342	3	Y	30					60
							33	9									
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	10	1	282	3	Y	27					87
							30	9									
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	11	1	329	3	Y	16					103
							18	9									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	27					130
							30	9									
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	20					150
							22	9									

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	210	1	1233	2	Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	254	1	1527	2	Y	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	228	1	1341	2	Y	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	240	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	243	1	1643	2	Y	-0-					-0-
*09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	241	1	1237	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	63	1	1396	3	Y	-0-	37	1			2
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	58	1	1678	3	Y	9	5	1			6
							10	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	65	1	1445	3	Y	3					9
							3	9									
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	79	1	1767	3	Y	1					10
							1	9									
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	77	1	1674	3	Y	-0-					10
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	77	1	1729	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

04	540	N	448	-0-	-92	-0-	19	1	427	3	N	2					9
							2	9									
05	682	N	390	-0-	-292	-0-	17	1	373	3	N	-0-					9
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	16	1	350	3	N	-0-					9
07	465	N	365	-0-	-100	-0-	16	1	349	3	N	-0-					9
08	403	N	256	-0-	-147	-0-	11	1	245	3	N	-0-					9
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	14	1	297	3	N	-0-					9

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

04	270	N	268	-0-	-2	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					12
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					12
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					12
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					12
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					12
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	9	1	255	3	Y	-0-					12

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
04	780	N	704	-0-	-76	-0-	30	1	674	3	Y	-0-					7
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	645	3	Y	1					8
							1	9									
06	960	N	624	-0-	-336	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					8
07	961	N	679	-0-	-282	-0-	29	1	650	3	Y	-0-					8
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	32	1	688	3	Y	-0-					8
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	3	Y	-0-					8

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
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	3	Y	2					5
							2	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	47	1	1039	3	Y	-0-					5
06	1560	N	1143	-0-	-417	-0-	49	1	1094	3	Y	-0-					5
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	67	1	1505	3	Y	-0-					5
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	3	Y	-0-					5
*09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	61	1	1367	3	Y	2					7
							2	9									

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	416	-0-	-80	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	13					13
							14	9									
09	360	N	207	-0-	-153	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					13

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
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	4					59
							4	9									
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	Y	-0-					59
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					59
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					59
*07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	-0-	55	1			4
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	Y	-0-	1	1			3
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					3

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	71	1	1563	3	Y	-0-					17
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	75	1	1640	3	Y	-0-					17
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	3	Y	35	52	1			-0-
							39	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	72	1	1609	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	73	1	1594	3	Y	-0-					-0-
*09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	70	1	1561	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	303	1	1259	3	Y	-0-					37
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	337	1	1673	3	Y	-0-					37
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	302	1	1371	3	Y	-0-					37
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	331	1	1554	3	Y	-0-	22	1			15
*08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	332	1	1541	3	Y	-0-	1	1			14
*09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	322	1	1559	3	Y	1					15
							1	9									

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					1
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	Y	-0-					1
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					1
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	Y	-0-					1
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	Y	-0-					1
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					1

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	629	2	23	9	Y	21					39
05	496	N	294	-0-	-202	-0-	258	2	36	9	Y	33					72
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	681	2	35	9	Y	32					104
07	682	N	341	-0-	-341	-0-	331	2	10	9	Y	9					113
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	146	2	34	9	Y	31					144
09	720	N	592	-0-	-128	-0-	584	2	8	9	Y	7					151

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	Y	3					10
							3	9									
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	20	1	443	3	Y	-0-					10
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	17	1	391	3	Y	-0-					10
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					10
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					10
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	Y	-0-					10

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

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
04	1830	X	1298	-0-	-532	-0-	143	1	1155	3	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1291	-0-	-600	-0-	145	1	1146	3	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1081	-0-	-539	-0-	124	1	957	3	Y	-0-					-0-
07	1364	X	1172	-0-	-192	-0-	139	1	1033	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	1115	-0-	-249	-0-	138	1	977	3	Y	-0-					-0-
09	1290	X	980	-0-	-310	-0-	60	1	920	3	Y	-0-					-0-

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
04	810	N	660	-0-	-150	-0-	22	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	549	-0-	-133	-0-	18	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	16	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	18	1	538	3	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					-0-
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					-0-

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
04	870	N	856	-0-	-14	-0-	36	1	799	3	Y	19					117
							21	9									
05	899	N	791	-0-	-108	-0-	35	1	756	3	Y	-0-	84	1			33
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	38	1	845	3	Y	13	8	1			38
							14	9									
07	899	N	764	-0-	-135	-0-	33	1	723	3	Y	7					45
							8	9									
08	806	N	573	-0-	-233	-0-	24	1	542	3	Y	6					51
							7	9									
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	34	1	761	3	Y	15					66
							17	9									

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	30	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	27	1	609	3	Y	-0-					-0-

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
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-

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
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	707	1	2024	3	Y	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	740	1	2520	3	Y	-0-					-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	698	1	2420	3	Y	-0-					-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	641	1	2068	3	Y	-0-					-0-
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	650	1	2053	3	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2353	-0-	-227	-0-	588	1	1765	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD "CI" WELL #: 2 RRCID -> 168694 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5300 - 5734

04	150	N	110	-0-	-40	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					1
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					1
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					1
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					1
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					1

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	665	1	2107	3	Y	16	152	1			22
							18	9									
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	688	1	2131	3	Y	15					37
							17	9									
06	2460	N	2259	-0-	-201	-0-	597	1	1647	3	Y	14					51
							15	9									
07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	671	1	2194	3	Y	5					56
							6	9									
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	660	1	1996	3	Y	14					70
							15	9									
*09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	654	1	2016	3	Y	11					81
							12	9									

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
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	Y	-0-					12
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	3	Y	-0-					12
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	Y	19					31
							21	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	23	1	680	3	Y	2	33	1			-0-
							2	9									
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	22	1	655	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	21	1	623	3	Y	-0-					-0-

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
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	21	1	636	3	Y	-0-					5
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	23	1	655	3	Y	-0-					5
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	21	1	631	3	Y	-0-					5
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	22	1	654	3	Y	-0-					5
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	22	1	645	3	Y	-0-					5
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	21	1	623	3	Y	-0-					5

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	109	1	2407	3	Y	2					57
							2	9									
*05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	114	1	2494	3	Y	11					68
							12	9									
*06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	76	1	1689	3	Y	-0-					68
*07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	112	1	2499	3	Y	-0-	57	1			11
*08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	117	1	2544	3	Y	-0-	1	1			10
*09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	109	1	2441	3	Y	2					12
							2	9									

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	760	3	Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	3	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	24	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	26	1	754	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	36	1	1049	3	Y	-0-					45
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	3	Y	-0-					45
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	44	1	1296	3	Y	-0-					45
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	35	1	1062	3	Y	7	52	1			-0-
							8	9									
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	36	1	1057	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	35	1	1046	3	Y	-0-					-0-

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
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	93	1	1204	3	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	80	1	1096	3	Y	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	96	1	1147	3	Y	12					12
							13	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	142	1	751	3	Y	2					14
							2	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	105	1	1116	3	Y	2					16
							2	9									
*09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	161	1	1587	3	Y	12					28
							13	9									

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		92					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		92					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		92					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		92					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		92					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		92					N	NO RPT					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 175400 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5799 - 6562

04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	127	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	132	1	1062	2	Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	129	1	1056	2	Y	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	136	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	134	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	128	1	1022	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

04	2130	N	1872	-0-	-258	-0-	236	1	1636	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	1549	-0-	-869	-0-	232	1	1317	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	240	1	1788	3	Y	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	246	1	1837	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-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
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	20	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	3	Y	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	18	1	531	3	Y	-0-					-0-
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	98	1	192	3	Y	-0-					2
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	101	1	178	3	Y	-0-					2
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	96	1	177	3	Y	-0-					2
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	97	1	212	3	Y	-0-					2
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	99	1	191	3	Y	-0-					2
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	99	1	184	3	Y	-0-					2

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	3	Y	-0-					23
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					23
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	12	1	367	3	Y	-0-					23
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	Y	-0-					23
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	415	3	Y	-0-					23
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	879	3	Y	14					64
							15	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	864	3	Y	4					68
							4	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	29	1	856	3	Y	1					69
							1	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	27	1	778	3	Y	3	72	1			-0-
							3	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	Y	13	2	1			11
							14	9									
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	Y	5					16
							6	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	77	1	1710	3	Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	81	1	1773	3	Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	64	1	1419	3	Y	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	113	1	2507	3	Y	-0-					-0-
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	116	1	2517	3	Y	-0-					-0-
*09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	106	1	2385	3	Y	-0-					-0-

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
04	3210	X	2944	-0-	-266	-0-	97	1	2847	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	99	1	2874	3	Y	10					10
							11	9									
06	3090	X	2894	-0-	-196	-0-	94	1	2797	3	Y	3					13
							3	9									
07	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	99	1	2944	3	Y	14	27	1			-0-
							15	9									
08	3193	X	2931	-0-	-262	-0-	97	1	2833	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	94	1	2818	3	Y	-0-					-0-

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
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	17					17
							19	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					17
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	Y	-0-					17
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	Y	-0-					17
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	-0-					17
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					17

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
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	110	1	2438	3	Y	-0-					30
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	115	1	2500	3	Y	-0-					30
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	110	1	2460	3	Y	10	37	1			3
							11	9									
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	115	1	2583	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	117	1	2551	3	Y	-0-					3
*09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	109	1	2443	3	Y	-0-					3

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
04	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	42	1	1244	3	Y	-0-					55
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	45	1	1292	3	Y	-0-					55
06	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	40	1	1208	3	Y	-0-					55
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	46	1	1359	3	Y	-0-					55
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	50	1	1459	3	Y	-0-					55
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1436	3	Y	-0-					55

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
04	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	119	1	3505	3	Y	-0-					30
05	3999	X	3668	-0-	-331	-0-	122	1	3540	3	Y	5					35
							6	9									
06	3870	X	3531	-0-	-339	-0-	113	1	3374	3	Y	40					75
							44	9									
07	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	102	1	3031	3	Y	6	76	1			5
							7	9									
08	3813	X	2967	-0-	-846	-0-	99	1	2866	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
09	3630	X	2793	-0-	-837	-0-	90	1	2703	3	Y	-0-					5

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
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	129	1	2842	3	Y	-0-	72	1			22
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	130	1	2845	3	Y	-0-					22
06	2910	X	2116	-0-	-794	-0-	90	1	2024	3	Y	2					24
							2	9									
07	3069	X	2927	-0-	-142	-0-	125	1	2802	3	Y	-0-					24
08	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	129	1	2821	3	Y	-0-					24
09	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	122	1	2735	3	Y	22					46
							24	9									

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1387	-0-	-443	-0-	46	1	1341	3	Y	-0-					28
05	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	55	1	1615	3	Y	-0-	28	1			-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1842	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	64	1	1924	3	Y	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	79	1	2300	3	Y	-0-					-0-
*09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	71	1	2121	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	3	Y	-0-					2
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	39	1	1138	3	Y	-0-					2
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	37	1	1094	3	Y	-0-					2
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	39	1	1141	3	Y	-0-					2
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	3	Y	-0-					2
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	3	Y	-0-					2

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1322	-0-	-1108	-0-	57	1	1265	3	Y	-0-					63
05	2511	X	849	-0-	-1662	-0-	37	1	812	3	Y	-0-					63
06	2430	X	1545	-0-	-885	-0-	66	1	1479	3	Y	-0-					63
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	154	1	3448	3	Y	1	48	1			16
							1	9									
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	155	1	3377	3	Y	-0-	1	1			15
*09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	129	1	2886	3	Y	-0-					15

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	55	1	2390	3	Y	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	58	1	2532	3	Y	-0-					-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	55	1	2408	3	Y	-0-					-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	64	1	2815	3	Y	74					74
							81	9									
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	63	1	2755	3	Y	-0-					74
*09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	58	1	2607	3	Y	-0-					74

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2308	-0-	-962	-0-	438	1	1863	3	Y	6					46
							7	9									
05	3379	X	2296	-0-	-1083	-0-	883	1	1411	3	Y	2					48
							2	9									
06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	870	1	1296	3	Y	-0-					48
07	2387	X	2347	-0-	-40	-0-	931	1	1416	3	Y	-0-					48
08	2387	X	1970	-0-	-417	-0-	899	1	1070	3	Y	1					49
							1	9									
*09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	902	1	1419	3	Y	-0-					49

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	76	1	2242	3	Y	-0-					5
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	76	1	2213	3	Y	-0-					5
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	66	1	1950	3	Y	56					61
							62	9									
07	2387	X	1592	-0-	-795	-0-	52	1	1540	3	Y	-0-	61	1			-0-
08	2387	X	2023	-0-	-364	-0-	67	1	1954	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2310	X	2060	-0-	-250	-0-	88	1	1972	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	64	1	1872	3	N	-0-					15
05	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	65	1	1881	3	N	-0-					15
06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	62	1	1844	3	N	-0-					15
07	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	64	1	1909	3	N	-0-					15
08	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	65	1	1883	3	N	-0-					15
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	62	1	1861	3	N	-0-					15

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	416	1	1469	2	Y	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	436	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	417	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	459	1	1387	2	Y	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	489	1	1465	2	Y	-0-					-0-
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	469	1	1681	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	324	1	5624	3	Y	16					113
							18	9									
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	329	1	5393	3	Y	19					132
							21	9									
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	191	1	2858	3	Y	3					135
							3	9									
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	188	1	2665	3	Y	16					151
							18	9									
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	192	1	2378	3	Y	8	148	1			11
							9	9									
*09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	235	1	3614	3	Y	-0-					11

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
04	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	349	1	10275	3	Y	-0-					14
05	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	366	1	10697	3	Y	-0-					14
06	24419	X	24419	-0-	-0-	-0-	791	1	23541	3	Y	79					93
							87	9									
07	33608	X	33608	-0-	-0-	-0-	1091	1	32496	3	Y	19	107	1			5
							21	9									
08	30497	X	30497	-0-	-0-	-0-	1013	1	29480	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
*09	27251	X	27251	-0-	-0-	-0-	884	1	26366	3	Y	1					7
							1	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	129	1	851	3	N	7	66	1			22
							8	9									
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	167	1	1623	3	N	35					57
							39	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	147	1	1281	3	N	41					98
							45	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	139	1	1034	3	N	14					112
							15	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	150	1	1249	3	N	15					127
							17	9									
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	146	1	1256	3	N	15					142
							17	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	308	-0-	-202	-0-	10	1	298	3	Y	-0-					33
05	620	N	389	-0-	-231	-0-	13	1	376	3	Y	-0-					33
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					33
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	403	3	Y	1					34
							1	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	3	Y	-0-					34
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					34

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	23	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	24	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	Y	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	3	Y	-0-					-0-
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	3	Y	-0-					-0-

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
04	3000	N	3321	-0-	321	321	144	1	3160	3	Y	15					30
							17	9									
05	3100	N	3309	-0-	209	530	145	1	3164	3	Y	-0-					30
06	3000	N	2956	-0-	-44	486	127	1	2827	3	Y	2					32
							2	9									
07	3343	X	2857	-0-	-486	-0-	122	1	2735	3	Y	-0-					32
08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	120	1	2613	3	Y	-0-					32
*09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	109	1	2437	3	Y	-0-					32

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
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	625	3	3	9	Y	3					65
05	744	N	632	-0-	-112	-0-	626	3	6	9	Y	5					70
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	574	3	15	9	Y	14					84
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	612	3	40	9	Y	36	71	1			49
08	620	N	266	-0-	-354	-0-	264	3	2	9	Y	2	2	1			49
09	600	N	232	-0-	-368	-0-	232	3			Y	-0-					49

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
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	113	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	115	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	112	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	114	1	511	3	Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	115	1	487	3	Y	-0-					-0-
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	113	1	513	3	Y	-0-					-0-

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
04	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	54	1	1569	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	54	1	1593	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	56	1	1659	3	Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1644	3	Y	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	63	1	1829	3	Y	20					20
							22	9									
*09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	78	1	2317	3	Y	5					25
							6	9									

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
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	43	1	943	3	Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	3	Y	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	832	-0-	-191	-0-	35	1	797	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	815	-0-	-53	-0-	35	1	780	3	Y	-0-					-0-
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	3	Y	-0-					-0-

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
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	134	1	2955	3	Y	-0-					94
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	141	1	3075	3	Y	-0-	63	1			31
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	133	1	2953	3	Y	7	6	1			32
							8	9									
07	3193	X	3123	-0-	-70	-0-	134	1	2989	3	Y	-0-					32
08	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	137	1	2966	3	Y	10					42
							11	9									
09	3120	X	2732	-0-	-388	-0-	117	1	2615	3	Y	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	592	1	1922	3	Y	-0-					31
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	416	1	1364	3	Y	-0-					31
06	1470	N	21	-0-	-1449	-0-	21	1			Y	-0-					31
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					31
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					31
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	918	-0-	-42	-0-	126	1	792	2	N	-0-					-0-
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	115	1	807	2	N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	154	1	979	2	N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	161	1	979	2	N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	173	1	770	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	872	-0-	-268	-0-	160	1	712	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	166	1	1168	3	Y	-0-					46
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	195	1	1178	3	Y	-0-					46
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	176	1	1149	3	Y	-0-					46
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	306	1	957	3	Y	-0-					46
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	455	1	915	3	Y	-0-					46
09	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	438	1	786	3	Y	-0-					46

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	3	Y	-0-					18
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	3	Y	-0-					18
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	3	Y	-0-					18
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-					18
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	782	3	Y	-0-					18
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					18

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
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	184	1	4049	3	Y	11					20
							12	9									
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	200	1	4392	3	Y	7					27
							8	9									
06	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	269	1	5982	3	Y	-0-					27
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	266	1	5941	3	Y	16	36	1			7
							18	9									
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	199	1	4316	3	Y	9	1	1			15
							10	9									
*09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	160	1	3567	3	Y	-0-					15

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
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	408	1	2277	3	Y	2					45
							2	9									
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	387	1	2097	3	Y	2					47
							2	9									
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	329	1	1699	3	Y	-0-					47
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	433	1	1959	3	Y	-0-					47
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	478	1	1908	3	Y	-0-					47
*09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	461	1	1820	3	Y	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	105	1	3106	3	Y	-0-					37
05	3193	X	2840	-0-	-353	-0-	94	1	2746	3	Y	-0-					37
06	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	88	1	2624	3	Y	5					42
							6	9									
07	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	98	1	2924	3	Y	-0-					42
08	3317	X	2959	-0-	-358	-0-	97	1	2850	3	Y	11	53	1			-0-
							12	9									
09	3210	X	2446	-0-	-764	-0-	104	1	2333	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	3	Y	-0-					9
05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	36	1	1557	3	Y	1					10
							1	9									
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	30	1	1348	3	Y	-0-					10
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	34	1	1511	3	Y	-0-					10
08	1581	X	1546	-0-	-35	-0-	35	1	1511	3	Y	-0-					10
09	1530	X	1367	-0-	-163	-0-	30	1	1337	3	Y	-0-					10

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
04	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	453	1	1410	3	Y	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	466	1	1421	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	452	1	1402	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	462	1	1252	3	Y	32					32
							35	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	468	1	1475	3	Y	-0-					32
*09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	455	1	1592	3	Y	-0-					32

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
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	51	1	1497	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	34	1	982	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	40	1	1186	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	37	1	1105	3	Y	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	66	1	1930	3	Y	-0-					-0-
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	48	1	1432	3	Y	-0-					-0-

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
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	35	1	1028	3	Y	-0-					2
05	1116	N	993	-0-	-123	-0-	33	1	960	3	Y	-0-					2
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	35	1	1052	3	Y	-0-					2
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	29	1	864	3	Y	-0-					2
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	43	1	1239	3	Y	-0-					2
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	37	1	1086	3	Y	-0-					2

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	76	1	1684	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	77	1	1680	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	72	1	1593	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	73	1	1633	3	Y	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	87	1	1887	3	Y	-0-					-0-
*09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	77	1	1709	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	176	-0-	-124	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	Y	-0-					-0-
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

04	600	N	577	-0-	-23	-0-	13	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	12	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	12	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	558	3	Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	3	Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	3	Y	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38	1	831	3	Y	-0-					-0-
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

04	480	N	356	-0-	-124	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	9	1	260	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	11	1	339	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	18	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	-0-					-0-
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

04	3990	X	3677	-0-	-313	-0-	933	1	2744	3	Y	-0-					21
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	966	1	2932	3	Y	9					30
							10	9									
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	962	1	4100	3	Y	8					38
							9	9									
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	994	1	4203	3	Y	2					40
							2	9									
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	983	1	3648	3	Y	2					42
							2	9									
*09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	943	1	3555	3	Y	2					44
							2	9									

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

04	2130	X	1323	-0-	-807	-0-	209	1	1114	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1343	-0-	-858	-0-	128	1	1215	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	952	-0-	-1178	-0-	21	1	931	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1004	-0-	-1197	-0-	50	1	954	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	988	-0-	-1089	-0-	22	1	966	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	963	-0-	-777	-0-	21	1	942	3	Y	-0-					-0-

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

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1921	-0-	-899	-0-	63	1	1858	3	Y	-0-					45
05	2387	X	810	-0-	-1577	-0-	27	1	783	3	Y	-0-					45
06	2100	X	1869	-0-	-231	-0-	61	1	1798	3	Y	9					54
							10	9									
07	2046	X	1275	-0-	-771	-0-	41	1	1231	3	Y	3					57
							3	9									
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	93	1	2702	3	Y	-0-					57
*09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	73	1	2173	3	Y	-0-					57

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
04	2460	N	2126	-0-	-334	-0-	48	1	2078	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	1457	-0-	-992	-0-	32	1	1425	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1698	-0-	-912	-0-	38	1	1660	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1862	-0-	-835	-0-	40	1	1755	3	Y	61					61
							67	9									
08	2697	X	2115	-0-	-582	-0-	47	1	2068	3	Y	-0-					61
*09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	51	1	2249	3	Y	9					70
							10	9									

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
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	115	1	2520	3	Y	-0-					15
05	2604	N	2104	-0-	-500	-0-	70	1	2032	3	Y	2					17
							2	9									
06	2400	N	2381	-0-	-19	-0-	77	1	2301	3	Y	3					20
							3	9									
07	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	110	1	2467	3	Y	3					23
							3	9									
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	77	1	2218	3	Y	2					25
							2	9									
09	2370	N	371	-0-	-1999	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					25

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
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	279	1	854	3	Y	16					25
							18	9									
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	290	1	913	3	Y	30					55
							33	9									
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	247	1	842	3	Y	6					61
							7	9									
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	224	1	853	3	Y	3					64
							3	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	260	1	838	3	Y	8					72
							9	9									
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	385	1	871	3	Y	5					77
							6	9									

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
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	524	1	789	3	Y	5					5
							6	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	844	1	975	3	Y	-0-					5
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	377	1	719	3	Y	7					12
							8	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	423	1	1017	3	Y	22					34
							24	9									
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	526	1	910	3	Y	8					42
							9	9									
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	471	1	845	3	Y	2					44
							2	9									

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

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	224	1	592	3	Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	231	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	223	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	230	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	230	1	582	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	222	1	558	3	Y	-0-					-0-

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
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	12	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	12	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	11	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	11	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	11	1	470	3	Y	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	485	3	Y	-0-					-0-

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
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					5
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					5
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					5
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					5
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					5
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					5

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
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	567	1	4591	3	Y	2					46
							2	9									
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	634	1	3298	3	Y	2					48
							2	9									
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	579	1	2632	3	Y	-0-					48
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	609	1	2489	3	Y	-0-					48
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	579	1	2588	3	Y	-0-					48
*09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	582	1	1981	3	Y	-0-					48

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
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	48	1	1416	3	Y	11					45
							12	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1190	3	Y	11					56
							12	9									
06	1140	N	668	-0-	-472	-0-	22	1	642	3	Y	4					60
							4	9									
07	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	35	1	1053	3	Y	-0-					60
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	49	1	1429	3	Y	-0-					60
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	45	1	1362	3	Y	8					68
							9	9									

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

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-					69
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	3	Y	5					74
							6	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	Y	-0-	57	1			17
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	44	1	989	3	Y	11	3	1			25
							12	9									
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	710	3	Y	5					30
							6	9									
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					30

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
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	685	1	3101	3	Y	-0-					39
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	737	1	3615	3	Y	-0-					39
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	685	1	3004	3	Y	-0-					39
07	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	667	1	2839	3	Y	-0-					39
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	737	1	3044	3	Y	-0-					39
*09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	715	1	3157	3	Y	2					41
							2	9									

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
04	2340	N	1929	-0-	-411	-0-	893	1	1036	3	Y	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	931	1	1430	3	Y	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	899	1	1270	3	Y	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	930	1	1388	3	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	929	1	1300	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2154	-0-	-6	-0-	898	1	1256	3	Y	-0-					-0-

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
04	1770	N	1534	-0-	-236	-0-	50	1	1484	3	Y	-0-					51
*05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	49	1	1458	3	Y	20					71
							22	9									
*06	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	46	1	1373	3	Y	-0-					71
*07	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	46	1	1381	3	Y	-0-	40	1			31
*08	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	44	1	1264	3	Y	-0-					31
09	1470	N	1064	-0-	-406	-0-	34	1	1030	3	Y	-0-					31

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
04	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	76	1	1671	3	Y	-0-					3
05	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	77	1	1700	3	Y	-0-					3
06	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	73	1	1636	3	Y	-0-					3
07	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	75	1	1681	3	Y	-0-					3
08	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	73	1	1597	3	Y	-0-					3
09	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	71	1	1598	3	Y	-0-					3

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
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	906	1	1584	3	Y	-0-					20
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	933	1	1486	3	Y	-0-					20
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	910	1	1762	3	Y	-0-					20
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	932	1	1443	3	Y	-0-					20
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	932	1	1434	3	Y	-0-					20
*09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	902	1	1413	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	717	1	1483	2	N	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	737	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	712	1	1438	2	N	-0-					-0-
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	718	1	1438	2	N	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	709	1	1463	2	N	-0-					-0-
*09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	712	1	1396	2	N	-0-					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1051	3	N	4					220
							4	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	48	1	1051	3	N	9					229
							10	9									
06	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	48	1	1072	3	N	2					231
							2	9									
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	3	N	3					234
							3	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	52	1	1143	3	N	3					237
							3	9									
09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	43	1	952	3	N	-0-					237

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	331	3	Y	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	692	1	3060	2	Y	-0-					128
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	743	1	3010	2	Y	-0-					128
06	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	665	1	2273	2	Y	-0-					128
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	696	1	3272	2	Y	-0-					128
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	790	1	2998	2	Y	-0-					128
*09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	764	1	2772	2	Y	-0-					128

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

04	3990	X	2861	-0-	-1129	-0-	475	1	2386	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3158	-0-	-903	-0-	495	1	2663	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3075	-0-	-855	-0-	478	1	2597	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2500	-0-	-1344	-0-	480	1	2020	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2120	-0-	-1724	-0-	472	1	1648	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2296	-0-	-794	-0-	461	1	1835	3	Y	-0-					-0-

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

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4229	-0-	1229	1229	945	1	3276	3	Y	7					7
							8	9									
05	3100	N	3589	-0-	489	1718	932	1	2656	3	Y	1					8
							1	9									
06	3000	N	3161	-0-	161	1879	917	1	2244	3	Y	-0-					8
07	5251	X	3372	-0-	-1879	-0-	951	1	2421	3	Y	-0-					8
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	971	1	2106	3	Y	-0-					8
*09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	885	1	2190	3	Y	-0-					8

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

04	4620	X	3678	-0-	-942	-0-	83	1	3595	3	Y	-0-					1
05	4774	X	3903	-0-	-871	-0-	88	1	3815	3	Y	-0-					1
06	4380	X	3549	-0-	-831	-0-	79	1	3470	3	Y	-0-					1
07	4495	X	3847	-0-	-648	-0-	85	1	3762	3	Y	-0-					1
08	3999	X	3804	-0-	-195	-0-	86	1	3718	3	Y	-0-					1
09	3780	X	3712	-0-	-68	-0-	81	1	3631	3	Y	-0-					1

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

04	5490	X	5148	-0-	-342	-0-	115	1	5033	3	Y	-0-					252
05	5673	X	4110	-0-	-1563	-0-	92	1	4018	3	Y	-0-					252
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	126	1	5589	3	Y	-0-	218	1			34
07	5332	X	5071	-0-	-261	-0-	112	1	4959	3	Y	-0-	10	1			24
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	131	1	5675	3	Y	26					50
							29	9									
09	5490	X	4834	-0-	-656	-0-	107	1	4723	3	Y	4					54
							4	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

04	5880	X	5744	-0-	-136	-0-	539	1	5199	3	Y	5					36
							6	9									
05	6076	X	4990	-0-	-1086	-0-	536	1	4454	3	Y	-0-					36
06	5880	X	4509	-0-	-1371	-0-	510	1	3999	3	Y	-0-					36
07	5921	X	4960	-0-	-961	-0-	534	1	4426	3	Y	-0-					36
08	5921	X	4431	-0-	-1490	-0-	524	1	3907	3	Y	-0-					36
09	5730	X	4335	-0-	-1395	-0-	506	1	3829	3	Y	-0-					36

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

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	106	1	4653	3	Y	-0-					33
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	112	1	4866	3	Y	7					40
							8	9									
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	102	1	4536	3	Y	-0-					40
07	4681	X	3280	-0-	-1401	-0-	72	1	3208	3	Y	-0-					40
08	4681	X	4565	-0-	-116	-0-	103	1	4462	3	Y	-0-					40
09	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	98	1	4368	3	Y	-0-					40

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
04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	790	1	3847	3	Y	-0-					36
05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	998	1	4300	3	Y	-0-					36
06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	974	1	4613	3	Y	-0-					36
07	4588	X	3697	-0-	-891	-0-	960	1	2737	3	Y	-0-					36
08	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	1021	1	5300	3	Y	-0-					36
*09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	962	1	4262	3	Y	-0-					36

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
04	7410	X	6614	-0-	-796	-0-	148	1	6466	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	6628	-0-	-657	-0-	149	1	6479	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	6172	-0-	-878	-0-	136	1	6036	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	6489	-0-	-331	-0-	143	1	6346	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6278	-0-	-542	-0-	142	1	6136	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6066	-0-	-534	-0-	134	1	5932	3	N	-0-					-0-

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
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	549	1	1604	3	Y	9					13
							10	9									
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	883	1	1406	3	Y	1					14
							1	9									
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	725	1	1512	3	Y	3					17
							3	9									
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	771	1	1503	3	Y	1					18
							1	9									
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	704	1	1501	3	Y	5					23
							6	9									
*09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	702	1	1440	3	Y	2					25
							2	9									

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	131	1	2890	3	Y	1					22
							1	9									
05	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	102	1	2978	3	Y	-0-					22
06	3150	X	3149	-0-	-1	-0-	136	1	3013	3	Y	-0-					22
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	141	1	3135	3	Y	-0-					22
08	3131	X	3111	-0-	-20	-0-	137	1	2972	3	Y	2					24
							2	9									
09	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	130	1	2902	3	Y	3					27
							3	9									

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	90	1	3914	3	Y	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	96	1	4198	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3878	-0-	-142	-0-	86	1	3792	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	90	1	3999	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4056	-0-	-160	-0-	91	1	3965	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3855	-0-	-225	-0-	85	1	3770	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4710	-0-	-420	-0-	105	1	4597	3	Y	7					209
							8	9									
05	5177	X	4871	-0-	-306	-0-	109	1	4751	3	Y	10					219
							11	9									
06	5010	X	4456	-0-	-554	-0-	98	1	4356	3	Y	2	187	1			34
							2	9									
07	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	105	1	4658	3	Y	-0-					34
08	4867	X	4561	-0-	-306	-0-	102	1	4439	3	Y	18					52
							20	9									
09	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	96	1	4266	3	Y	2					54
							2	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					8
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8

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
04	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	43	1	1898	3	Y	-0-					25
05	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	44	1	1909	3	Y	-0-					25
06	3000	N	4053	-0-	1053	1053	521	1	3532	3	Y	-0-					25
07	3100	N	3583	-0-	483	1536	656	1	2927	3	Y	-0-					25
08	3100	N	4868	-0-	1768	3304	746	1	4122	3	Y	-0-					25
*09	7782	X	4478	-0-	-3304	-0-	712	1	3766	3	Y	-0-					25

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3309	-0-	-471	-0-	73	1	3225	3	Y	10					43
							11	9									
05	3906	X	3356	-0-	-550	-0-	76	1	3276	3	Y	4					47
							4	9									
06	3780	X	2984	-0-	-796	-0-	66	1	2917	3	Y	1					48
							1	9									
07	3906	X	2769	-0-	-1137	-0-	61	1	2706	3	Y	2					50
							2	9									
08	3782	X	2885	-0-	-897	-0-	65	1	2820	3	Y	-0-					50
09	3300	X	2855	-0-	-445	-0-	63	1	2792	3	Y	-0-					50

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6309	-0-	-411	-0-	208	1	6101	3	N	-0-					35
05	6944	X	6114	-0-	-830	-0-	202	1	5912	3	N	-0-					35
06	6720	X	6293	-0-	-427	-0-	205	1	6088	3	N	-0-					35
07	6789	X	5906	-0-	-883	-0-	192	1	5714	3	N	-0-					35
*08	6789	X	6390	-0-	-399	-0-	212	1	6178	3	N	-0-					35
09	6300	X	6290	-0-	-10	-0-	204	1	6086	3	N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	610	1	1562	3	Y	19					47
							21	9									
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	632	1	1606	3	Y	13					60
							14	9									
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	613	1	1646	3	Y	15					75
							17	9									
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	634	1	1882	3	Y	5	70	1			10
							6	9									
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	639	1	1767	3	Y	8	2	1			16
							9	9									
*09	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	605	1	1442	3	Y	16					32
							18	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	68	1	1767	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	68	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	67	1	1731	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	71	1	1788	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	66	1	1757	2	Y	-0-					-0-
*09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	66	1	1756	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

04	4500	X	4019	-0-	-481	-0-	90	1	3919	3	Y	9					12
							10	9									
05	4650	X	4089	-0-	-561	-0-	91	1	3992	3	Y	5					17
							6	9									
06	4500	X	3841	-0-	-659	-0-	85	1	3756	3	Y	-0-					17
07	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	87	1	3860	3	Y	6					23
							7	9									
08	4216	X	3883	-0-	-333	-0-	87	1	3777	3	Y	17					40
							19	9									
09	4020	X	3655	-0-	-365	-0-	80	1	3575	3	Y	-0-					40

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

04	4980	X	4587	-0-	-393	-0-	114	1	4473	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	170	1	4621	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4667	-0-	-283	-0-	116	1	4551	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	120	1	4610	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4669	-0-	-229	-0-	113	1	4556	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4452	-0-	-228	-0-	107	1	4345	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

04	3000	X	2898	-0-	-102	-0-	96	1	2802	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	98	1	2851	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	93	1	2753	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	93	1	2773	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	94	1	2722	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2767	-0-	-143	-0-	119	1	2648	3	Y	-0-					-0-

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2119	-0-	-281	-0-	48	1	2071	3	Y	-0-					41
05	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	49	1	2125	3	Y	-0-					41
06	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	45	1	1990	3	Y	-0-					41
07	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	42	1	1854	3	Y	-0-	41	1			-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	51	1	2234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	46	1	2046	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	19	1	811	3	Y	-0-					54
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	22	1	948	3	Y	-0-					54
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	17	1	762	3	Y	20					74
							22	9									
07	837	N	453	-0-	-384	-0-	10	1	424	3	Y	17					91
							19	9									
08	837	N	653	-0-	-184	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					91
09	810	N	417	-0-	-393	-0-	10	1	407	3	Y	-0-					91

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

04	2610	N	2254	-0-	-356	-0-	50	1	2204	3	Y	-0-					36
05	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	50	1	2208	3	Y	-0-					36
06	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	49	1	2160	3	Y	-0-					36
07	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	43	1	1936	3	Y	-0-	36	1			-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	56	1	2435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	47	1	2085	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

04	9060	X	7841	-0-	-1219	-0-	175	1	7652	3	Y	13					125
							14	9									
*05	9362	X	8027	-0-	-1335	-0-	180	1	7840	3	Y	6					131
							7	9									
*06	8670	X	7621	-0-	-1049	-0-	169	1	7452	3	Y	-0-					131
*07	8711	X	7843	-0-	-868	-0-	173	1	7670	3	Y	-0-					131
*08	8153	X	7694	-0-	-459	-0-	173	1	7521	3	Y	-0-					131
09	7830	X	7327	-0-	-503	-0-	162	1	7158	3	Y	6					137
							7	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

04	4020	X	3325	-0-	-695	-0-	74	1	3250	3	N	1					75
							1	9									
05	4340	X	3272	-0-	-1068	-0-	73	1	3197	3	N	2					77
							2	9									
06	4200	X	3107	-0-	-1093	-0-	69	1	3038	3	N	-0-					77
07	4340	X	3261	-0-	-1079	-0-	72	1	3189	3	N	-0-					77
08	3534	X	3226	-0-	-308	-0-	73	1	3147	3	N	5					82
							6	9									
09	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	69	1	3069	3	N	-0-					82

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

*04	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	842	1	10606	3	N	-0-					-0-
*05	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	873	1	11013	3	N	-0-					-0-
*06	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	816	1	10228	3	N	-0-					-0-
*07	8339	X	6567	-0-	-1772	-0-	531	1	6036	3	N	-0-					-0-
*08	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	884	1	9090	3	N	-0-					-0-
*09	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	801	1	8030	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	763	1	4478	3	Y	-0-					30
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	846	1	4421	3	Y	-0-					30
06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	949	1	5679	3	Y	-0-					30
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1015	1	5311	3	Y	-0-	29	1			1
08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	1036	1	5951	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	995	1	5584	3	Y	-0-					-0-

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
04	7770	X	7206	-0-	-564	-0-	268	1	6938	2	Y	-0-					-0-
05	7967	X	7322	-0-	-645	-0-	260	1	7062	2	Y	-0-					-0-
06	7470	X	7005	-0-	-465	-0-	262	1	6743	2	Y	-0-					-0-
07	7564	X	7169	-0-	-395	-0-	273	1	6896	2	Y	-0-					-0-
08	7440	X	7197	-0-	-243	-0-	262	1	6935	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6661	-0-	-539	-0-	241	1	6420	2	Y	-0-					-0-

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
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	72	1	1599	3	Y	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	75	1	1646	3	Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	66	1	1477	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	67	1	1476	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	66	1	1426	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	60	1	1351	3	Y	3					3
							3	9									

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					12
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	24	1	527	3	Y	-0-					12
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	22	1	499	3	Y	-0-					12
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	23	1	527	3	Y	-0-					12
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	23	1	518	3	Y	-0-					12
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	1					13
							1	9									

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	977	-0-	-133	-0-	20	1	240	2	N	-0-					18
							717	3									
05	2201	X	1708	-0-	-493	-0-	37	1	415	2	N	13					31
							1242	3	14	9							
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	N	16					47
							1976	3	18	9							
07	3100	N	4386	-0-	1286	1286	90	1	1075	2	N	10					57
							3210	3	11	9							
08	3100	N	5889	-0-	2789	4075	123	1	1448	2	N	-0-					57
							4318	3									
*09	3000	N	5230	-0-	2230	6305	93	1	1286	2	N	36	86	1			7
							3811	3	40	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	6743	-0-	-217	-0-	222	1	6521	3	N	-0-					105
05	7068	X	7031	-0-	-37	-0-	233	1	6797	3	N	1					106
							1	9									
06	6840	X	5677	-0-	-1163	-0-	184	1	5480	3	N	12					118
							13	9									
07	7068	X	6511	-0-	-557	-0-	212	1	6291	3	N	7					125
							8	9									
*08	7037	X	6077	-0-	-960	-0-	202	1	5867	3	N	7					132
							8	9									
09	6810	X	6059	-0-	-751	-0-	196	1	5853	3	N	9					141
							10	9									

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12960	X	10436	-0-	-2524	-0-	233	1	10203	3	N	-0-					175
05	13144	X	10937	-0-	-2207	-0-	363	1	10574	3	N	-0-					175
06	11520	X	10225	-0-	-1295	-0-	333	1	9889	3	N	3	166	1			12
							3	9									
07	11904	X	10326	-0-	-1578	-0-	332	1	9899	3	N	86					98
							95	9									
*08	11284	X	9898	-0-	-1386	-0-	329	1	9569	3	N	-0-					98
09	10590	X	9379	-0-	-1211	-0-	304	1	9075	3	N	-0-					98

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
04	7920	X	5595	-0-	-2325	-0-	28	1	3	2	N	9					122
							5554	3	10	9							
05	7905	X	6128	-0-	-1777	-0-	27	1	6094	3	N	6					128
							7	9									
06	6450	X	5640	-0-	-810	-0-	25	1	5595	3	N	18	110	1			36
							20	9									
07	6665	X	5833	-0-	-832	-0-	27	1	5803	3	N	3					39
							3	9									
*08	6262	X	5726	-0-	-536	-0-	31	1	12	2	N	4					43
							5679	3	4	9							
09	5940	X	5120	-0-	-820	-0-	22	1	3	2	N	22					65
							5071	3	24	9							

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
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	149	1	6552	3	N	-0-					52
05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	218	1	6359	3	N	-0-					52
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	193	1	5741	3	N	-0-					52
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	125	1	5535	3	N	-0-					52
*08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	197	1	5739	3	N	-0-					52
*09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	181	1	5400	3	N	-0-					52

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					6
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					6
06	510	N	304	-0-	-206	-0-	304	2			N	-0-					6
07	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					6
08	496	N	221	-0-	-275	-0-	221	2			N	-0-					6
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					17
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					17
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					17
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS WELL #: 1A RRCID -> 050502 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 5406 - 5833

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - PLUGGED 04/16/14

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
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 2 RRCID -> 072979 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5707 - 5743

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - P&A 04/04/14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					7
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					7
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					7
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					7
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS WELL #: 2 RRCID -> 085470 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5521 - 5956

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2014 - PLUGGED 04/21/14

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	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
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

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
04	1140	N	921	-0-	-219	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
RHINE WELL #: 3 RRCID -> 144640 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4981 - 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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2014 - PLUGGED 04/02/14

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

04	600	N	60	-0-	-540	-0-	60	2			N	-0-					16
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					16
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					16
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					16
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	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

04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
*08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

04	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	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. 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
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: 1 RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		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

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					56
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					56
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					56
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					56
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					56
09	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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND		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

04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					39
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					39
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					39
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					39
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					39
09	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

04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	1					47
							1	9									
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	248	1	942	2	Y	1					48
							1	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	10					58
							11	9									
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

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

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

04	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					48
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					48
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					48
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	11					59
							12	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	5					64
							6	9									
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					64

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					141
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					141
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					141
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					141
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	Y	-0-	1	1			140
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	-0-	1	1			140

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-

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
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-

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
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-

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
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	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
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-

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
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					31
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					31
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					31
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					31
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					31
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	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

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

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					52
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					52
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					52
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					52
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					52
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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

04	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2537	-0-	-13	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1670	-0-	-748	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	927	-0-	-344	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	58	2	19	3	N	-0-					112
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	84	2	27	3	N	-0-					112
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	69	2	24	3	N	-0-					112
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	83	2	27	3	N	-0-					112
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	84	2	27	3	N	-0-					112
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	77	2	25	3	N	-0-					112

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					33
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					33
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					33
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					33
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					33
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					149
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					149
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					149
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					149
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					149
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					36
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					36
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					36
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					36
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					36
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					53
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					53
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					53
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					53
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					53
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					33
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					33
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					33
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					33
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					33
09	150	N	121	-0-	-29	-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
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					43
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					43
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					43
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					43
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					43
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					5
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					5
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					5
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					5
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					5
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					20
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					20
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					20
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					20
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					20
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					19
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					19
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					19
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					19
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					19
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	15	1	11	2	N	-0-					-0-
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	35	1	21	2	N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	20	1	21	2	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	31	1	22	2	N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	9	1	6	2	N	-0-					-0-

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
04	750	N	38	-0-	-712	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
04	DLQ G-10		762	-0-	762	762	762	3			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		854	-0-	854	1616	854	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		823	-0-	823	2439	823	3			Y	-0-					3
07	1700	N	853	-0-	-847	1592	853	3			Y	-0-					3
*08	2422	N	830	-0-	-1592	-0-	830	3			Y	-0-					3
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					30
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					30
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					30
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					30
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					30
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	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
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1385	3	7	9	N	6					65
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1497	3	8	9	N	7					72
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	3	9	9	N	8					80
07	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1365	3	7	9	N	6					86
08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1421	3	4	9	N	4					90
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3	9	N	3					93

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					13
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					13
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					13
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					13
08	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-					13
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	176	3	13	9	N	12					22
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	159	3	9	9	N	8					30
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	300	3	4	9	N	4					34
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	3	6	9	N	5					39
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	3	4	9	N	4					43
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	3	4	9	N	4					47

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
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	3	1	9	N	1					94
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2064	3	1	9	N	1					95
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1932	3	1	9	N	1					96
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1978	3	1	9	N	1					97
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1960	3	1	9	N	1					98
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	3	1	9	N	1					99

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
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	Y	1					120
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					120
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					120
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					120
08	1085	N	589	-0-	-496	-0-	589	2			Y	-0-					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	1860	X	1567	-0-	-293	-0-	1565	2	2	9	Y	2					79
05	1891	X	1516	-0-	-375	-0-	1516	2			Y	-0-	63	1			16
06	1620	X	1490	-0-	-130	-0-	1487	2	3	9	Y	3					19
07	1674	X	1495	-0-	-179	-0-	1493	2	2	9	Y	2					21
08	1612	X	1307	-0-	-305	-0-	1307	2			Y	-0-					21
*09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					174
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					174
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					174
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					174
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					174
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	N	2					162
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					162
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					162
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					162
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					162
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2252	2	9	9	N	8					73
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					73
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					73
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					73
08	1302	N	616	-0-	-686	-0-	616	2			N	-0-					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					105
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					105
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					105
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					105
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					6
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					6
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					6
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					6
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					6
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					6

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	386	S	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					40
05	397	S	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					40
06	391	S	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					40
07	263	S	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					40
08	403	S	196	-0-	-207	-0-	196	3			N	-0-					40
09	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL OPERATING LLC 387979
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	105	-0-	-165	-0-	15	1	90	3	N	-0-					35
05	248	N	21	-0-	-227	-0-	8	1	13	3	N	-0-					35
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	30	1	100	3	N	-0-					35
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	135 3	1 9	1001	3	N	3					131
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	126	1	916	3	N	-0-					131
06	990	N	238	-0-	-752	-0-	33 2	1 9	203	3	N	2					133
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	86	1	1055	3	N	-0-					133
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					133
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					133

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	15	1	494	3	N	-0-					106
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	15	1	511	3	N	-0-					106
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	579	3	N	-0-					106
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3	N	-0-					106
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	15	1	628	3	N	-0-					106
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					124
05	248	N	67	-0-	-181	-0-	6	1	61	3	N	-0-					124
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					124
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					124
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	7	1	358	3	N	-0-					29
05	775	N	342	-0-	-433	-0-	7	1	335	3	N	-0-					29
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	6	1	326	3	N	-0-					29
07	372	N	136	-0-	-236	-0-	2	1	134	3	N	-0-					29
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	5	1	573	3	N	-0-					29
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					29

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					21
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					21
08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					21
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	546	-0-	-234	-0-	132	1	414	3	N	-0-					22
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	140	1	426	3	N	-0-					22
06	600	N	442	-0-	-158	-0-	111	1	331	3	N	-0-					22
07	558	N	336	-0-	-222	-0-	72	1	264	3	N	-0-					22
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	95	1	489	3	N	-0-					22
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					22

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	30	1	2167	3	N	-0-					63
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	31	1	1983	3	N	7					70
							8	9									
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	30	1	1875	3	N	6					76
							7	9									
07	2263	N	1951	-0-	-312	-0-	31	1	1920	3	N	-0-					76
08	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	31	1	1862	3	N	-0-					76
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					76

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	15	1	1325	3	Y	-0-					16
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	15	1	1254	3	Y	-0-					16
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	15	1	1177	3	Y	-0-					16
07	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	15	1	1193	3	Y	-0-					16
08	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	15	1	1113	3	Y	-0-					16
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	13	1	219	3	N	-0-					89
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	3	N	-0-					89
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	13	1	216	3	N	-0-					89
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	3	N	-0-					89
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-					89
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					2
05	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					2
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	3			N	-0-					2
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					2
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					2
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					2

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		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
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
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	120	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	124	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	120	1	948	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1025	-0-	-649	-0-	124	1	901	2	N	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	124	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

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

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
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	60	1	547	2	N	4					114
							4	9									
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	552	2	N	4					118
							4	9									
06	750	N	344	-0-	-406	-0-	44	1	299	2	N	1					119
							1	9									
07	620	N	388	-0-	-232	-0-	57	1	331	2	N	-0-					119
08	620	N	403	-0-	-217	-0-	57	1	346	2	N	-0-					119
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-					-0-
06	450	N	240	-0-	-210	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
07	465	N	291	-0-	-174	-0-	11	1	280	2	N	-0-					-0-
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 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
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	7	1	581	2	N	2					53
							2	9									
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	16	1	1339	2	N	-0-					53
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	716	2	N	-0-					53
07	620	N	429	-0-	-191	-0-	5	1	424	2	N	-0-					53
08	1364	N	805	-0-	-559	-0-	9	1	796	2	N	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	2	1	203	2	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	3	1	232	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

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

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
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	55	1	679	2	N	38	37	1			36
							42	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	51	1	258	2	N	30	33	1			33
							33	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	16	34	1			15
							18	9									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	77	1	1841	2	N	23					38
							25	9									
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	76	1	2058	2	N	24	33	1			29
							26	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	N	-0-					26
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	N	-0-					26
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	2	N	-0-					26
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	2	1	111	2	N	-0-					26
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	56	1	399	2	N	8					22
							9	9									
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	56	1	331	2	N	7					29
							8	9									
06	660	N	261	-0-	-399	-0-	7	1	247	2	N	6					35
							7	9									
07	465	N	310	-0-	-155	-0-	55	1	248	2	N	6					41
							7	9									
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	56	1	302	2	N	4					45
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	37	1			36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	33	1			33
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	16	34	1			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	33	1			29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

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

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	33	1	1232	2	N	-0-					71
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	36	1	1220	2	N	-0-					71
06	1350	N	1011	-0-	-339	-0-	28	1	983	2	N	-0-					71
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	40	1	1206	2	N	-0-					71
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	39	1	1256	2	N	-0-					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

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

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

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

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	685	2	N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	8	1	692	2	N	-0-					-0-
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	8	1	672	2	N	-0-					-0-
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	9	1	642	2	N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	10	1	777	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

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

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	276	2	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	227	2	N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	2	1	224	2	N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	3	1	244	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	5	1	446	2	N	-0-					81
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	357	2	N	22	101	1			2
							24	9									
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	4	1	358	2	N	-0-					2
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	6	1	433	2	N	3					5
							3	9									
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	3	1	267	2	N	1					6
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	11	1	936	2	N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	13	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	13	1	1030	2	N	-0-					-0-
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	13	1	916	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	13	1	1060	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	309	2	19	9	N	17					59
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5					64
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					64
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					64
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-					21
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2	6	1			17
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	27	2	2	9	N	2					19
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	N	2	17	1			4
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	56 455	1 9	938	2	N	414	367	1			235
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	59 337	1 9	1027	2	N	306	358	1			183
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	58 501	1 9	1053	2	N	455	348	1			290
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	60 220	1 9	1165	2	N	200	347	1			143
08	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	58 327	1 9	935	2	N	297	289	1			151
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280

ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					140
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					140
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					140
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					140
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					140
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					140

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					36
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					36
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					36
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					36
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					36
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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

04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	3	2	9	N	2					94
05	1426	N	1123	-0-	-303	-0-	1113	3	10	9	N	9					103
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1097	3	37	9	N	34	127	1			10
07	1364	N	1064	-0-	-300	-0-	1046	3	18	9	N	16					26
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	3	17	9	N	15					41
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					41

L A PRODUCTIONS 479881

MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	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

04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					56
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					56
06	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	3			N	-0-					56
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					56
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					56
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	N	725	-0-	-145	-0-	715	3	10	9	N	9			34
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	793	3	12	9	N	11			45
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	864	3	25	9	N	23			68
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	877	3	42	9	N	38			106
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	867	3	59	9	N	54			160
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			160

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
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1334	3	10	9	N	9			15
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1228	3	2	9	N	2			17
06	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	1294	3	3	9	N	3			20
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1439	3	4	9	N	4			24
08	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1230	3	2	9	N	2			26
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			26

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
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-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
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	3	3	9	N	3			31
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-			31
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			31
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			31
08	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	3			N	-0-			31
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			31

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
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
06	600	N	389	-0-	-211	-0-	389	3			N	-0-			-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-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
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	N	5			26
05	775	N	497	-0-	-278	-0-	497	3			N	-0-			26
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			26
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			26
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			26
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			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
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	N	-0-			14
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	3	N	-0-			14
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	33	1	514	3	N	-0-			14
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	N	-0-			14
08	651	N	476	-0-	-175	-0-	29	1	447	3	N	-0-			14
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					48
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					48
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					48
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					48
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					48
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					10
05	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					10
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					10
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					10
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					10
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					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
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	957	3	66	9	N	60					120
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	962	3	11	9	N	10					130
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	990	3	13	9	N	12					142
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	3	9	9	N	8					150
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	978	3	9	9	N	8					158
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					158

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
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	598	3	3	9	N	3					143
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	551	3	8	9	N	7					150
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	412	3	22	9	N	20					170
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	655	3	8	9	N	7	161	1			16
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					16
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					16

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3125	3	63	9	N	57					109
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3077	3	23	9	N	21					130
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2921	3	11	9	N	10					140
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3007	3	18	9	N	16					156
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2982	3	19	9	N	17	167	1			6
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					6

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	372	X	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	330	X	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	341	X	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

04	540	N	447	-0-	-93	-0-	44	1	397	2	N	5					25
							6	9									
05	527	N	138	-0-	-389	-0-	11	1	121	2	N	5					30
							6	9									
06	570	N	281	-0-	-289	-0-	22	1	256	2	N	3					33
							3	9									
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	569	2	N	4					37
							4	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	54	1	615	2	N	2					39
							2	9									
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	20	1	236	2	N	2					41
							2	9									

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	59	1	535	2	N	-0-					99
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	39	1	450	2	N	-0-					99
06	810	N	651	-0-	-159	-0-	52	1	599	2	N	-0-					99
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	2	N	-0-					99
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	27	1	306	2	N	-0-					99
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	50	1	570	2	N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

04	600	N	539	-0-	-61	-0-	54	1	485	2	N	-0-					58
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	55	1	498	2	N	-0-					58
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	55	1	498	2	N	-0-					58
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-					58
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	60	1	535	2	N	-0-					58
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					81
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					81
06	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					81
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					81
08	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	2			N	-0-					81
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-					81

REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230

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

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
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					19
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					19
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					19
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					19
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					19
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					35
05	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-					35
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					35
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					35
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					35
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					35

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-					41
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	-0-					41
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	N	-0-					41
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	N	-0-					41
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-					41
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

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

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, A.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 095575 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4157 - 4163

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

04	930	N	781	-0-	-149	-0-	78	1	690	2	N	12					105
							13	9									
05	930	N	792	-0-	-138	-0-	81	1	705	2	N	5					110
							6	9									
06	900	N	715	-0-	-185	-0-	78	1	635	2	N	2					112
							2	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	81	1	511	2	N	1					113
							1	9									
08	806	N	385	-0-	-421	-0-	81	1	304	2	N	-0-					113
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					113

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1331	-0-	-499	-0-	568	1	763	2	N	-0-			36
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	661	1	1068	2	N	-0-			36
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	582	1	994	2	N	-0-			36
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	512	1	745	2	N	-0-			36
08	1736	N	1275	-0-	-461	-0-	525	1	750	2	N	-0-			36
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			34
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			34
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			34
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			34
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			34
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			34

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-			19
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			19
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-			19
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			19
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			19
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	210	1	826	2	N	-0-			44
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	217	1	846	2	N	-0-			44
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	210	1	783	2	N	-0-			44
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	217	1	836	2	N	-0-			44
08	1054	N	738	-0-	-316	-0-	217	1	521	2	N	-0-			44
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			44

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			40
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			40
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			40
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			40
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			40
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	N	-0-			74
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	N	-0-			74
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	19	1	277	2	N	-0-			74
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	N	-0-			74
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	20	1	308	2	N	-0-			74
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			74

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-			-0-
05	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-			-0-
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
08	620	N	118	-0-	-502	-0-	118	2			N	-0-			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			45
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-			45
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-			45
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			45
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			45
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-			16
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			16
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-			16
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			16
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			16
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	78	1	1592	2	N	12					95
							13	9									
05	1829	N	1474	-0-	-355	-0-	81	1	1387	2	N	5					100
							6	9									
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	78	1	1732	2	N	10					110
							11	9									
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1662	2	N	5					115
							6	9									
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	81	1	1753	2	N	5					120
							6	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					120

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
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	78	1	361	2	N	3					141
							3	9									
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	81	1	193	2	N	36	157	1			20
							40	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	78	1	360	2	N	1					21
							1	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	81	1	395	2	N	7					28
							8	9									
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	81	1	157	2	N	2					30
							2	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					30

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
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1356	2	23	9	N	21					71
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1460	2	17	9	N	15					86
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1436	2	13	9	N	12					98
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1461	2	10	9	N	9					107
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1421	2	4	9	N	4					111
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					111

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
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					18
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					18
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					18
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					18
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					18
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-					60
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					60
06	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					60
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					60
08	651	N	458	-0-	-193	-0-	458	2			N	-0-					60
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					60

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					56
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					56
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					56
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					56
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					56
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5200 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					17
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					17
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					17
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					17
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					17
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					17

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					19
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					19
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					19
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					19
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					13
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					13
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					13
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					13
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					13
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					13

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	388	-0-	-512	-0-	78	1	308	2	N	2					57
							2	9									
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	81	1	755	2	N	-0-					57
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	78	1	770	2	N	-0-					57
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	2	N	21					78
							23	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	81	1	1120	2	N	14					92
							15	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	1			N	-0-					48
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	81	1	30	2	N	-0-					48
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	78	1	29	2	N	-0-					48
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	81	1	52	2	N	-0-					48
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	81	1	136	2	N	-0-					48
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					51
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					51
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					51
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					51
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					51
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					21
05	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1124	2	1	9	N	1					22
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	2	11	9	N	10					32
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	N	7					39
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	N	5					44
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					44

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
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	161	1	2106	2	N	8					77
							9	9									
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	163	1	2207	2	N	3					80
							3	9									
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	183	1	2418	2	N	4					84
							4	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	143	1	1902	2	N	4	16	1			72
							4	9									
08	2387	N	2005	-0-	-382	-0-	142	1	1852	2	N	10					82
							11	9									
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					82

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	968	2	21	9	N	19					122
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	877	2	3	9	N	3					125
06	720	N	371	-0-	-349	-0-	369	2	2	9	N	2					127
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1					128
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					128
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					128

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	6	1	280	2	N	-0-					31
05	465	N	315	-0-	-150	-0-	6	1	309	2	N	-0-					31
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	6	1	547	2	N	-0-					31
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	N	-0-					31
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	2	N	-0-					31
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	80	1	1439	2	N	-0-					28
05	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	80	1	1550	2	N	-0-					28
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	81	1	1618	2	N	-0-					28
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	81	1	1557	2	N	-0-					28
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	80	1	1585	2	N	-0-					28
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					28

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

04	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	2			N	-0-					19
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					19
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					19
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					19
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					19
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					19

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					30
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					30
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					30
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					30
08	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					30
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	649	2	28	9	N	25					222
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	566	2	20	9	N	18	184	1			56
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	567	2	28	9	N	25					81
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	521	2	21	9	N	19					100
08	589	N	417	-0-	-172	-0-	405	2	12	9	N	11					111
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					111

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					15
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					15
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	382	2	3	9	N	3					18
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	N	4					22
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1					23
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					23

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					56
05	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					56
06	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	2			N	-0-					56
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					56
08	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					56
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					50
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					50
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					50
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					50
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					50
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					50

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
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	201	-0-	-369	-0-	86	1	115	2	N	-0-					35
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	234	1	379	2	N	-0-					35
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	251	1	429	2	N	7					42
							8	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	295	1	431	2	N	3					45
							3	9									
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	276	1	395	2	N	7					52
							8	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					52

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
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					83
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					83
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					83
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					83
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					83
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					83

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					18
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					18
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					18
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					18
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					18
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	641	2	3	9	N	3					36
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	570	2	3	9	N	3					39
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	432	2	3	9	N	3					42
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1					43
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	2	2	9	N	2					45
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					45

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
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					45
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					45
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					45
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					45
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					45
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	35	1	514	2	N	-0-					91
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	35	1	527	2	N	2					93
							2	9									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	639	2	N	1					94
							1	9									
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	636	2	N	-0-					94
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	N	-0-					94
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					94

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
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					22
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					22
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					22
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					16
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					16
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					16
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					16
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					16
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					6
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					6
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	78 6	1 9	1217	2	N	5					33
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	1139	2	N	3					36
06	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	78 6	1 9	1089	2	N	5					41
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	81	1	1125	2	N	-0-					41
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	81 1	1 9	1070	2	N	1					42
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					42

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
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-	46	1			9
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					9
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					9
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					9
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					9
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					9

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1040	-0-	-310	-0-	57	1	983	2	N	-0-					17
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	59	1	1413	2	N	-0-					17
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	57	1	2426	2	N	-0-					17
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	59	1	2009	2	N	-0-					17
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	59	1	1363	2	N	-0-					17
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	854	2	36	9	N	33					192
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	892	2	28	9	N	25	177	1			40
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	882	2	19	9	N	17					57
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	863	2	25	9	N	23					80
08	930	N	847	-0-	-83	-0-	828	2	19	9	N	17					97
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					97

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					51
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					51
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					51
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					51
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					51
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					51

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	69	1	335	2	N	58	189	1			72
							64	9									
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	71	1	307	2	N	15					87
							17	9									
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	69	1	293	2	N	33					120
							36	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	71	1	315	2	N	32					152
							35	9									
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	71	1	308	2	N	25					177
							28	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					177

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	78	1	1284	2	N	3					132
							3	9									
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	2	N	2					134
							2	9									
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	78	1	953	2	N	-0-					134
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	81	1	836	2	N	-0-					134
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	81	1	1467	2	N	12					146
							13	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					146

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					19
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					19
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					19
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					19
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	78	1	906	2	N	-0-			64
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	81	1	986	2	N	-0-			64
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	78	1	963	2	N	-0-			64
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	81	1	1074	2	N	-0-			64
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	2	N	-0-			64
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-			92
05	1023	N	689	-0-	-334	-0-	689	2			N	-0-			92
06	840	N	559	-0-	-281	-0-	559	2			N	-0-			92
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			92
08	682	N	432	-0-	-250	-0-	432	2			N	-0-			92
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-			77
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-			77
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-			77
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			77
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			77
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			43
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			43
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			43
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			43
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			43
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			43

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-			94
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			94
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-			94
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			94
08	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-			94
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			94

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	293	2	N	3			30
05	248	N	138	-0-	-110	-0-	78	1	60	2	N	-0-			30
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	75	1	19	2	N	-0-			30
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	78	1	445	2	N	-0-			30
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	N	-0-			30
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	78	1	1472	2	N	21	170	1			20
							23	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	81	1	1523	2	N	11					31
							12	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	78	1	1314	2	N	2					33
							2	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	81	1	1263	2	N	4					37
							4	9									
08	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	81	1	1471	2	N	-0-					37
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					37

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

04	810	N	763	-0-	-47	-0-	754	2	9	9	N	8					62
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	697	2	8	9	N	7					69
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	753	2	6	9	N	5					74
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	N	3					77
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					80
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					80

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	78	1	1439	2	N	-0-					20
05	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	81	1	1260	2	N	-0-					20
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	78	1	1395	2	N	-0-					20
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	2	N	-0-					20
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	81	1	1147	2	N	-0-					20
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					54
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					54
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					54
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					54
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					54
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					54

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					26
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					26
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					26
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					26
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					26
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: 3 RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					27
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					27
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					27
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					27
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					27
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					31
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					31
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					31
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					31
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					31
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	78	1	91	2	N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	81	1	111	2	N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	78	1	86	2	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	81	1	120	2	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	81	1	118	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	80	1	1439	2	N	12					98
							13	9									
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	85	1	1665	2	N	10					108
							11	9									
06	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	79	1	1586	2	N	7					115
							8	9									
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	84	1	1605	2	N	7					122
							8	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	85	1	1682	2	N	5					127
							6	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					127

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	50	1	719	2	N	-0-					54
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	43	1	629	2	N	-0-					54
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	55	1	779	2	N	-0-					54
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	N	-0-					54
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	37	1	584	2	N	-0-					54
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					54

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1754	-0-	-286	-0-	112	1	1633	2	N	8					161
							9	9									
05	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	120	1	1775	2	N	4					165
							4	9									
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	144	1	2087	2	N	2					167
							2	9									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	122	1	1820	2	N	1					168
							1	9									
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	130	1	2034	2	N	-0-					168
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					168

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
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					70
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					70
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					70
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					70
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					70
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	2			N	-0-					128
05	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	2			N	-0-					128
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					128
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					128
08	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			N	-0-					128
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					128

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					19
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					19
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					19
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					19
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					101
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					101
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					101
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					101
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					101
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					101

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					56
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					56
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					56
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					56
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					56
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					21
05	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					21
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					21
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					21
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					21
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					26
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					26
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					26
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					26
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					26
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					30
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					30
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					30
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					30
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					30
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	840	N	692	-0-	-148	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 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
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					19
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					19
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					19
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					19
08	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					19
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					19

TAYLOR, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - P&A EFF 11/13/12

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

04	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	78 24	1 9	964	2	N	22					276
05	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	81 23	1 9	1038	2	N	21	162	1			135
06	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	78 4	1 9	1078	2	N	4					139
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81 22	1 9	1227	2	N	20					159
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	81	1	1247	2	N	-0-					159
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					159

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					33
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					33
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					33
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					33
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					33
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	747	2	18	9	N	16					103
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	704	2	12	9	N	11					114
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9	9	N	8					122
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	N	3					125
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	631	2	1	9	N	1					126
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	78 24	1 9	1097	2	N	22	150	1			56
05	1085	N	911	-0-	-174	-0-	81 13	1 9	817	2	N	12					68
06	960	N	871	-0-	-89	-0-	78 6	1 9	787	2	N	5					73
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	81 10	1 9	1031	2	N	9					82
08	899	N	839	-0-	-60	-0-	81 9	1 9	749	2	N	8					90
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					90

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	2			N	-0-					28
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					28
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					28
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					28
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					28
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	538	-0-	-122	-0-	64 4	1 9	470	2	N	4					56
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	74 1	1 9	564	2	N	1					57
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	74 1	1 9	535	2	N	1					58
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	648	2	N	1	25	1			34
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	92	1	689	2	N	-0-					34
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					34

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	411 10	1 9	552	2	Y	9					57
05	992	N	725	-0-	-267	-0-	276 3	1 9	446	2	Y	3					60
06	990	N	824	-0-	-166	-0-	302 6	1 9	516	2	Y	5					65
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	269	1	391	2	Y	-0-					65
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	289	1	412	2	Y	-0-					65
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					65

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					66
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					66
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					66
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					66
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					66
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	247	1	1805	2	N	13					244
							14	9									
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	256	1	1952	2	N	38	171	1			111
							42	9									
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	232	1	1669	2	N	20					131
							22	9									
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	261	1	1987	2	N	22	54	1			99
							24	9									
08	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	242	1	1825	2	N	25					124
							28	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					124

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
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					19
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					19
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					19
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					19
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					19
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	138	1	1006	2	N	8					57
							9	9									
05	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	137	1	1041	2	N	2					59
							2	9									
06	1230	N	958	-0-	-272	-0-	117	1	840	2	N	1					60
							1	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	142	1	1086	2	N	2	35	1			27
							2	9									
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	130	1	986	2	N	-0-					27
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					27

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
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					69
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					69
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					69
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					69
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					69
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					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
04	1230	N	992	-0-	-238	-0-	117	1	858	2	N	15					243
							17	9									
05	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	132	1	1006	2	N	26	173	1			96
							29	9									
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	123	1	885	2	N	25					121
							28	9									
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	132	1	1007	2	N	1					122
							1	9									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	144	1	1084	2	N	25					147
							28	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					147

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	2	N	-0-					114
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	81	1	881	2	N	-0-					114
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	78	1	1446	2	N	-0-					114
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	81	1	1308	2	N	-0-					114
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	81	1	1407	2	N	-0-					114
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					114

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
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	432	1	579	2	N	-0-					19
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	413	1	666	2	N	-0-					19
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	376	1	640	2	N	-0-					19
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	473	1	689	2	N	-0-					19
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	429	1	613	2	N	-0-					19
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					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
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	451	2	44	9	N	40					187
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	426	2	21	9	N	19					206
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	410	2	25	9	N	23	175	1			54
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	486	2	21	9	N	19					73
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	505	2	22	9	N	20					93
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					93

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
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					70
05	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					70
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					70
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					70
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					70
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					70

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
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	81	1	59	2	N	-0-					28
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	81	1	60	2	N	-0-					28
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2908	2	6	9	N	5					160
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2881	2	1	9	N	1	148	1			13
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2923	2	2	9	N	2					15
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	N	5					20
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3000	2	6	9	N	5					25
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					25

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1116	2	3	9	N	3					154
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					154
06	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1269	2	2	9	N	2					156
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	N	5					161
08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1236	2	1	9	N	1					162
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					162

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	528	2	4	9	N	4					64
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	491	2	6	9	N	5					69
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					69
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5					74
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	2	3	9	N	3					77
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					77

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	78	1	718	2	N	-0-					54
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	81	1	690	2	N	-0-					54
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	78	1	820	2	N	-0-					54
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	2	N	-0-					54
08	775	N	470	-0-	-305	-0-	81	1	389	2	N	-0-					54
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					54

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	217 9	1 9	424	2	N	8					75
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	224	1	301	2	N	-0-					75
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	217	1	358	2	N	-0-					75
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	224	1	483	2	N	-0-					75
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	224	1	441	2	N	-0-					75
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					20
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					20
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					20
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					20
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					20
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	78 92	1 9	1055	2	N	84	171	1			85
05	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	81 81	1 9	1020	2	N	74					159
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	78 64	1 9	959	2	N	58					217
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	81 76	1 9	1098	2	N	69	177	1			109
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	81 88	1 9	1092	2	N	80					189
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					189

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					30
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					30
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					30
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					30
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					30
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					62
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					62
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					62
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					62
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					62
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					60
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					60
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					60
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					60
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					60
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012 - PLUGGED 11/05/12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					33
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					33
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					33
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					33
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					33
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					33

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126490 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4498 - 5192

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

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					49
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					49
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	787	2	4	9	N	4					53
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					53
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					53
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					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
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	N	-0-					15
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	N	-0-					15
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	N	-0-					15
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	N	-0-					15
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	N	-0-					15
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-					35
05	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			N	-0-					35
06	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					35
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					35
08	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					35
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-					77
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	22	1	342	2	N	-0-					77
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	N	-0-					77
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-					77
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	20	1	312	2	N	-0-					77
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					34
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					34
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					34
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					34
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					34
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					52
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					52
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					52
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					52
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					52
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	59	1	870	2	N	19					107
							21	9									
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	55	1	817	2	N	11					118
							12	9									
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	13					131
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	56	1	838	2	N	10					141
							11	9									
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	933	2	N	14					155
							15	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	78	1	357	2	N	-0-					29
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	81	1	368	2	N	-0-					29
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	78	1	326	2	N	-0-					29
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	81	1	353	2	N	-0-					29
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	81	1	329	2	N	-0-					29
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					62
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					62
06	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	1338	2			N	-0-					62
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					62
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					62
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

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

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					64
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					64
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					64
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					64
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					64
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	78	1	435	2	N	-0-					29
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	81	1	277	2	N	-0-					29
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	78	1	354	2	N	-0-					29
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	81	1	314	2	N	-0-					29
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	81	1	348	2	N	-0-					29
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1931	2	30	9	N	27					79
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1951	2	13	9	N	12					91
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1905	2	12	9	N	11					102
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1932	2	26	9	N	24					126
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1896	2	13	9	N	12					138
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					138

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

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

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					76
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					76
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					76
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					76
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					76
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					27
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					27
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					27
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					27
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					27
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	957	2	3	9	N	3					21
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					21
06	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	2			N	-0-					21
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					21
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					21
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					21

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	1756	2	13	9	N	12					150
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1828	2	11	9	N	10					160
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1705	2	10	9	N	9					169
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1958	2	24	9	N	22	161	1			30
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	2	6	9	N	5					35
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHT, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 155922 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4948 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					30
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					30
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					30
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					30
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					30
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					10
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					10
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					10
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					10
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					10
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					22
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					22
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					22
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					22
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					22
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					22

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1187	2	2	9	N	2					53
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	N	2					55
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	N	2					57
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1					58
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					58
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1457	2	2	9	N	2			109
05	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	1303	2	3	9	N	3			112
06	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1378	2	2	9	N	2			114
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	N	2			116
08	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1113	2	1	9	N	1			117
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			117

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1797	2	13	9	N	12			97
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1703	2	11	9	N	10			107
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1563	2	6	9	N	5			112
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1526	2	9	9	N	8			120
08	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	1478	2	8	9	N	7			127
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			127

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	540	N	258	-0-	-282	-0-	110	1	148	2	N	-0-			64
05	465	N	198	-0-	-267	-0-	76	1	122	2	N	-0-			64
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	96	1	164	2	N	-0-			64
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	111	1	163	2	N	-0-			64
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	141	1	203	2	N	-0-			64
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			64

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 5 RRCID -> 172588 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5275 - 5882

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

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1519	2	10	9	N	9			82
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-			82
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1482	2	3	9	N	3			85
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			85
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			85
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			85

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	N	8			129
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			129
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	645	2	8	9	N	7			136
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			136
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	681	2	13	9	N	12			148
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			148

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

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

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					72
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					72
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					72
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					72
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					72
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					72

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					5
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					5
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1854	-0-	-216	-0-	1854	2			N	-0-					154
05	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	1764	2			N	-0-					154
06	1890	N	1542	-0-	-348	-0-	1542	2			N	-0-					154
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					154
08	1767	N	1084	-0-	-683	-0-	1067	2	17	9	N	15					169
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					169

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	N	-0-					-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	36	1	553	3	N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	N	-0-					-0-
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	38	1	586	3	N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	533	1	1202	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	534	1	985	3	Y	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	534	1	1232	3	Y	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	548	1	1292	3	Y	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	534	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	525	1	1153	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

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

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	450	1	1350	3	N	-0-					33
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	465	1	1303	3	N	-0-					33
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	450	1	1631	3	N	-0-					33
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	465	1	1450	3	N	-0-					33
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	465	1	1583	3	N	-0-					33
*09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	450	1	1393	3	N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	450	1	312	3	N	11					82
							12	9									
05	682	N	135	-0-	-547	-0-	75	1	60	3	N	-0-					82
06	660	N	233	-0-	-427	-0-	150	1	83	3	N	-0-					82
07	806	N	51	-0-	-755	-0-	45	1	6	3	N	-0-					82
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					82

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3383	3	161	9	Y	146	171	1			134
05	3410	X	2158	-0-	-1252	-0-	2108	3	50	9	Y	45					179
06	3300	X	2116	-0-	-1184	-0-	2071	3	45	9	Y	41					220
07	3410	X	1773	-0-	-1637	-0-	1769	3	4	9	Y	4					224
08	3410	X	1510	-0-	-1900	-0-	1510	3			Y	-0-					224
09	3300	X	875	-0-	-2425	-0-	875	3			Y	-0-					224

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	450	1	248	3	N	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	465	1	81	3	N	-0-					-0-
06	720	N	512	-0-	-208	-0-	450	1	62	3	N	-0-					-0-
07	713	N	514	-0-	-199	-0-	465	1	49	3	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	465	1	217	3	N	-0-					-0-
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	450	1	186	3	N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	511	1	883	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	540	1	1072	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	512	1	917	3	N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	549	1	1303	3	N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	550	1	1225	3	N	-0-					-0-
*09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	526	1	1171	3	N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1129	-0-	-431	-0-	1117	3	12	9	N	11					87
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					87
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	3	1	9	N	1					88
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					88
08	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1948	3			N	-0-					88
09	1920	N	1401	-0-	-519	-0-	1401	3			N	-0-					88

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
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	778	3	11	9	N	10					89
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	760	3	8	9	N	7					96
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	723	3	3	9	N	3					99
07	806	N	734	-0-	-72	-0-	730	3	4	9	N	4					103
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	3	1	9	N	1					104
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-					104

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

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
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	585	1	1959	3	N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	611	1	2099	3	N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	558	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	600	1	2099	3	N	-0-					-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	594	1	1867	3	N	-0-					-0-
*09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	581	1	2026	3	N	-0-					-0-

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
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					30
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					30
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					30
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					30
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					30
*09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	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
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	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
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1222	-0-	-266	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1117	-0-	-340	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	976	-0-	-224	-0-	976	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	459	1	128	3	N	24	175	1			63
							26	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	498	1	472	3	N	33					96
							36	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	461	1	166	3	N	31					127
							34	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	475	1	158	3	N	31					158
							34	9									
08	992	N	628	-0-	-364	-0-	474	1	132	3	N	20					178
							22	9									
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	462	1	184	3	N	21					199
							23	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

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
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	557	1	1552	3	N	4					76
							4	9									
05	2170	N	2054	-0-	-116	-0-	568	1	1484	3	N	2					78
							2	9									
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	581	1	1928	3	N	3					81
							3	9									
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	570	1	1635	3	N	1					82
							1	9									
08	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	562	1	1397	3	N	-0-					82
09	2520	N	1946	-0-	-574	-0-	541	1	1405	3	N	-0-					82

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	3	9	9	N	8					18
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	470	3	9	9	N	8					26
06	600	N	459	-0-	-141	-0-	452	3	7	9	N	6	19	1			13
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	456	3	7	9	N	6					19
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	N	5					24
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	415	3	7	9	N	6					30

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					15
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					15
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					15
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	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
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	868	N	373	-0-	-495	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	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
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					33
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					33
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					33
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					33
09	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
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					13
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					13
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					13
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-

GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
06	1680	N	1185	-0-	-495	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
07	1488	N	980	-0-	-508	-0-	980	2			N	-0-			-0-
08	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			87
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			87
06	420	N	310	-0-	-110	-0-	310	2			N	-0-			87
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-			87
08	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-			87
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	N	-0-			1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	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
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-

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
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

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

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	640	-0-	-530	-0-	640	2			N	-0-					103
05	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					103
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					103
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					103
08	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1320	2			N	-0-					103
*09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					103

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					178
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	233	2	29	9	N	26	186	1			18
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					18
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					18
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					18
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	804	2	31	9	N	28					28
08	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					28
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					28

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

04	3000	X	2229	-0-	-771	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2022	-0-	-1078	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2336	-0-	-394	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2461	-0-	-205	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2148	-0-	-363	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					82
05	1085	N	582	-0-	-503	-0-	582	3			N	-0-					82
06	840	N	592	-0-	-248	-0-	592	3			N	-0-					82
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					82
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					82
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					82

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

04	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	868	N	704	-0-	-164	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
RIGGS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 038813 COMPL. DATE 03/21/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5035 - 5049

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

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					43
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					43
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					43
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					43
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					43
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					43

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

04	360	N	217	-0-	-143	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					67
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					67
06	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2762	3	149	9	N	135	157	1			45
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2753	3	24	9	N	22					67
08	2790	N	2396	-0-	-394	-0-	2396	3			N	-0-					67
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					67

PURSLEY, JOHN 683191
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	63	1	727	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	61	1	697	2	N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	81	1	928	2	N	-0-					-0-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	61	1	699	2	N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	80	1	922	2	N	-0-					-0-
09	900	N	801	-0-	-99	-0-	64	1	737	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARAWAY UNIT WELL #: RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					214
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					214
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					214
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					214
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					127
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	271	2	1	9	N	1					128
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					128
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					128
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					128
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					128

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

04	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	3			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	886	-0-	-254	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	716	3	2	9	N	2					26
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					26
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	3	2	9	N	2					28
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					28
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					28
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	3			N	-0-					28

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	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
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
04	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					17
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2	9	N	2					19
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	3			N	-0-					19
07	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					19
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	3	1	9	N	1					20
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					20

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

04	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	137	-0-	-886	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS WELL #: 2 RRCID -> 129770 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6003 - 6468

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

04	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	775	N	492	-0-	-283	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	720	N	532	-0-	-188	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	N	2					67
05	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					67
06	930	N	599	-0-	-331	-0-	599	3			N	-0-					67
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					67
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					67
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					67

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
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	3	6	9	N	5					179
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	N	3					182
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	N	2					184
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					184
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					184
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					184

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

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6045 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	348	-0-	-192	-0-	9 1	1 9	338	3	N	1					58
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	11	1	442	3	N	-0-					58
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	3	N	-0-					58
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	3	N	-0-					58
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	10	1	424	3	N	-0-					58
09	570	N	308	-0-	-262	-0-	9	1	299	3	N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	19	1	739	3	N	-0-			-0-
05	775	N	674	-0-	-101	-0-	17	1	657	3	N	-0-			-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	19	1	763	3	N	-0-			-0-
07	775	N	667	-0-	-108	-0-	16	1	651	3	N	-0-			-0-
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	16	1	645	3	N	-0-			-0-
09	780	N	584	-0-	-196	-0-	18	1	566	3	N	-0-			-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-			-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-			-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-			-0-
07	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-			-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-			-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-			-0-

PIPES-COCANOUGHER "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140609 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5521 - 5883

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-			-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-			-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-			-0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-			-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
09	1170	N	808	-0-	-362	-0-	808	3			N	-0-			-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-			-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-			-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-			-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-			-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	570	N	351	-0-	-219	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-

CROWDER, DURWOOD "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142804 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 5677

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

ROGERS, T. G. WELL #: 3 RRCID -> 145458 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 5759

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					50
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					50
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					50
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					50
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					50
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
DODSON, DWIGHT WELL #: 3 RRCID -> 148943 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5948 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	600	N	387	-0-	-213	-0-	387	3			N	-0-					-0-

WOMACK, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 150483 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5552 - 5560

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

04	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	N	1					48
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					48
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					48
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					48
08	713	N	510	-0-	-203	-0-	510	3			N	-0-					48
09	630	N	440	-0-	-190	-0-	440	3			N	-0-					48

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1175	3	7	9	N	6					167
05	1116	N	923	-0-	-193	-0-	920	3	3	9	N	3	155	1			15
06	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1048	3			N	-0-					15
07	1209	N	996	-0-	-213	-0-	995	3	1	9	N	1					16
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	899	3	1	9	N	1					17
09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	3			N	-0-					17

ALLGOOD WELL #: 1 RRCID -> 153330 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4569 - 6038

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	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
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	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
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	3			N	-0-					20
05	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					20
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					20
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					20
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					52
05	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					52
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					52
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					52
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					52
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2325	3	7	9	N	6					138
05	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	2284	3	4	9	N	4					142
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2203	3	6	9	N	5					147
07	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	2151	3	3	9	N	3					150
08	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	2051	3	2	9	N	2					152
09	2220	N	1716	-0-	-504	-0-	1708	3	8	9	N	7					159

MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

RANEY WELL #: 1 RRCID -> 029139 COMPL. DATE 09/26/1955 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6092 - 6110

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	166	3	8	9	N	7					125
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	147	3	3	9	N	3					128
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	3	4	9	N	4	116	1			16
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	123	3	1	9	N	1					17
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	118	3	2	9	N	2					19
*09	150	N	23	-0-	-127	-0-	19	3	4	9	N	4					23

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					56
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					16
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					16
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					75
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					75
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					75
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					75
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					75
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2010

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

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

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

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	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

04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	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

04	780	N	628	-0-	-152	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

04	810	N	631	-0-	-179	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					7
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					7
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	868	2			N	-0-					7
07	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-	7	1			-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					80
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					80
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					80
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					80
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					80
09	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					80

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					28
05	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	2			N	-0-					28
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					28
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-	18	1			10
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					10
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					10

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					55
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					55
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					55
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	612	2	4	9	N	4					59
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	582	2	1	9	N	1					60
09	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	2			N	-0-					60

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	1012	2			N	-0-					26
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					26
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					26
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					26
08	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					26
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					26

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
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					125
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					125
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					125
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					125
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					125
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					125

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
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	258	2	1	9	N	1					20
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					20
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					20
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-	6	1			14
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					14
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					14

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
04	900	N	598	-0-	-302	-0-	590	2	8	9	N	7					104
05	806	N	540	-0-	-266	-0-	532	2	8	9	N	7					111
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					111
07	620	N	107	-0-	-513	-0-	107	2			N	-0-	35	1			76
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-	38	1			38
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-	33	1			5

HOYL WELL #: 2 RRCID -> 068940 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - P&A 04/10/14

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
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					62
05	527	N	354	-0-	-173	-0-	350	2	4	9	N	4					66
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					66
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1					67
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					67
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	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
04	660	N	391	-0-	-269	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	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
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					22
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					22
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					22
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	22	1			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					49
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					49
06	900	N	797	-0-	-103	-0-	796	2	1	9	N	1					50
07	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-					50
08	868	N	730	-0-	-138	-0-	721	2	9	9	N	8					58
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	N	2					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					29
05	806	N	521	-0-	-285	-0-	521	2			N	-0-					29
06	840	N	535	-0-	-305	-0-	535	2			N	-0-					29
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	623	2	23	9	N	21					50
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	N	10					60
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					60

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
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-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
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					34
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					34
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					34
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-	34	1			-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					58
05	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					58
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					58
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-	58	1			-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	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
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	N	3					70
05	1240	N	489	-0-	-751	-0-	489	2			N	-0-					70
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					70
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					70
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					70
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1					71

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
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	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
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2	1	9	N	1					61
05	1333	N	435	-0-	-898	-0-	435	2			N	-0-					61
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					61
07	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1747	2	39	9	N	35					96
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	364	2	42	9	N	38					134
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	369	2	30	9	N	27	152	1			9

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
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	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
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					49
05	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					49
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					49
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					49
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					49
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

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
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	2			N	-0-					92
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	N	2					94
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					94
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3					97
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					97
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					97

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					50
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					50
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					50
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-	18	1			32
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-	32	1			-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

WAGGONER "F" WELL #: 2 RRCID -> 112493 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5932 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	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
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	N	1					83
05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					83
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	2			N	-0-					83
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					83
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					83
09	1050	N	962	-0-	-88	-0-	962	2			N	-0-					83

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
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	780	N	605	-0-	-175	-0-	605	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
04	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	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
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2343	2	3	9	N	3					71
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2346	2	2	9	N	2					73
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2269	2	2	9	N	2					75
07	2418	N	2005	-0-	-413	-0-	2005	2			N	-0-					75
08	2356	N	2000	-0-	-356	-0-	2000	2			N	-0-					75
09	2280	N	2188	-0-	-92	-0-	2188	2			N	-0-					75

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
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					25
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	N	3					28
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					28
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					28
08	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2			N	-0-					28
*09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	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
04	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					130
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					130
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	996	2			N	-0-					130
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-	28	1			102
08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-	54	1			48
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-	10	1			38

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
04	1080	N	724	-0-	-356	-0-	723	2	1	9	N	1					43
05	1147	N	731	-0-	-416	-0-	728	2	3	9	N	3					46
06	990	N	722	-0-	-268	-0-	721	2	1	9	N	1					47
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					47
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					47
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	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
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					26
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	482	2	2	9	N	2					28
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					28
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					28
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					28
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	N	3					31

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
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					56
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					56
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					56
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					56
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					56
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	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
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					124
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					124
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					124
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	41	1			83
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	29	1			54
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	18	1			36

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
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					44
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					44
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					44
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					44
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					44
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1004	2	24	9	N	22					68
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	904	2	22	9	N	20					88
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	2			N	-0-					88
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					88
08	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					88
09	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-					88

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					57
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					57
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					57
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-	20	1			37
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					37
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					37

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	N	1					66
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					66
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					66
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					66
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1					67
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					67

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1					66
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1					67
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	695	2	1	9	N	1					68
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					68
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					68
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					68

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1846	2	8	9	N	7					51
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1888	2	7	9	N	6					57
06	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	1801	2	2	9	N	2					59
07	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	1845	2			N	-0-					59
08	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1705	2	2	9	N	2					61
09	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	1644	2			N	-0-					61

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					154
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					154
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					154
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					154
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					154
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					154

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					100
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					100
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					100
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					100
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					100
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					100

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1248	2	8	9	N	7					98
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	2	13	9	N	12					110
06	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1004	2	50	9	N	45					155
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1271	2	22	9	N	20					175
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1295	2	19	9	N	17	174	1			18
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17					35

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	464	-0-	-436	-0-	464	2			N	-0-					23
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					23
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					24
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					24
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	N	2					26
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	N	2					28

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	583	2	18	9	N	16					186
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	168	1			18
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	N	7					25
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	600	2	9	9	N	8					33
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	601	2	6	9	N	5					38
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	505	2	4	9	N	4					42

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					26
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					26
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					26
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					26
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					26
09	1020	N	674	-0-	-346	-0-	674	2			N	-0-					26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					34
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					34
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					34
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					34
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					34
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2147	-0-	-853	-0-	40	1	2106	3	N	1					38
							1	9									
05	3007	X	1978	-0-	-1029	-0-	37	1	1940	3	N	1					39
							1	9									
06	2910	X	1988	-0-	-922	-0-	32	1	1953	3	N	3					42
							3	9									
07	2821	X	2156	-0-	-665	-0-	47	1	2109	3	N	-0-					42
08	2449	X	1674	-0-	-775	-0-	35	1	1639	3	N	-0-					42
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - PLUGGED 10/14/12

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	483	1	165	2	N	-0-					36
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	499	1	862	2	N	-0-					36
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	483	1	667	2	N	-0-					36
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	499	1	275	2	N	-0-					36
08	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	499	1	542	2	N	-0-					36
09	1140	N	965	-0-	-175	-0-	483	1	482	2	N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	297	1	875	2	N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	307	1	823	2	N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	297	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	307	1	816	2	N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	307	1	815	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	297	1	933	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

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

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	390	N	176	-0-	-214	-0-	176	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					78
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					78
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					78
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					78
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					78
09	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			N	-0-					78

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
COMER, W. D. WELL #: RRCID -> 118055 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5979

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

HORNBACK WELL #: RRCID -> 120127 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 4972 - 6524

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2008

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					78
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					78
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					78
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					78
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					78
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					78

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
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	635	2	N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	62	1	681	2	N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	60	1	679	2	N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	614	2	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	56	1	573	2	N	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	543	2	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	14	1	110	3	N	-0-					19
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	N	-0-					19
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	15	1	161	3	N	-0-					19
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	-0-					19
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	16	1	157	3	N	-0-					19
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	14	1	129	3	N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	32	1	382	2	N	-0-					111
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	27	1	287	2	N	-0-					111
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	31	1	335	2	N	-0-					111
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	43	1	430	2	N	-0-					111
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	2	N	-0-					111
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	487	2	N	-0-					111

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-					19
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					19
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	15	1	360	3	N	-0-					19
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					19
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	N	-0-					19
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	14	1	285	3	N	-0-					19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	450	N	294	-0-	-156	-0-	294	2			N	-0-					-0-

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

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
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					6
05	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	2			N	-0-					6
06	720	N	479	-0-	-241	-0-	479	2			N	-0-					6
07	806	N	446	-0-	-360	-0-	446	2			N	-0-					6
08	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	2			N	-0-					6
09	480	N	206	-0-	-274	-0-	206	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					151
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					151
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					151
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					151
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					151
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					151

STRATA OPERATING, INC. 825445

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

04	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL COMPANY 836180

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					125
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					125
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					125
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					125
08	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					125
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					88
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					88
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					88
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					88
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					37
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					37
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					37
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					37
08	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	3			N	-0-					37
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					37

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
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					76
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					76
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					76
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					76
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					76
*09	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	3			N	-0-					76

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
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					34
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					34
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					34
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					34
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					34
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	3	2	9	N	2	2	8			41
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	473	3	2	9	N	2	2	8			41
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	475	3	2	9	N	2	2	8			41
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					41
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					41
*09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					41

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
04	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	3			N	-0-	73	1			57
05	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					57
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					57
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1459	3	3	9	N	3					60
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	3	18	9	N	16					76
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	3	18	9	N	16					76

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
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1135	3	25	9	N	23	81	1			33
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1108	3	25	9	N	23					56
06	870	N	721	-0-	-149	-0-	696	3	25	9	N	23					79
07	1209	N	623	-0-	-586	-0-	623	3			N	-0-					79
08	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	999	3	11	9	N	10					89
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	889	3	20	9	N	18					107

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					118
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	278	3	30	9	N	27					145
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	146	3	65	9	N	59	159	1			45
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	305	3	9	9	N	8					53
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	199	3	11	9	N	10					63
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	373	3	10	9	N	9					72

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
04	1830	N	1293	-0-	-537	-0-	1260	3	33	9	N	30	137	1			32
05	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1226	3			N	-0-					32
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					32
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					32
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1561	3	3	9	N	3					35
*09	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	1635	3	11	9	N	10					45

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
04	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	3			N	-0-					96
05	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	3			N	-0-					96
06	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	3			N	-0-					96
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					96
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					96
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	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
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	3	3	9	N	3					21
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					21
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	3	4	9	N	4					25
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	716	3	6	9	N	5					30
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	708	3	11	9	N	10					40
*09	720	N	705	-0-	-15	-0-	695	3	10	9	N	9					49

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
04	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	3			N	-0-					22
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					22
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					22
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					22
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					22
*09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	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
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					39
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					39
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					39
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					39
*09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	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
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	N	1					125
05	589	N	392	-0-	-197	-0-	389	3	3	9	N	3					128
06	810	N	330	-0-	-480	-0-	327	3	3	9	N	3					131
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	578	3	6	9	N	5					136
08	403	N	250	-0-	-153	-0-	248	3	2	9	N	2					138
*09	330	N	235	-0-	-95	-0-	232	3	3	9	N	3					141

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
	ALLEN				WELL #: 1	RRCID -> 045394						COMPL. DATE 04/02/1968			TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6158 - 6382
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					35
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					35
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					35
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					35
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					35
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					35
	BRYAN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 061546						COMPL. DATE 07/13/1974			TOTAL DEPTH 6925		PERF. N/A
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
	GAGE, COKE L.				WELL #: 1	RRCID -> 063860						COMPL. DATE 01/19/1976			TOTAL DEPTH 6625		PERF. N/A
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
	WINDER, JOHN A.				WELL #: 1	RRCID -> 064320						COMPL. DATE 11/03/1975			TOTAL DEPTH 7042		PERF. N/A
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
	JOHNSON, COLUMBIA				WELL #: 1	RRCID -> 064700						COMPL. DATE 10/15/1975			TOTAL DEPTH 6902		PERF. N/A
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					10
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					10
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					10
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					10
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					10
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					10
	CAGLE, H. F.				WELL #: 1 L	RRCID -> 066682						COMPL. DATE 09/27/1975			TOTAL DEPTH 6991		PERF. N/A
04	1650	X	622	-0-	-1028	-0-	622	3			N	-0-					167
05	1705	X	630	-0-	-1075	-0-	630	3			N	-0-					167
06	1530	X	608	-0-	-922	-0-	608	3			N	-0-					167
07	682	X	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-					167
08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					167
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					167

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					10
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					10
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					10
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					10
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					10
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					10

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
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					28
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					28
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					28
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					28
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					28
*09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					28

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1108	3	281	9	N	255	375	1			85
05	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1156	3	288	9	N	262	185	1			162
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1109	3	249	9	N	226	188	1			200
07	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1127	3	245	9	N	223	181	1			242
08	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1129	3	257	9	N	234	370	1			106
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1129	3	257	9	N	234	370	1			106

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1051	3			N	-0-					49
05	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	3			N	-0-					49
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	3			N	-0-					49
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					49
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	3	1	9	N	1					50
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					50

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					18
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					18
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					18
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					18
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					18
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					54
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					54
06	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					54
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					54
08	1364	N	958	-0-	-406	-0-	958	3			N	-0-					54
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					20
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					20
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					20
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					20
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					20
*09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	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
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					19
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					19
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					19
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					19
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					19
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			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
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089583 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 6042 - 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
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	91	3	1455	9	N	1323	177	1	9	8	1200
*05	0	W	4605	-0-	4605	4605	1439	3	3166	9	N	2878	3989	1	9	8	80
*06	0	W	3538	-0-	3538	8143	320	3	3218	9	N	2925	1273	1			1732
*07	0	W	7871	-0-	7871	16014	4307	3	3564	9	N	3240	4842	1			130
*08	0	W	7485	-0-	7485	23499	3978	3	3507	9	N	3188	3147	1	2	8	169
*09	0	W	4840	-0-	4840	28339	2697	3	2143	9	N	1948	1995	1	2	8	120

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
04	690	N	175	-0-	-515	-0-	175	3			N	-0-					25
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					25
06	840	N	138	-0-	-702	-0-	138	3			N	-0-					25
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					25
08	620	N	207	-0-	-413	-0-	207	3			N	-0-					25
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1409	-0-	-391	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1223	-0-	-327	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*09	1410	N	1148	-0-	-262	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

04	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*09	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					15
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					15
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	3			N	-0-					15
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					15
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					15
*09	630	N	488	-0-	-142	-0-	488	3			N	-0-					15

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

04	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	3			N	-0-					148
05	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			N	-0-					148
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					148
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					148
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					148
*09	1890	N	1360	-0-	-530	-0-	1360	3			N	-0-					148

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-	100	1			18
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	3	8	9	N	7					25
06	900	N	706	-0-	-194	-0-	706	3			N	-0-					25
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					25
08	992	N	938	-0-	-54	-0-	888	3	50	9	N	45					70
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	841	3	39	9	N	35					105

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					77
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					77
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-					77
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					77
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					77
*09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					16
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					16
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					16
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					16
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	259	3	6	9	N	5					21
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	N	4					25

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 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
04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	3			N	-0-					151
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					151
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			N	-0-					151
07	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3			N	-0-					151
08	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					151
*09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					151

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
04	1260	X	1218	-0-	-42	-0-	1218	3			N	-0-	85	1			19
05	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1397	3			N	-0-					19
06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	3			N	-0-					19
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					19
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					19
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					19

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
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	3	2	9	N	2					106
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					106
06	1050	N	769	-0-	-281	-0-	769	3			N	-0-					106
07	1023	N	873	-0-	-150	-0-	856	3	17	9	N	15					121
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	3	11	9	N	10					131
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					131

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
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					38
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					38
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					38
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					38
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					38
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					38

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
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3					42
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	228	3	2	9	N	2					44
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					44
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	207	3	1	9	N	1					45
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					45
*09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					45

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
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
04	1620	N	1102	-0-	-518	-0-	1102	3			N	-0-					128
05	1364	N	887	-0-	-477	-0-	887	3			N	-0-					128
06	1080	N	796	-0-	-284	-0-	796	3			N	-0-					128
07	1147	N	874	-0-	-273	-0-	874	3			N	-0-					128
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-					128
*09	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	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
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					152
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					152
06	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	3			N	-0-					152
07	465	N	180	-0-	-285	-0-	180	3			N	-0-					152
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-					152
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					152

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					23
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					23
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					23
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					23
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					23
*09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	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
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					14
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					14
06	570	N	431	-0-	-139	-0-	431	3			N	-0-					14
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					14
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					14
*09	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	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
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					162
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					162
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					162
07	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	3			N	-0-					162
08	1085	N	271	-0-	-814	-0-	271	3			N	-0-					162
*09	990	N	665	-0-	-325	-0-	665	3			N	-0-					162

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
04	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1367	3			N	-0-					100
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1454	3	1	9	N	1					101
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	3	6	9	N	5					106
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					106
08	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1246	3	3	9	N	3					109
*09	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1431	3	1	9	N	1					110

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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					59
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					59
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					59
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					59
08	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					59
*09	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	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
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					17
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					17
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					17
07	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					17
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					17
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					17

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					1
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					1
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					1
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					1
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			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
04	900	N	596	-0-	-304	-0-	596	3			N	-0-					101
05	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					101
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					101
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					101
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					101
*09	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	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
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1797	3	19	9	N	17	55	1			23
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					23
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1855	3	4	9	N	4					27
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	3	10	9	N	9					36
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					36
*09	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					36

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
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					159
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-	143	1			16
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					16
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					16
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					16
*09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	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
04	690	N	107	-0-	-583	-0-	107	3			N	-0-					36
05	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	3			N	-0-					36
06	780	N	73	-0-	-707	-0-	73	3			N	-0-					36
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					36
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					36
*09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					49
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					49
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					49
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					49
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					49
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	N	2					90
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	N	1					91
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	244	3	1	9	N	1					92
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	276	3	2	9	N	2					94
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1					95
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	N	1					96

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
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	419	3	20	9	N	18					190
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	366	3	17	9	N	15					205
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	329	3	14	9	N	13					218
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	446	3	12	9	N	11					229
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	440	3	11	9	N	10					239
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	387	3	19	9	N	17	169	1			87

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
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					124
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	589	3	11	9	N	10					134
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					134
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					134
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					134
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					134

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					10
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					10
06	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1125	3	14	9	N	13					23
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	945	3	9	9	N	8					31
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					31
*09	1140	N	931	-0-	-209	-0-	931	3			N	-0-					31

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
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					12
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					12
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					12
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					12
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					12
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					90
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					90
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					90
07	1209	N	866	-0-	-343	-0-	866	3			N	-0-					90
08	1116	N	586	-0-	-530	-0-	586	3			N	-0-					90
*09	1200	N	997	-0-	-203	-0-	997	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
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					51
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					51
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					51
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					51
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					51
*09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					51

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					102
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					102
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					102
07	1209	N	865	-0-	-344	-0-	865	3			N	-0-					102
08	1116	N	714	-0-	-402	-0-	714	3			N	-0-					102
*09	1200	N	996	-0-	-204	-0-	996	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	213	-0-	-747	-0-	213	3			N	-0-					195
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					195
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					195
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					195
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					195
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					195

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					132
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					132
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					132
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	195	3	37	9	N	34					166
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	129	3	2	9	N	2					168
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					168

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	248	-0-	-922	-0-	248	3			N	-0-					118
05	1333	N	412	-0-	-921	-0-	412	3			N	-0-					118
06	1230	N	819	-0-	-411	-0-	819	3			N	-0-					118
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					118
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					118
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	3	1	9	N	1	1	8			118

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	697	-0-	-653	-0-	697	3			N	-0-					31
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					31
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					31
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					31
08	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1271	3			N	-0-					31
*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	3	1	9	N	1	1	8			31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*09	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					35
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					35
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					35
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					35
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					35
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	N	2					94
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	3	1	9	N	1					95
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	3	3	9	N	3					98
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	286	3	2	9	N	2					100
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	262	3	1	9	N	1					101
*09	270	N	225	-0-	-45	-0-	224	3	1	9	N	1					102

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3783	3	17	9	N	15	3	8			22
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3378	3	11	9	N	10	3	8			29
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3352	3	3	9	N	3	3	8			29
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3385	3	1	9	N	1	1	8			29
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	3	1	9	N	1	1	8			29
*09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3124	3	2	9	N	2	2	8			29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

04	1950	X	1568	-0-	-382	-0-	1555	3	13	9	N	12					143
05	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1719	3	15	9	N	14					157
06	1770	X	1719	-0-	-51	-0-	1704	3	15	9	N	14					171
07	1829	X	1592	-0-	-237	-0-	1575	3	17	9	N	15	181	1			5
08	1829	X	1709	-0-	-120	-0-	1709	3			N	-0-					5
*09	1710	X	1507	-0-	-203	-0-	1507	3			N	-0-					5

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3327	3	36	9	N	33					134
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3365	3	39	9	N	35					169
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3224	3	26	9	N	24					193
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3236	3	28	9	N	25	185	1			33
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3263	3	21	9	N	19					52
*09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3099	3	20	9	N	18					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

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

04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	1					44
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	267	1	1308	3	Y	1					45
							1	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	231	1	1224	3	Y	1					46
							1	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	210	1	1187	3	Y	1	34	1			13
							1	9									
08	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	207	1	1237	3	Y	-0-					13
09	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	213	1	1183	3	Y	-0-					13

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

04	210	N	179	-0-	-31	-0-	34	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	32	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	28	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	142	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	153	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	134	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	131	1	741	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	124	1	740	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	127	1	710	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

04	270	N	249	-0-	-21	-0-	47	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	37	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	18	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	99	-0-	-149	-0-	15	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	32	1	177	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

04	300	N	215	-0-	-85	-0-	40	1	175	3	Y	-0-					20
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	30	1	148	3	Y	-0-					20
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	34	1	182	3	Y	-0-					20
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	19	1	111	3	Y	-0-					20
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					20
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	31	1	175	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
04	780	N	599	-0-	-181	-0-	110	1	480	3	Y	8					13
							9	9									
05	930	N	499	-0-	-431	-0-	85	1	414	3	Y	-0-					13
06	900	N	509	-0-	-391	-0-	81	1	428	3	Y	-0-					13
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	77	1	437	3	Y	-0-					13
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	65	1	390	3	Y	-0-					13
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	68	1	379	3	Y	-0-					13

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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	45	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	49	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	38	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	23	1	127	3	Y	-0-					-0-

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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-

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
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	102	1	442	3	Y	14					52
							15	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	102	1	498	3	Y	11	42	1			21
							12	9									
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	81	1	432	3	Y	9					30
							10	9									
07	589	N	328	-0-	-261	-0-	49	1	278	3	Y	1					31
							1	9									
08	620	N	183	-0-	-437	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					31
09	510	N	185	-0-	-325	-0-	28	1	157	3	Y	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	1	-0-	-3479	-0-	1	3			Y	-0-					8
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	14					22
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	2					24
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	650	1	3098	3	Y	17					41
							19	9									
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	703	1	2509	3	Y	12					53
							13	9									
*09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	694	1	2346	3	Y	13	59	1			7
							14	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

04	270	N	208	-0-	-62	-0-	39	1	169	3	Y	-0-					22
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	36	1	178	3	Y	-0-					22
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	32	1	170	3	Y	-0-					22
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	29	1	164	3	Y	-0-					22
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	46	1	254	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

04	600	N	557	-0-	-43	-0-	104	1	453	3	Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	98	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	85	1	453	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	86	1	488	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	398	-0-	-191	-0-	57	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	70	1	387	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

04	PRTL PLG		1306	-0-	1306	1306	244	1	1062	3	Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1306					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1306					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1306					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1306					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1306					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

04	420	N	393	-0-	-27	-0-	74	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	69	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	65	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	52	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	53	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	61	1	337	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2146	-0-	-164	-0-	402	1	1744	3	Y	-0-					24
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	426	1	2088	3	Y	-0-					24
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	374	1	1980	3	Y	-0-					24
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	370	1	2099	3	Y	-0-					24
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	357	1	2139	3	Y	4	22	1			6
							4	9									
*09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	357	1	1987	3	Y	5					11
							6	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	88	1	384	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	83	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	72	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	71	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	68	1	410	3	Y	-0-					-0-
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	72	1	403	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	293	1	1275	3	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	261	1	1280	3	Y	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	253	1	1346	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	577	-0-	-1035	-0-	86	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1590	N	18	-0-	-1572	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	109	1	474	3	Y	-0-					5
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	120	1	588	3	Y	-0-					5
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	104	1	554	3	Y	-0-					5
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	102	1	578	3	Y	-0-					5
08	713	N	654	-0-	-59	-0-	94	1	560	3	Y	-0-					5
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	95	1	531	3	Y	-0-					5

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
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	164	1	711	3	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	168	1	825	3	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	148	1	785	3	Y	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	147	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	141	1	846	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	142	1	788	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	397	1	1726	3	Y	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	397	1	1948	3	Y	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	351	1	1862	3	Y	-0-					-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	338	1	1915	3	Y	-0-					-0-
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	325	1	1943	3	Y	-0-					-0-
*09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	323	1	1798	3	Y	-0-					-0-

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
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	239	1	1038	3	Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	194	1	949	3	Y	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	166	1	883	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	137	1	779	3	Y	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	150	1	896	3	Y	-0-					-0-
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	176	1	980	3	Y	-0-					-0-

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
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	71 2	1 9	309	3	Y	2					17
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	320	3	Y	3					20
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	51 12	1 9	272	3	Y	11					31
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	49	1	279	3	Y	-0-					31
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	40	1	237	3	Y	-0-					31
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	41 1	1 9	228	3	Y	1	26	1			6

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
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	337	1	1466	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1398	-0-	-462	-0-	237	1	1161	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	299	1	1583	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1190	-0-	-670	-0-	178	1	1012	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	193	1	1157	3	Y	-0-					-0-
*09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	344	1	1913	3	Y	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 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
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	280	1	1216	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	232	1	1135	3	Y	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	244	1	1296	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	213	1	1209	3	Y	-0-					-0-
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	199	1	1194	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	205	1	1140	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	203	1	882	3	Y	4					26
							4	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	186	1	912	3	Y	1					27
							1	9									
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	166	1	878	3	Y	-0-					27
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	158	1	896	3	Y	1					28
							1	9									
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	150	1	897	3	Y	-0-					28
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	163	1	905	3	Y	17	40	1			5
							19	9									

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	317	1	498	3	Y	19					91
							21	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	348	1	530	3	Y	3					94
							3	9									
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	288	1	369	3	Y	11					105
							12	9									
07	868	N	782	-0-	-86	-0-	293	1	474	3	Y	14					119
							15	9									
08	868	N	708	-0-	-160	-0-	287	1	421	3	Y	-0-	75	1			44
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	276	1	431	3	Y	19					63
							21	9									

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	178	1	774	3	Y	-0-					18
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	177	1	869	3	Y	-0-					18
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	149	1	791	3	Y	-0-					18
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	153	1	870	3	Y	-0-					18
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	142	1	852	3	Y	-0-					18
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	138	1	767	3	Y	-0-					18

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
04	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	361	1	1566	3	Y	3					12
							3	9									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	347	1	1702	3	Y	-0-					12
06	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	298	1	1577	3	Y	-0-					12
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	332	1	1880	3	Y	-0-					12
08	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	277	1	1657	3	Y	4					16
							4	9									
*09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	310	1	1726	3	Y	-0-					16

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
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	190	1	824	3	Y	5					11
							6	9									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	176	1	862	3	Y	9					20
							10	9									
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	165	1	876	3	Y	9					29
							10	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	160	1	909	3	Y	8	27	1			10
							9	9									
08	1054	N	914	-0-	-140	-0-	131	1	783	3	Y	-0-					10
09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	145	1	806	3	Y	4					14
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	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
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1859	2	10	9	N	9					37
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2240	2	12	9	N	11					48
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2387	2	11	9	N	10					58
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2414	2	11	9	N	10					68
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2352	2	13	9	N	12					80
09	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	2271	2	9	9	N	8					88

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
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	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
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					74
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	N	1					75
06	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1199	2	4	9	N	4					79
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					79
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	N	3					82
*09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					82

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	450	1	490	2	N	-0-					59
05	992	N	502	-0-	-490	-0-	502	2			N	-0-					59
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	450	1	512	2	N	1					60
							1	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	465	1	529	2	N	1					61
							1	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	465	1	515	2	N	-0-					61
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	450	1	464	2	N	-0-					61

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					200
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					200
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					200
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					200
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					200
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	591	2	15	9	N	14					50
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	639	2	15	9	N	14					64
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	537	2	13	9	N	12					76
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	645	2	13	9	N	12					88
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	639	2	12	9	N	11					99
*09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9					108

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	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
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					17
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					17
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					17
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					17
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					17
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					17
09	DELQ PR		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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

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

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

04	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

04	270	N	107	-0-	-163	-0-	107	3			N	-0-					11
05	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-					11
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					11
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					11
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					11
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	N	4					4
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	407	3	6	9	N	5					9
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1					10
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					10
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					10
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					10

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	230	3	10	9	N	9					114
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	195	3	4	9	N	4					118
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	164	3	15	9	N	14					132
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	232	3	4	9	N	4					136
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	210	3	14	9	N	13					149
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	197	3	3	9	N	3					152

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					28
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					28
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					28
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					28
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					28
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					28

LEWIS, ELZIE WELL #: 1 RRCID -> 085644 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5634 - 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	682	N	269	-0-	-413	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					37
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					37
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					37
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					37
08	837	N	652	-0-	-185	-0-	650	2	2	9	N	2					39
09	1050	N	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-					39

BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	694	-0-	-446	-0-	694	2			N	-0-					41
05	1302	N	344	-0-	-958	-0-	344	2			N	-0-					41
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1	9	N	1					42
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					42
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	N	1					43
09	1410	N	1184	-0-	-226	-0-	1184	2			N	-0-					43

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2024	-0-	-394	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1237	-0-	-1463	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
04	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	2155	2			N	-0-					47
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					47
06	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2			N	-0-					47
07	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	2133	2			N	-0-					47
08	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2157	2	1	9	N	1					48
09	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	1957	2	1	9	N	1					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					11
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					11
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					11
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					11
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					11
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	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
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2105	2	15	9	N	14					100
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2054	2	11	9	N	10					110
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1850	2	12	9	N	11	68	1			53
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2065	2	4	9	N	4					57
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2050	2	12	9	N	11					68
*09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2051	2	9	9	N	8					76

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
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1899	2	47	9	N	43					125
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1932	2	37	9	N	34					159
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1861	2	33	9	N	30	181	1			8
07	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1915	2	35	9	N	32					40
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1949	2	37	9	N	34					74
*09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2028	2	40	9	N	36					110

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
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1584	2	39	9	N	35					103
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1308	2	31	9	N	28					131
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	351	1	1184	2	N	6	127	1			10
							7	9									
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	356	1	1268	2	N	20					30
							22	9									
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	360	1	1151	2	N	15					45
							17	9									
*09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	337	1	1980	2	N	14					59
							15	9									

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
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					22
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					22
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					22
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					22
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					22
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					22

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	565	2	61	9	N	55					167
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1237	2	128	9	N	116	166	1			117
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1489	2	108	9	N	98					215
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1524	2	90	9	N	82	180	1			117
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					117
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1354	2	68	9	N	62	91	1			88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					13
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					13
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					13
07	341	N	23	-0-	-318	-0-	23	2			N	-0-					13
08	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	2			N	-0-					13
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					13

HURD, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 164628 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5492 - 5508

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	11	1	936	2	N	-0-					130
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	13	1	1075	2	N	37	69	1			98
							41	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	1030	2	N	3					101
							3	9									
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	13	1	917	2	N	3					104
							3	9									
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	13	1	1060	2	N	-0-					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	539	2	8	9	N	7					70
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	N	7					77
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	2	6	9	N	5					82
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	474	2	9	9	N	8					90
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					90
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					90

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	99	1	201	3	N	-0-					1
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	103	1	205	3	N	-0-					1
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	99	1	198	3	N	-0-					1
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	102	1	200	3	N	-0-					1
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	102	1	199	3	N	-0-					1
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	99	1	196	3	N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	173	1	1134	3	Y	2					56
							2	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	170	1	1026	3	Y	-0-	44	1			12
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	153	1	853	3	Y	5	4	1			13
							6	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	197	1	1142	3	Y	-0-					13
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	176	1	1070	3	Y	12					25
							13	9									
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	177	1	1063	3	Y	1					24
							1	9									

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5500		2598	-0-	-2902	4157	226	1	2351	3	Y	19					99
							21	9									
05	6928		2771	-0-	-4157	-0-	239	1	2519	3	Y	12					111
							13	9									
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	230	1	2463	3	Y	13					124
							14	9									
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	238	1	2555	3	Y	6					130
							7	9									
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	244	1	2616	3	Y	11					141
							12	9									
*09	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	236	1	2601	3	Y	8					149
							9	9									

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
04	2130	#	1928	-0-	-202	-0-	1919	2	9	9	Y	8					164
05	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					164
06	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2007	2	23	9	Y	21					185
07	1922	#	1903	-0-	-19	-0-	1895	2	8	9	Y	7					192
08	2046	#	1375	-0-	-671	-0-	1375	2			Y	-0-					192
*09	1980	#	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					192

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
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	16	-0-	-39	-0-	16	2			Y	-0-					62
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					62
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					62
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					62
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P & A 02-04-13

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	921	-0-	-159	-0-	921	2			N	-0-					16
05	1054	N	707	-0-	-347	-0-	707	2			N	-0-					16
06	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-					16
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					16
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					16
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

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

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	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

04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					72
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					72
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-					72
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					72
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					72
*09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	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

04	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					59
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					59
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					59
07	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					59
08	186	#	64	-0-	-122	-0-	64	2			Y	-0-					59
09	180	#	112	-0-	-68	-0-	112	2			Y	-0-	33	1			26

STRICKLAND, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938

04	900	#	351	-0-	-549	-0-	351	2			Y	-0-					134
05	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					134
06	T. A.		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					134
07	T. A.		445	-0-	445	657	445	2			Y	-0-					134
08	T. A.		509	-0-	509	1166	509	2			Y	-0-					134
*09	1622	R	456	-0-	-1166	-0-	455	2	1	9	Y	1	74	1			61

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2092	R	2092	-0-	-0-	-0-	115	1	1977	2	Y	-0-					-0-
05	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	115	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	2400	#	1732	-0-	-668	-0-	115	1	1617	2	Y	-0-					-0-
07	2736	R	2736	-0-	-0-	-0-	119	1	2617	2	Y	-0-					-0-
08	2868	R	2868	-0-	-0-	-0-	119	1	2749	2	Y	-0-					-0-
09	2100	#	953	-0-	-1147	-0-	119	1	834	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	99	-0-	-171	-0-	99	2			Y	-0-					4
05	279	#	115	-0-	-164	-0-	115	2			Y	-0-					4
06	270	#	116	-0-	-154	-0-	116	2			Y	-0-					4
07	279	#	77	-0-	-202	-0-	77	2			Y	-0-					4
08	124	#	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					4
*09	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	#	1222	-0-	-8	-0-	139	1	1080	3	Y	3					77
							3	9									
05	1271	#	1269	-0-	-2	-0-	144	1	1125	3	Y	-0-					77
06	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	138	1	1068	3	Y	1					78
							1	9									
07	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	141	1	1077	3	Y	1					79
							1	9									
08	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	143	1	1089	3	Y	-0-					79
*09	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	135	1	1021	3	Y	-0-					79

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
04	1230	#	1164	-0-	-66	-0-	137	1	1027	3	Y	-0-					42
05	1240	#	1099	-0-	-141	-0-	137	1	962	3	Y	-0-					42
06	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	132	1	936	3	Y	-0-					42
07	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	133	1	907	3	Y	-0-					42
08	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	138	1	984	3	Y	-0-					42
*09	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	133	1	956	3	Y	-0-					42

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	#	1275	-0-	-195	-0-	141	1	1133	3	Y	1					53
							1	9									
05	1426	#	1317	-0-	-109	-0-	146	1	1171	3	Y	-0-					53
06	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	140	1	1107	3	Y	2					55
							2	9									
07	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	149	1	1245	3	Y	2					57
							2	9									
08	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	150	1	1246	3	Y	2					59
							2	9									
*09	742	R	742	-0-	-0-	-0-	118	1	624	3	Y	-0-					59

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

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

04	838	R	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	3	N	-0-					9
05	837	#	834	-0-	-3	-0-	36	1	798	3	N	-0-					9
06	840	#	804	-0-	-36	-0-	34	1	770	3	N	-0-					9
07	868	#	816	-0-	-52	-0-	35	1	781	3	N	-0-					9
08	868	#	853	-0-	-15	-0-	38	1	815	3	N	-0-					9
09	840	#	805	-0-	-35	-0-	34	1	771	3	N	-0-					9

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

04	1559	R	1559	-0-	-0-	-0-	67	1	1471	3	Y	19					94
							21	9									
05	1581	#	892	-0-	-689	-0-	39	1	853	3	Y	-0-	68	1			26
06	1679	R	1679	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	3	Y	1	6	1			19
							1	9									
07	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1615	3	Y	16					35
							18	9									
08	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	73	1	1593	3	Y	16					51
							18	9									
09	1680	#	1609	-0-	-71	-0-	68	1	1520	3	Y	19					70
							21	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

04	204	R	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

04	1890	#	1603	-0-	-287	-0-	155	1	1448	3	Y	-0-					97
05	1612	#	1489	-0-	-123	-0-	153	1	1336	3	Y	-0-					97
06	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	134	1	995	3	Y	-0-					97
07	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	138	1	1009	3	Y	-0-					97
08	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	137	1	968	3	Y	-0-					97
*09	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	132	1	936	3	Y	1	73	1			25
							1	9									

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

04	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	3	Y	-0-					8
05	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	3	Y	-0-					8
06	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	988	3	Y	-0-					8
07	1054	#	1038	-0-	-16	-0-	45	1	993	3	Y	-0-					8
08	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	3	Y	-0-					8
*09	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	#	792	-0-	-108	-0-	34	1	757	3	Y	1					28
							1	9									
05	930	#	323	-0-	-607	-0-	13	1	303	3	Y	6					34
							7	9									
06	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1246	3	Y	8					42
							9	9									
07	713	#	609	-0-	-104	-0-	26	1	576	3	Y	6					48
							7	9									
08	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	975	3	Y	4					52
							4	9									
*09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	3	Y	-0-					52

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

04	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	Y	7					128
							8	9									
05	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	46	1	1011	3	Y	5					133
							6	9									
06	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	997	3	Y	3					136
							3	9									
07	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	45	1	996	3	Y	4					140
							4	9									
08	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	48	1	1044	3	Y	3					143
							3	9									
*09	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	987	3	Y	4					147
							4	9									

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

*01	0		434	-0-	434	1245	107	1	316	3	N	10					16
							11	9									
02	0		392	-0-	392	1637	96	1	274	3	N	20					36
							22	9									
03	0		531	-0-	531	2168	110	1	379	3	N	38					74
							42	9									
04	0		538	-0-	538	2706	109	1	409	3	N	18					92
							20	9									
05	0		592	-0-	592	3298	113	1	445	3	N	31	94	1			29
							34	9									
06	0		562	-0-	562	3860	108	1	423	3	N	28					57
							31	9									
07	0		531	-0-	531	4391	111	1	396	3	N	22					79
							24	9									
08	0		551	-0-	551	4942	112	1	416	3	N	21					100
							23	9									
09	0		593	-0-	593	5535	111	1	462	3	N	18					118
							20	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	#	1191	-0-	-219	-0-	78	1	1072	2	N	37					190
							41	9									
05	1364	#	1020	-0-	-344	-0-	81	1	930	2	N	8					198
							9	9									
06	1230	#	1121	-0-	-109	-0-	78	1	1019	2	N	22					220
							24	9									
07	1240	#	1107	-0-	-133	-0-	81	1	985	2	N	37					257
							41	9									
08	1240	#	1113	-0-	-127	-0-	81	1	997	2	N	32	171	1			118
							35	9									
09	1200	#	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					118

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

04	300	#	269	-0-	-31	-0-	54	1	215	2	N	-0-					44
05	310	#	271	-0-	-39	-0-	56	1	215	2	N	-0-					44
06	270	#	262	-0-	-8	-0-	54	1	208	2	N	-0-					44
07	279	#	269	-0-	-10	-0-	56	1	213	2	N	-0-					44
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	56	1	211	2	N	-0-					44
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					44

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1080	#	943	-0-	-137	-0-	177	1	766	3	Y	-0-					41
05	1116	#	1064	-0-	-52	-0-	180	1	884	3	Y	-0-					41
06	1080	#	1028	-0-	-52	-0-	163	1	865	3	Y	-0-					41
07	1116	#	1011	-0-	-105	-0-	151	1	858	3	Y	2					43
							2	9									
08	1116	#	1027	-0-	-89	-0-	146	1	875	3	Y	5					48
							6	9									
09	1020	#	984	-0-	-36	-0-	150	1	834	3	Y	-0-					48

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

04	330	#	281	-0-	-49	-0-	53	1	228	3	Y	-0-					13
05	341	#	291	-0-	-50	-0-	49	1	242	3	Y	-0-					13
06	300	#	227	-0-	-73	-0-	36	1	191	3	Y	-0-					13
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	3	Y	-0-					13
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	44	1	266	3	Y	-0-					13
09	270	#	257	-0-	-13	-0-	39	1	218	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	148	-0-	-2	-0-	28	1	120	3	Y	-0-	7	1			16
05	171	R	171	-0-	-0-	-0-	28	1	135	3	Y	7					23
							8	9									
06	150	#	142	-0-	-8	-0-	23	1	119	3	Y	-0-					23
07	155	#	138	-0-	-17	-0-	21	1	117	3	Y	-0-					23
08	186	#	124	-0-	-62	-0-	18	1	106	3	Y	-0-					23
09	180	#	125	-0-	-55	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					23

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

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

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
04	3990		3645	-0-	-345	-0-	158	1	3487	3	N	-0-					-0-
05	4061	#	3600	-0-	-461	-0-	158	1	3442	3	N	-0-					-0-
06	3900	#	3380	-0-	-520	-0-	145	1	3235	3	N	-0-					-0-
07	3625		3625	-0-	-0-	-0-	153	1	3404	3	N	62					62
							68	9									
08	3460		3460	-0-	-0-	-0-	152	1	3307	3	N	1					63
							1	9									
09	690		3189	-0-	2499	2499	137	1	3050	3	N	2					65
							2	9									

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	20	1	436	3	Y	-0-					25
05	496	N	307	-0-	-189	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					25
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	11	1	331	3	Y	-0-					25
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	18	1	553	3	Y	-0-					25
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					25
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					25

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
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					41
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					41
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					41
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					41
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					41
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					41

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

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

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
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					23
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					23
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					23
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					23
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					23
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					23

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					19
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					19
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					19
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					19
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					19
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					19

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
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	31	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	27	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	25	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	24	1	136	3	Y	-0-					-0-

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
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	13	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-

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
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	194	1	843	3	Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	180	1	884	3	Y	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	159	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	152	1	866	3	Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	145	1	866	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	143	1	800	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	33	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	62	1	1362	3	N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	65	1	1427	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	59	1	1310	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	59	1	1335	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	55	1	1211	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	56	1	1274	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	146	1	1238	3	Y	3					21
							3	9									
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	169	1	1669	3	Y	1					22
							1	9									
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	161	1	1597	3	Y	1					23
							1	9									
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	169	1	1716	3	Y	-0-					23
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	160	1	1458	3	Y	-0-					23
09	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	152	1	1409	3	Y	2					25
							2	9									

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	480	N	137	-0-	-343	-0-	137	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

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

04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	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

04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					149
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	498	3	11	9	N	10					159
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	453	3	7	9	N	6					165
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					165
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					165
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

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

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	939	-0-	-291	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	952	-0-	-288	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	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

04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					71
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					71
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					71
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					71
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					71
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					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

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

04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315
MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

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

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

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

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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

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
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					111
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	218	2	25	9	N	23					134
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					134
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					134
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					134
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					134

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					17
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					17
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					17
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					17
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					17
09	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
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	3	N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

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

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	84	1	1849	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	87	1	1902	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1894	-0-	-56	-0-	82	1	1812	3	Y	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	84	1	1865	3	Y	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	85	1	1870	3	Y	-0-					-0-
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	82	1	1822	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					12
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					12
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					12
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					12
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					12
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	N	-0-					-0-
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

04	1620	N	1461	-0-	-159	-0-	33	1	1428	3	Y	-0-					23
05	1674	N	1246	-0-	-428	-0-	28	1	1218	3	Y	-0-					23
06	1530	N	1103	-0-	-427	-0-	24	1	1079	3	Y	-0-					23
07	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	24	1	1086	3	Y	-0-					23
08	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	24	1	1057	3	Y	-0-					23
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	22	1	992	3	Y	-0-					23

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	73	1	2147	3	Y	11					46
							12	9									
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	78	1	2286	3	Y	1	47	1			-0-
							1	9									
06	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	67	1	1997	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2325	X	1972	-0-	-353	-0-	64	1	1908	3	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1969	-0-	-387	-0-	66	1	1903	3	Y	-0-					-0-
09	2280	X	2044	-0-	-236	-0-	66	1	1978	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	12	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	12	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	12	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	12	1	358	3	Y	-0-					-0-

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
04	930	N	911	-0-	-19	-0-	30	1	881	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	31	1	926	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	30	1	898	3	Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	929	3	Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	32	1	936	3	Y	-0-					-0-
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	920	3	Y	-0-					-0-

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
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	20	1	598	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	21	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	19	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	19	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	21	1	585	3	Y	-0-					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	18	1	563	3	Y	-0-					-0-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3180	X	2523	-0-	-657	-0-	489	1	2033	3	Y	1	48	1			5
							1	9									
05	3286	X	2446	-0-	-840	-0-	500	1	1939	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
06	3180	X	2258	-0-	-922	-0-	480	1	1777	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	3131	X	2277	-0-	-854	-0-	493	1	1784	3	Y	-0-					5
08	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	492	1	1686	3	Y	-0-					5
09	2520	X	2006	-0-	-514	-0-	471	1	1535	3	Y	-0-					5

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
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	3	Y	-0-					2
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	41	1	887	3	Y	-0-					2
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	38	1	829	3	Y	-0-					2
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	38	1	846	3	Y	-0-					2
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	39	1	844	3	Y	-0-					2
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	844	3	Y	1					3
							1	9									

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

04	2010	X	1801	-0-	-209	-0-	59	1	1742	3	Y	-0-					36
05	1984	X	1868	-0-	-116	-0-	62	1	1806	3	Y	-0-					36
06	1920	X	1797	-0-	-123	-0-	58	1	1725	3	Y	13					49
							14	9									
*07	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	56	1	1667	3	Y	1					50
							1	9									
08	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	61	1	1778	3	Y	-0-					50
09	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	56	1	1669	3	Y	7					57
							8	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

04	2520	N	2171	-0-	-349	-0-	41	1	2130	3	N	-0-					21
05	2604	N	2158	-0-	-446	-0-	41	1	2116	3	N	1					22
							1	9									
06	2580	N	1985	-0-	-595	-0-	31	1	1952	3	N	2					24
							2	9									
07	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	46	1	2100	3	N	-0-					24
08	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	43	1	1992	3	N	-0-					24
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					24

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	90	1	2434	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	2519	-0-	-116	-0-	93	1	2422	3	N	4					4
							4	9									
06	2550	X	2425	-0-	-125	-0-	93	1	2332	3	N	-0-					4
07	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	93	1	2348	3	N	-0-					4
08	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	93	1	2325	3	N	-0-					4
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					4

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
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		318	-0-	318	318	318	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		325	-0-	325	643	325	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		477	-0-	477	1120	477	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		344	-0-	344	1464	344	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1464					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
04	360	#	246	-0-	-114	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
05	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	325	-0-	-35	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-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
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	N	2	21	1	2	8	174
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					174
06	450	N	341	-0-	-109	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			174
07	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					174
08	372	N	232	-0-	-140	-0-	231	2	1	9	N	1	1	8			174
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					174

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
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					46
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					46
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					46
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					46
08	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					46
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					46

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					179
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					179
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					179
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					179
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					179
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					179

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-					77
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					77
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					77
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					77
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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

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

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-

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
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	675	1	457	3	Y	-0-					2
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	698	1	449	3	Y	-0-					2
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	677	1	515	3	Y	-0-					2
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	602	1	250	3	Y	-0-					2
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
09	810	N	-0-	-0-	-810	-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
04	1399		354	-0-	-1045	-0-	12	1	342	3	N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	12	1	336	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	3	N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	11	1	341	3	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	319	2	7	9	N	6					134
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					137
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	357	2	1	9	N	1					138
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					138
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	156	2	3	9	N	3					141
09	360	N	132	-0-	-228	-0-	129	2	3	9	N	3					144

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	11	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-

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
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					31
							115	3									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					31
							101	3									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	3					34
							97	3	3	9							
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					34
							112	3									
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	24	2	Y	1					35
							91	3	1	9							
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					35
							109	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					8
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					8
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					8
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					8
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					8
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	Y	45					53
							50	9									

KAKER, GUSSIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 197830 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3864 - 3990

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

04	180	N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

04	780	N	231	-0-	-549	-0-	10	1	221	3	Y	-0-	61	1			7
05	651	N	407	-0-	-244	-0-	17	1	381	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
06	450	N	306	-0-	-144	-0-	13	1	292	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	Y	-0-					7
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					7
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	Y	-0-					7

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

04	210	N	119	-0-	-91	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-

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
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					102
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					102
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					102
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					102
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					102
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					102

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
04	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					127
05	527	#	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					127
06	510	#	182	-0-	-328	-0-	182	2			N	-0-					127
07	558	#	10	-0-	-548	-0-	10	2			N	-0-					127
08	558	#	17	-0-	-541	-0-	17	2			N	-0-					127
09	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					127

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1138	-0-	-257	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1148	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
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					115
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					115
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					116
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	763	R	763	-0-	-0-	-0-	761	3	2	9	N	2					34
05	941	R	941	-0-	-0-	-0-	940	3	1	9	N	1					35
06	810	#	793	-0-	-17	-0-	791	3	2	9	N	2					37
07	837	#	739	-0-	-98	-0-	737	3	2	9	N	2					39
08	837	#	696	-0-	-141	-0-	688	3	8	9	N	7					46
09	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					46

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

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

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	#	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
04	330	#	129	-0-	-201	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	341	#	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	186	#	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					118
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					120
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					124
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					129
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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

04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	374	3	8	9	N	7					86
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					86
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					86
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					86
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					86
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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

04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					30
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

04	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	2			N	-0-					161
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					161
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					161
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					161
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					161
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					161

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

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	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
04	3813	R	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	4582		4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
06	4128	R	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	4579		4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
08	5036		5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
*09	4924		4924	-0-	-0-	-0-	4924	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
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	3	11	9	N	10					26
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	136	3	12	9	N	11					37
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					37
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	783	3	7	9	N	6					43
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	673	3	10	9	N	9					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	934	3	7	9	N	6	112	1			37
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	763	3	8	9	N	7					44
06	900	N	786	-0-	-114	-0-	783	3	3	9	N	3					47
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	871	3	6	9	N	5					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

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

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	5	N	-0-	-0-	-5	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1452	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
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					78
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					78
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					78
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					78
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					172
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					172
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					172
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					172
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					172
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

04	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					187
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					187
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					187
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	N	2	77	7			112
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					112
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	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

04	2100	#	1915	-0-	-185	-0-	1915	3			N	-0-					28
05	2294	#	1882	-0-	-412	-0-	1882	3			N	-0-					28
06	2220	#	1613	-0-	-607	-0-	1613	3			N	-0-					28
07	2077	#	1683	-0-	-394	-0-	1683	3			N	-0-					28
08	2077	#	1582	-0-	-495	-0-	1582	3			N	-0-					28
09	1920	#	NO RPT	-0-	-1920	-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
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

04	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
05	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*09	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	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

04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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

04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	Y	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-

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
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	299	2	11	9	N	10					67
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	279	3	13	9	N	12					79
06	330	N	197	-0-	-133	-0-	179	3	18	9	N	16					95
07	310	N	196	-0-	-114	-0-	190	3	6	9	N	5					100
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	191	3	15	9	N	14					114
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					114

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
04	1940	N	1506	-0-	-434	-0-	1506	2			N	-0-					41
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					41
06	3000	X	1746	-0-	-1254	-0-	1746	2			N	-0-					41
07	3100	X	1442	-0-	-1658	-0-	1442	2			N	-0-					41
08	2573	X	1370	-0-	-1203	-0-	1370	2			N	-0-					41
09	1740	X	1247	-0-	-493	-0-	1247	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
04	5790	X	880	-0-	-4910	-0-	880	2			N	-0-					165
05	5952	X	719	-0-	-5233	-0-	719	2			N	-0-					165
06	5460	X	1733	-0-	-3727	-0-	1733	2			N	-0-					165
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					165
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					165
*09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4089	2	2	9	N	2					167

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
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	3	Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	877	-0-	-83	-0-	38	1	839	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	39	1	873	3	Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	41	1	895	3	Y	-0-					-0-
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	3	Y	-0-					-0-

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
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					13
05	527	N	428	-0-	-99	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					13
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					13
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					13
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					13
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	Y	-0-					13

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
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	70	1	1548	3	Y	-0-					12
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	70	1	1546	3	Y	-0-					12
06	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	66	1	1471	3	Y	-0-					12
07	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	70	1	1583	3	Y	-0-					12
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	76	1	1641	3	Y	8					20
							9	9									
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	3	Y	-0-					20

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
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	3	Y	-0-					5
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1286	3	Y	-0-					5
06	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	42	1	1247	3	Y	-0-					5
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	3	Y	-0-					5
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	61	1	1339	3	Y	15					20
							17	9									
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1413	3	Y	-0-					20

BORING, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 177362 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5102 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	131	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	135	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	131	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	135	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	135	1	245	3	Y	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	117	1	201	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	N	1					79
							1	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	393	2	N	5					84
							6	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	404	2	N	2					86
							2	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	414	2	N	1					87
							1	9									
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	413	2	N	2					89
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	61	1	1114	2	N	-0-					67
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	64	1	918	2	N	10					77
							11	9									
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1164	2	N	7					84
							8	9									
07	1209	N	813	-0-	-396	-0-	57	1	754	2	N	2					86
							2	9									
08	992	N	819	-0-	-173	-0-	58	1	760	2	N	1					87
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		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

04	3000	N	4063	-0-	1063	1063	146	1	3911	2	N	5					77
							6	9									
05	3100	N	2783	-0-	-317	746	147	1	2633	2	N	3					80
							3	9									
06	2845	N	2099	-0-	-746	-0-	103	1	1993	2	N	3					83
							3	9									
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	158	1	2770	2	N	-0-					83
08	2480	X	1908	-0-	-572	-0-	152	1	1756	2	N	-0-					83
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					83

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	287	2	N	6	42	1			111
							7	9									
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	50	1	285	2	N	10					121
							11	9									
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	48	1	267	2	N	3					124
							3	9									
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	48	1	272	2	N	4					128
							4	9									
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	49	1	262	2	N	6	78	1			56
							7	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	3	1	226	2	N	-0-					16
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	N	-0-					16
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	N	-0-					16
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	3	1	176	2	N	-0-					16
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	N	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	N	-0-					50
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	N	-0-	17	1			33
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	6	1	162	2	N	-0-					33
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	5	1	160	2	N	-0-					33
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	1	150	2	N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	46	1	88	2	N	10	22	1			157
							11	9									
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	34	1	49	2	N	7	105	1			59
							8	9									
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	46	1	89	2	N	12					71
							13	9									
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	46	1	90	2	N	11					82
							12	9									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	48	1	96	2	N	2	55	1			29
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
04	14B DENY		1304	-0-	1304	2141	19	1	1285	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1159	-0-	1159	3300	22	1	1137	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1195	-0-	1195	4495	18	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1218	-0-	1218	5713	20	1	1198	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1114	-0-	1114	6827	16	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6827					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
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	7	1	597	2	N	-0-					9
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	8	1	620	2	N	-0-					9
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	2	N	-0-					9
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	685	2	N	-0-					9
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	6	1	578	2	N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					85
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	68	1			18
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					18
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					18
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	705	2	N	3					172
							3	9									
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	N	7					179
							8	9									
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	54	1	710	2	N	5					184
							6	9									
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	56	1	657	2	N	3					187
							3	9									
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	55	1	710	2	N	-0-					187
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	61	1	1305	2	N	-0-					69
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	2	N	9	75	1			3
							10	9									
06	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	61	1	1300	2	N	-0-					3
07	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	56	1	1193	2	N	1					4
							1	9									
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	65	1	1477	2	N	2					6
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	6	1	536	2	N	-0-					18
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	N	-0-					18
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	5	1	467	2	N	2					20
							2	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	5	1	447	2	N	-0-					20
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	N	2					22
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	N	-0-	138	1			15
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	N	15					30
							17	9									
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	66	1	2104	2	N	1					31
							1	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	60	1	1482	2	N	15					46
							17	9									
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	68	1	1922	2	N	11					57
							12	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	53	1	668	2	N	1					116
							1	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	53	1	511	2	N	-0-	116	1			-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	51	1	606	2	N	-0-					-0-
07	744	N	554	-0-	-190	-0-	52	1	502	2	N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	N	8					8
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	17	1	691	2	N	-0-					26
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	47	36	1			37
							52	9									
06	750	N	517	-0-	-233	-0-	17	1	500	2	N	-0-					37
07	744	N	570	-0-	-174	-0-	16	1	554	2	N	-0-					37
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	18	1	567	2	N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	10	1	830	2	N	5					24
							6	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	9	1	710	2	N	1					25
							1	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	7	1	643	2	N	4					29
							4	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	6	1	540	2	N	-0-					29
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	7	1	620	2	N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
04	2352	N	2341	-0-	-11	-0-	100	1	2238	2	N	3					78
							3	9									
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	109	1	2164	2	N	18	81	1			15
							20	9									
06	3000	N	2210	-0-	-790	-0-	117	1	2081	2	N	11					26
							12	9									
07	2418	N	2015	-0-	-403	-0-	101	1	1903	2	N	10					36
							11	9									
08	2294	N	1913	-0-	-381	-0-	103	1	1803	2	N	6					42
							7	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	69	1	879	2	N	-0-					15
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	69	1	437	2	N	-0-					15
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	69	1	823	2	N	-0-					15
07	930	N	616	-0-	-314	-0-	69	1	547	2	N	-0-					15
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	69	1	720	2	N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	784	2	N	10					193
							11	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	56	1	801	2	N	9					202
							10	9									
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	53	1	767	2	N	8					210
							9	9									
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	53	1	746	2	N	13	136	1			87
							14	9									
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	55	1	780	2	N	5					92
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	34	1	1373	2	N	1					90
							1	9									
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	27	1	926	2	N	2	57	1			35
							2	9									
06	1230	N	463	-0-	-767	-0-	15	1	446	2	N	2					37
							2	9									
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	42	1	1455	2	N	2					39
							2	9									
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	35	1	1127	2	N	2					41
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	132	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	37	1	2503	2	N	14					50
							15	9									
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	43	1	2246	2	N	13					63
							14	9									
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	34	1	2200	2	N	4					67
							4	9									
07	2635	N	1795	-0-	-840	-0-	29	1	1764	2	N	2					69
							2	9									
08	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	30	1	2096	2	N	10	73	1			6
							11	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	10	1	840	2	N	7					77
							8	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	10	1	825	2	N	2	45	1			34
							2	9									
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	9	1	856	2	N	3					37
							3	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	9	1	785	2	N	-0-					37
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	9	1	799	2	N	5					42
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	52	1	585	2	N	4					70
							4	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	568	2	N	4					74
							4	9									
06	660	N	439	-0-	-221	-0-	50	1	386	2	N	3					77
							3	9									
07	651	N	395	-0-	-256	-0-	48	1	341	2	N	5					82
							6	9									
08	620	N	455	-0-	-165	-0-	52	1	402	2	N	1	64	1			19
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	53	1	640	2	N	-0-					154
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	55	1	690	2	N	25	135	1			44
							28	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	53	1	794	2	N	6					50
							7	9									
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	53	1	617	2	N	-0-					50
08	775	N	684	-0-	-91	-0-	53	1	631	2	N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	55	1	831	2	N	9					51
							10	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	877	2	N	7					58
							8	9									
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	50	1	427	2	N	1					59
							1	9									
07	527	N	109	-0-	-418	-0-	19	1	70	2	N	18					77
							20	9									
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	52	1	447	2	N	7					84
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	65	1	1667	2	N	5	70	1			94
							6	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	68	1	1786	2	N	1					95
							1	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	62	1	1684	2	N	1					96
							1	9									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	64	1	1565	2	N	-0-	46	1			50
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	62	1	1397	2	N	1					51
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					27
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					27
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					27
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					27
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

04	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					76
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	115	2	11	9	N	10					86
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	131	2	9	9	N	8					94
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	161	2	13	9	N	12					106
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	154	2	12	9	N	11					117
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					117

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

04	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					92
05	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					92
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					92
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					92
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					92
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					92

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	54	1	388	2	N	2					72
							2	9									
05	527	N	389	-0-	-138	-0-	45	1	340	2	N	4					76
							4	9									
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	52	1	372	2	N	3					79
							3	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	345	2	N	5	10	1			74
							6	9									
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	437	2	N	7					81
							8	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					81

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
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	57	1	413	2	N	-0-					20
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	456	2	N	-0-					20
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	419	2	N	-0-					20
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	467	2	N	-0-					20
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	59	1	406	2	N	-0-					20
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					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
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					2
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					2
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					2
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					2
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					2
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	N	4					37
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	161	3	4	9	N	4					41
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	170	3	6	9	N	5					46
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	165	3	4	9	N	4					50
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	N	5					55
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	139	3	4	9	N	4					59

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
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					7
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					7
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					7
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					7
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					7
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	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
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	666	3	9	9	N	8					18
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	816	3	9	9	N	8					26
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	933	3	7	9	N	6	19	1			13
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	762	3	7	9	N	6					19
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	821	3	6	9	N	5					24
09	930	N	836	-0-	-94	-0-	829	3	7	9	N	6					30

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016																	
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	450	1	643	3	N	-0-					62
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	405	1	535	3	N	1					63
							1	9									
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	450	1	558	3	N	-0-					63
07	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	465	1	562	3	N	-0-					63
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	465	1	673	3	N	-0-					63
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	450	1	642	3	N	-0-					63
WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793																	
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456																	
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	450	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	465	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	450	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	465	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	465	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	450	1	45	3	Y	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	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

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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					35
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	381	3	8	9	N	7					42
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	N	1					43
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	375	3	11	9	N	10					53
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	371	3	8	9	N	7					60
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	303	3	2	9	N	2					62

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
04	3150	X	2740	-0-	-410	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2418	-0-	-620	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2248	-0-	-692	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2460	-0-	-578	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	1896	-0-	-1018	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1957	-0-	-773	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	30	N	-0-	-0-	-30	B -0-					N	-0-					31
05	184	N	184	-0-	-0-	B -0-	184	2			N	-0-					31
06	301	N	301	-0-	-0-	B -0-	301	2			N	-0-					31
07	388	N	388	-0-	-0-	B -0-	388	2			N	-0-					31
08	203	N	203	-0-	-0-	B -0-	203	2			N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	264	-0-	-36	B -0-	264	2			N	-0-					31

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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
04	1770	N	1739	-0-	-31 B	-0-	1731	3	8	9	N	7					99
05	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1716	3	9	9	N	8					107
06	1650	N	1468	-0-	-182 B	-0-	1459	3	9	9	N	8					115
07	1798	N	1516	-0-	-282 B	-0-	1514	3	2	9	N	2					117
08	1736	N	1622	-0-	-114 B	-0-	1621	3	1	9	N	1					118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1826	3	2	9	N	2					120

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	861	2	8	9	N	7					181
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					181
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2064	2	2	9	N	2					183
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					183
08	1333	N	487	-0-	-846	-0-	487	2			N	-0-					183
09	2070	N	1493	-0-	-577	-0-	1492	2	1	9	N	1					184

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
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					62
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					62
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					62
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					25
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					25
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					25
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					39
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					39
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					39
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	484	2	7	9	Y	6					54
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3					57
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	Y	5	42	1			20
07	DLQ G-10		452	-0-	452	452	450	2	2	9	Y	2					22
08	DLQ G-10		396	-0-	396	848	393	2	3	9	Y	3					25
09	DLQ G-10		414	-0-	414	1262	410	2	4	9	Y	4					29

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1998	N	491	-0-	-1507	-0-	484	2	7	9	Y	6					55
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3					58
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	Y	4	42	1			20
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	Y	2					22
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					26
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	Y	5					31

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1998	N	491	-0-	-1507	-0-	484	2	7	9	Y	6					55
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	Y	3					58
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	Y	4	42	1			20
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2					22
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					26
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	Y	5					31

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1997	N	491	-0-	-1506	-0-	484	2	7	9	Y	6					54
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	Y	4					58
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	42	1			20
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2					22
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					26
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	Y	5					31

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					50
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					50
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					50
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					50
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					50
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					50

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					125
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					125
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					125
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					125
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					125
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

04	660	N	629	-0-	-31	-0-	15	1	614	2	N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	19	1	711	2	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	N	-0-					-0-
07	651	N	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	682	N	383	-0-	-299	-0-	382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	389	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					92
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					92
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					92
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	N	1	1	8			92
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					92
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	509	2	13	9	N	12	1	8			103

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					9
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					9
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					9
07	1395	N	865	-0-	-530	-0-	865	2			N	-0-					9
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					9
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					9

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
RICHARDS, H. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201328 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5041 - 5063

04	300	N	256	-0-	-44	-0-	90	1	166	2	N	-0-					42
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	93	1	128	2	N	-0-					42
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	90	1	155	2	N	-0-	42	1			-0-
07	279	N	122	-0-	-157	-0-	21	1	101	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

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

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					157
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					157
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					158
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-	129	1			29
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					29
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					29

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) //CONT.// 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
04	1290	N	790	-0-	-500	-0-	790	3			N	-0-					34
05	1271	N	716	-0-	-555	-0-	716	3			N	-0-					34
06	930	N	378	-0-	-552	-0-	377	3	1	9	N	1					35
07	806	N	324	-0-	-482	-0-	324	3			N	-0-					35
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	N	1					36
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					36

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
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					83
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					83
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					83
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					83
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					83
*09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	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
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					33
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					33
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					33
07	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			N	-0-					33
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					33
*09	480	N	394	-0-	-86	-0-	392	3	2	9	N	2					35

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
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					151
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	N	1					152
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	240	3	17	9	N	15					167
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	N	1					168
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	N	1					169
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3					172

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
04	2160	N	1997	-0-	-163	-0-	1997	3			N	-0-					67
05	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1867	3	1	9	N	1					68
06	2040	N	1840	-0-	-200	-0-	1833	3	7	9	N	6					74
07	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	1899	3	1	9	N	1					75
08	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	3			N	-0-					75
*09	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1747	3			N	-0-					75

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					83
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					83
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					83
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					83
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					83
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	26	167	1			28
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	247	2	35	9	N	32					60
06	596	R	596	-0-	-0-	-0-	573	2	23	9	N	21					81
07	656	R	656	-0-	-0-	-0-	619	2	37	9	N	34					115
08	707	R	707	-0-	-0-	-0-	677	2	30	9	N	27					142
09	450	#	338	-0-	-112	-0-	323	2	15	9	N	14					156

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	248	#	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	240	#	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	#	344	-0-	-196	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	558	#	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	774	R	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	780	#	540	-0-	-240	-0-	540	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	1157	3	190	9	N	173	173	1			224
05	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					224
06	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1180	3	1	9	N	1					225
07	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					225
08	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-	178	1			47
*09	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					47

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
04	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					21
05	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					21
06	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					21
07	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					21
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					21
09	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					21

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					21
05	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					21
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					21
07	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					21
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					21
09	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					21

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					98
05	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					98
06	660	#	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					98
07	682	#	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					98
08	682	#	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					98
09	660	#	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	#	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					12
05	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					12
06	390	#	120	-0-	-270	-0-	120	3			N	-0-					12
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	12					24
08	515	R	515	-0-	-0-	-0-	326	3	189	9	N	172					196
*09	990	R	990	-0-	-0-	-0-	944	3	46	9	N	42	146	0			92

ENEXCO, INC. 252045
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	#	1068	-0-	-42	-0-	1068	2			N	-0-					158
05	1147	#	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					158
06	1110	#	1022	-0-	-88	-0-	1022	2			N	-0-					158
07	1147	#	1053	-0-	-94	-0-	1053	2			N	-0-					158
08	1116	#	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					158
09	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					158

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	#	1035	-0-	-345	-0-	1010	2	25	9	N	23	64	1			14
05	1209	#	504	-0-	-705	-0-	504	2			N	-0-					14
06	1110	#	225	-0-	-885	-0-	225	2			N	-0-					14
07	1085	#	705	-0-	-380	-0-	705	2			N	-0-					14
08	1085	#	793	-0-	-292	-0-	793	2			N	-0-					14
09	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					14

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
04	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1030	2	30	9	N	27	100	1			16
05	1085	#	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					16
06	1050	#	773	-0-	-277	-0-	773	2			N	-0-					16
07	1054	#	723	-0-	-331	-0-	723	2			N	-0-					16
08	1085	#	794	-0-	-291	-0-	794	2			N	-0-					16
09	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					16

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-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
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					144
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					144
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					144
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	101	1			43
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					43
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

04	330	N	309	-0-	-21	-0-	308	2	1	9	N	1					3
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1	3	0			1
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					2
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					2
*08	341	N	319	-0-	-22	-0-	318	2	1	9	N	1					3
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-	2	1			1

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	268	2	8	9	N	7					86
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-	33	1			53
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	169	2	2	9	N	2					55
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	303	2	11	9	N	10					65
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	N	8					73
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	235	2	7	9	N	6	56	1			23

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	377	2	15	9	N	14					14
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					14
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					14
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					14
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					14
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					14

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	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
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					11
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					11
06	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					11
07	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					11
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					11
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3			Y	-0-					100
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					100
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			Y	-0-					100
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					100
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			Y	-0-					100
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					100

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
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					22
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					22
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					22
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					22
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					22
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					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
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1	1	8			23
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					23
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					23
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					23
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					23
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					23

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	540		NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	558		NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	558		NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	540		NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
04	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					54
05	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					54
06	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					54
07	DLQ G-10		361	-0-	361	361	361	3			N	-0-					54
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	361					N	1					55
*09	361	N	-0-	-0-	-361	-0-					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
04	2370	N	662	-0-	-1708	-0-	662	3			Y	-0-					109
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					109
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					109
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					109
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					109
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					84
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					84
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					84
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					84
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					84
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1	9	N	1					42
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					43
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	3	1	9	N	1					44
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					44
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					44
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	552	3	14	9	N	13					74
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	465	3	9	9	N	8					82
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	465	3	14	9	N	13					95
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	443	3	10	9	N	9					104
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	458	3	14	9	N	13					117
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	431	3	12	9	N	11					128

DECLEVA, PAUL 209380
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 085116 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5618 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					192
05	682	N	67	-0-	-615	-0-	67	3			N	-0-					192
06	690	N	475	-0-	-215	-0-	475	3			N	-0-					192
07	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-					192
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					192
09	480	N	126	-0-	-354	-0-	126	3			N	-0-					192

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1117	2	15	9	N	14					175
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1132	2	12	9	N	11	165	1			21
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1021	2	11	9	N	10					31
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	998	2	13	9	N	12					43
08	1147	N	982	-0-	-165	-0-	976	2	6	9	N	5					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	120	1	900	2	N	31					144
							34	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	124	1	982	2	N	33					177
							36	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	120	1	956	2	N	19					196
							21	9									
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	124	1	975	2	N	14	169	1			41
							15	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	124	1	965	2	N	7					48
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	N	4					32
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	3	2	9	N	2					34
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	3	6	9	N	5					39
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	3	7	9	N	6					45
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	3	7	9	N	6					51
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					51

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					93
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					93
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					93
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	N	2					95
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	858	2	1	9	N	1					96
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	450	1	909	3	N	-0-					97
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	465	1	770	3	N	-0-					97
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	450	1	794	3	N	-0-					97
07	1395	N	973	-0-	-422	-0-	465	1	508	3	N	-0-					97
08	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	465	1	536	3	N	-0-					97
09	1230	N	952	-0-	-278	-0-	450	1	502	3	N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

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

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
04	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	450	1	839	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	688	-0-	-800	-0-	465	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	470	-0-	-970	-0-	450	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	468	-0-	-865	-0-	465	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	450	1	3	3	Y	-0-					-0-

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
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					20
05	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					20
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					20
07	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					20
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					20
*09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	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

04	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					33
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					33
06	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					33
07	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					33
08	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					33
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

04	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					35
05	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					35
06	270	#	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					35
07	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					35
08	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					35
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-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

04	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					78
05	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					78
06	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					78
07	620	#	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					78
08	620	#	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					78
09	600	#	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					78

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	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
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	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
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

MCDANIEL, E. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074794 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2014 - PLUGGED 06/23/14

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	604	R	604	-0-	-0-	-0-	90	1	479	3	Y	32					96
							35	9									
05	599	R	599	-0-	-0-	-0-	93	1	475	3	Y	28					124
							31	9									
06	586	R	586	-0-	-0-	-0-	90	1	464	3	Y	29					153
							32	9									
07	549	R	549	-0-	-0-	-0-	93	1	448	3	Y	7	136	1			24
							8	9									
08	608	R	608	-0-	-0-	-0-	93	1	475	3	Y	36					60
							40	9									
*09	591	R	591	-0-	-0-	-0-	87	1	481	3	Y	21					81
							23	9									

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

04	1892	R	1892	-0-	-0-	-0-	1875	3	17	9	Y	15					74
05	1921	R	1921	-0-	-0-	-0-	1900	3	21	9	Y	19					93
06	1950	#	1706	-0-	-244	-0-	1689	3	17	9	Y	15					108
07	2015	#	1606	-0-	-409	-0-	1605	3	1	9	Y	1					109
08	2015	#	1579	-0-	-436	-0-	1569	3	10	9	Y	9					118
09	1890	#	1430	-0-	-460	-0-	1419	3	11	9	Y	10					128

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

04	1860	#	1809	-0-	-51	-0-	1789	3	20	9	Y	18	51	1			65
05	1922	#	1859	-0-	-63	-0-	1839	3	20	9	Y	18					83
06	1800	#	1534	-0-	-266	-0-	1521	3	13	9	Y	12					95
07	1860	#	1770	-0-	-90	-0-	1759	3	11	9	Y	10	80	1			25
08	1860	#	1818	-0-	-42	-0-	1800	3	18	9	Y	16					41
09	1800	#	1706	-0-	-94	-0-	1688	3	18	9	Y	16					57

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

04	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					5
05	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					5
06	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					5
07	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					5
08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					5
09	270	#	231	-0-	-39	-0-	231	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

04	931	R	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	Y	1					39
05	961	#	958	-0-	-3	-0-	958	3			Y	-0-					39
06	915	R	915	-0-	-0-	-0-	914	3	1	9	Y	1					40
07	930	#	929	-0-	-1	-0-	926	3	3	9	Y	3					43
08	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					43
09	900	#	857	-0-	-43	-0-	857	3			Y	-0-					43

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

04	2378	R	2378	-0-	-0-	-0-	2364	3	14	9	Y	13					140
05	2359	R	2359	-0-	-0-	-0-	2352	3	7	9	Y	6					146
06	2240	R	2240	-0-	-0-	-0-	2225	3	15	9	Y	14					160
07	2294	#	2188	-0-	-106	-0-	2179	3	9	9	Y	8					168
08	2294	#	2268	-0-	-26	-0-	2258	3	10	9	Y	9					177
09	2220	#	2054	-0-	-166	-0-	2043	3	11	9	Y	10					187

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

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

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	1083	3	Y	3					112
05	1147	#	1146	-0-	-1	-0-	50 1	1 9	1095	3	Y	1					113
06	1170	#	1138	-0-	-32	-0-	49 4	1 9	1085	3	Y	4					117
07	1209	#	1144	-0-	-65	-0-	49	1	1095	3	Y	-0-	74	1			43
08	1209	#	1112	-0-	-97	-0-	49	1	1063	3	Y	-0-					43
09	1140	#	1025	-0-	-115	-0-	44	1	981	3	Y	-0-					43

REDWINE, D.P. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230420 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5633 - 5843

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

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1008	3	22	9	Y	20					76
05	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1218	3	29	9	Y	26					102
06	1110	#	1043	-0-	-67	-0-	1022	3	21	9	Y	19					121
07	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1106	3	22	9	Y	20	92	1			49
08	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1146	3	21	9	Y	19					68
09	1110	#	1109	-0-	-1	-0-	1081	3	28	9	Y	25					93

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

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

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

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

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
04	270	#	203	-0-	-67	-0-	202	3	1	9	N	1					40
05	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					40
06	210	#	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					40
07	217	#	207	-0-	-10	-0-	204	3	3	9	N	3					43
08	217	#	194	-0-	-23	-0-	191	3	3	9	N	3					46
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					46

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-					41
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-					41
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	N	-0-					41
07	152	R	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	2	N	-0-					41
08	165	R	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	2	N	-0-					41
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	1	1	106	2	N	-0-					41

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
04	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	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
04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	517	2	14	9	N	13					90
05	568	R	568	-0-	-0-	-0-	548	2	20	9	N	18					108
06	532	R	532	-0-	-0-	-0-	515	2	17	9	N	15					123
07	558	#	528	-0-	-30	-0-	508	2	20	9	N	18					141
08	558	#	526	-0-	-32	-0-	513	2	13	9	N	12					153
09	540	#	481	-0-	-59	-0-	469	2	12	9	N	11					164

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
04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	210	#	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	240	#	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	341	#	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	330	#	326	-0-	-4	-0-	326	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
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
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
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*09	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

04	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	300	#	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	2			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

04	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					85
05	552	R	552	-0-	-0-	-0-	544	3	8	9	N	7					92
06	503	R	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	N	3					95
07	589	#	530	-0-	-59	-0-	526	3	4	9	N	4					99
08	589	#	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					99
*09	570	#	521	-0-	-49	-0-	514	3	7	9	N	6					105

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

04	300	#	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					40
05	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					40
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					40
07	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					40
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					40
*09	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

04	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					26
05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					26
06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					26
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					26
08	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					26
*09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

04	630	#	629	-0-	-1	-0-	622	3	7	9	N	6					95
05	651	#	524	-0-	-127	-0-	522	3	2	9	N	2					97
06	630	#	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					97
07	651	#	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					97
08	651	#	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					97
*09	630	#	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					97

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	N	1	175	1			15
05	394	R	394	-0-	-0-	-0-	381	3	13	9	N	12					27
06	379	R	379	-0-	-0-	-0-	368	3	11	9	N	10					37
07	400	R	400	-0-	-0-	-0-	374	3	26	9	N	24					61
08	403	#	384	-0-	-19	-0-	371	3	13	9	N	12					73
*09	390	#	358	-0-	-32	-0-	347	3	11	9	N	10					83

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) //CONT.// 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			74
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

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

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

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

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

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

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	186	-0-	-54 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	138	3			N	-0-					173
05	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	133	3			N	-0-					173
06	180	N	121	-0-	-59 B	-0-	121	3			N	-0-					173
07	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	3			N	-0-					173
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					173

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					45
05	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					45
06	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					45
07	527	#	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					45
08	899	#	340	-0-	-559	-0-	340	3			N	-0-					45
09	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	DLQ G-10		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

04	480	#	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					125
05	527	#	335	-0-	-192	-0-	335	3			N	-0-					125
06	510	#	327	-0-	-183	-0-	327	3			N	-0-					125
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					125
08	434	#	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					125
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

04	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	N	8								214
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	N	6								220
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	464	2	10	9	N	9			1	8				228
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	729	2	29	9	N	26		174	1					80
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	810	2	33	9	N	30								110
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	523	2	54	9	N	49								159

COOPER (CONGLOMERATE) //CONT.// 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

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

04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					175
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					175
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					175
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					175
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					175
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					175

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

04	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					131
05	341	#	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					131
06	330	#	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					131
07	341	#	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					131
08	248	#	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					131
09	300	#	223	-0-	-77	-0-	223	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

04	14B2 EXT		1140	-0-	1140	1140	832	2	308	3	N	-0-					29
05	14B2 EXT		1297	-0-	1297	2437	932	2	365	3	N	-0-					29
06	14B2 EXT		1190	-0-	1190	3627	810	2	380	3	N	-0-					29
07	14B2 EXT		967	-0-	967	4594	667	2	300	3	N	-0-					29
08	14B2 EXT		1023	-0-	1023	5617	699	2	324	3	N	-0-					29
*09	4715		720	-0-	-3995	1622	497	2	223	3	N	-0-					29

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

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

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. //CONT.// 280617
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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	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
04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	2	N	-0-					-0-
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	41	1	246	2	N	-0-					-0-
06	270	#	217	-0-	-53	-0-	40	1	177	2	N	-0-					-0-
07	341	#	262	-0-	-79	-0-	41	1	221	2	N	-0-					-0-
08	341	#	271	-0-	-70	-0-	41	1	230	2	N	-0-					-0-
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-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
04	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	954	3	25	9	N	23					106
05	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	989	3	28	9	N	25					131
06	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	973	3	18	9	N	16					147
07	1023	N	1013	-0-	-10 B	-0-	990	3	23	9	N	21					168
08	1023	N	949	-0-	-74 B	-0-	926	3	23	9	N	21					189
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					189

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
04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	573	3	24	9	N	22					148
05	496	N	437	-0-	-59 B	-0-	423	3	14	9	N	13					161
06	600	N	334	-0-	-266 B	-0-	315	3	19	9	N	17	161	1			17
07	620	N	354	-0-	-266 B	-0-	343	3	11	9	N	10					27
08	434	N	282	-0-	-152 B	-0-	276	3	6	9	N	5					32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					32

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
04 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
05 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
06 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
07 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
08 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

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

04	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					74
05	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1090	3	36	9	N	33					107
06	1020	N	959	-0-	-61 B	-0-	959	3			N	-0-					107
07	1085	N	1011	-0-	-74 B	-0-	1011	3			N	-0-					107
08	1116	N	1094	-0-	-22 B	-0-	1094	3			N	-0-					107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT					107

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

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					13
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					13
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					13
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					13
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					13
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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

04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	898	2	15	9	Y	14					40
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	2	17	9	Y	15	36	1			19
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	900	2	13	9	Y	12					31
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	896	2	8	9	Y	7					38
08	1178	N	966	-0-	-212	-0-	951	2	15	9	Y	14	34	1			18
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15					33

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

04	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2622	-0-	-478	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2771	-0-	-229	-0-	2771	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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2	EXT	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
04	2310	#	2138	-0-	-172	-0-	2129	3	9	9	N	8					62
05	2387	#	1615	-0-	-772	-0-	1613	3	2	9	N	2					64
06	2310	#	1994	-0-	-316	-0-	1990	3	4	9	N	4					68
07	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1974	3	6	9	N	5					73
08	2201	#	1927	-0-	-274	-0-	1916	3	11	9	N	10					83
09	2130	#	1450	-0-	-680	-0-	1438	3	12	9	N	11					94

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
04	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					249
05	806	#	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					249
06	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					249
07	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					249
08	837	#	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-	159	1			90
09	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					90

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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	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
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	350	3	187	9	N	170	170	1			100
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	160	3	110	9	N	100	163	1			37
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	132	3	165	9	N	150	160	1			27
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	140	3	165	9	N	150	168	1			9
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	150	3	193	9	N	175	165	1			19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	413	3	23	9	N	21					119
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1	9	N	1					120
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					120
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					120
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					120
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					120

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
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

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

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	355	-0-	-875	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 080230 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 5749 PERF. N/A

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

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 096993 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 5376 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					4
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					4
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					4
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					4
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					4
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					4

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	537	3	10	9	N	9					19
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	732	3	7	9	N	6					25
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	N	4					29
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	3	3	9	N	3					32
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	653	3	2	9	N	2					34
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	3	2	9	N	2					36

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	510	2	14	9	N	13					44
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8	9	N	7					51
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					51
07	527	N	326	-0-	-201	-0-	324	2	2	9	N	2					53
08	620	N	241	-0-	-379	-0-	241	2			N	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HUNT OPERATING, LLC 416525
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

04	14B2	EXT	9	-0-	9	78	9	5			N	-0-					28
05	14B2	EXT	10	-0-	10	88	10	5			N	-0-					28
06	T. A.		10	-0-	10	98	10	5			N	-0-					28
07	14B	DENY	9	-0-	9	107	9	5			N	-0-					28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28

CUSTARD (CONGL.) //CONT.// 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	153	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	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
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					101
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					101
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					101
09	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
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 075653 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4400 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - PLUGGED 05/23/14

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
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					30
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					30
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					145
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8			145
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					145
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					145
08	248	N	10	-0-	-238	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			145
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 021352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4202 - 4212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					64
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					64
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					64
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					64
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					164
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					164
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					164
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					164
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					164
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	352	2	3	9	Y	3					9
05	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			Y	-0-					9
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	Y	1					10
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					10
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1					11
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					11

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
04	612	R	612	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	Y	25					99
							28	9									
05	647	R	647	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	Y	25					124
							28	9									
06	627	R	627	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	Y	25					149
							28	9									
07	682	#	518	-0-	-164	-0-	21	1	472	3	Y	23					172
							25	9									
08	682	#	635	-0-	-47	-0-	27	1	584	3	Y	22					194
							24	9									
*09	633	R	633	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	26	171	1			49
							29	9									

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
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	477	3	39	9	Y	35	25	1			10
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	343	3	31	9	Y	28	25	1			13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					189
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	171	1			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					64

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
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1065	3	55	9	N	50	117	1			56
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1077	3	194	9	N	176	115	1			117
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1077	3	41	9	N	37	116	1			38
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	991	3	171	9	N	155	115	1			78
08	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	944	3	161	9	N	146	116	1			108
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
04	3000	N	326	-0-	-2674	119421	326	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	268	-0-	-2832	116589	268	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	298	-0-	-2702	113887	298	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	311	-0-	-2789	111098	311	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	314	-0-	-2786	108312	314	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	305	-0-	-2695	105617	305	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	29	2	N	-0-					111
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	17	1	28	2	N	-0-					111
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	22	1	32	2	N	3					114
							3	9									
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	16	1	35	2	N	-0-					114
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	13	2	N	2					116
							2	9									
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	N	-0-					116

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	N	6					10
							7	9									
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	11	1	19	2	N	-0-					10
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	13	1	19	2	N	6					16
							7	9									
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	21	2	N	1					17
							1	9									
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	2	N	-0-					17
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	N	-0-					17

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					41
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					41
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					41
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					41
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					41
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					41

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

04	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	3			N	-0-					81
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					81
06	1380	N	1145	-0-	-235	-0-	1145	3			N	-0-					81
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					81
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					81
*09	1140	N	862	-0-	-278	-0-	862	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

04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	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

04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					85
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					85
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					85
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					85
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	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

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

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

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
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	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
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					56
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					56
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					56
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					56
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					56
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	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
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					157
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					157
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-	157	7			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					50
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					50
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-	50	7			-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	237	1	264	2	Y	-0-					27
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	229	1	249	2	Y	-0-					27
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	216	1	183	2	Y	12					39
							13	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	98	1	136	2	Y	4					43
							4	9									
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	47	1	90	2	Y	-0-					43
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	31	1	66	2	Y	-0-					43

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					29
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					29
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					29
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					29
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					29
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

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

04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					30
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					30
06	2250	N	1794	-0-	-456	-0-	1794	2			N	-0-					30
07	2542	N	1675	-0-	-867	-0-	1675	2			N	-0-					30
08	2418	N	1598	-0-	-820	-0-	1598	2			N	-0-					30
09	1800	N	1593	-0-	-207	-0-	1593	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					21
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					21
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					21
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					21
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					21
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					21

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1587	2	210	9	N	191	179	1			93
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1635	2	200	9	N	182	179	1			96
06	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1617	2	162	9	N	147	184	1			59
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1681	2	222	9	N	202	185	1			76
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1696	2	196	9	N	178	179	1			75
09	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1604	2	163	9	N	148	187	1			36

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

04	1200	N	889	-0-	-311	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	787	-0-	-298	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	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

04	450	N	81	-0-	-369	-0-	81	2			N	-0-					108
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					108
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					108
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					108
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	409	2	32	9	N	29					137
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	450	2	21	9	N	19	148	1			8

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

04	555	N	159	-0-	-396	-0-	159	2			Y	-0-					51
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					51
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					51
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					51
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

04	316	N	87	-0-	-229	-0-	87	2			Y	-0-					16
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					16
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					16
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					16
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	747	-0-	-2153	128	747	2			Y	-0-					20
05	847	N	719	-0-	-128	-0-	719	2			Y	-0-					20
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					20
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					20
08	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			Y	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	604	N	150	-0-	-454	-0-	150	2			Y	-0-					61
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					61
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					61
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					61
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2486	N	706	-0-	-1780	-0-	706	2			Y	-0-					115
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					115
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					115
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					115
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					115
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					140
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					140
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					140
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					140
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					140
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
04	498	N	104	-0-	-394	-0-	104	2			Y	-0-					76
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					76
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					76
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					76
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	889	-0-	-2011	164	887	2	2	9	Y	2					65
05	892	N	728	-0-	-164	-0-	728	2			Y	-0-	48	1			17
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	747	2	3	9	Y	3					20
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	Y	2					22
08	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			Y	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	N	2					69
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					69
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2					71
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	N	4					75
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	299	2	3	9	N	3					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
04	1165	N	305	-0-	-860	-0-	305	2			Y	-0-					150
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					150
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					150
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					150
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	20	-0-	-52	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8664	X	2473	-0-	-6191	-0-	2471	2	2	9	Y	2					79
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2158	2	3	9	Y	3	63	1	3	8	16
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2204	2	3	9	Y	3					19
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2294	2	2	9	Y	2					21
08	2170	N	1335	-0-	-835	-0-	1335	2			Y	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	533	2	32	9	N	29	184	1			20
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	N	3					23
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	479	2	25	9	N	23					46
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	465	2	14	9	N	13					59
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	444	2	22	9	N	20					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12783	X	3537	-0-	-9246	-0-	3531	2	6	9	N	5					101
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3674	2	6	9	N	5					106
06	2910	X	2397	-0-	-513	-0-	2394	2	3	9	N	3					109
07	3565	X	2085	-0-	-1480	-0-	2085	2			N	-0-					109
08	3689	X	833	-0-	-2856	-0-	833	2			N	-0-					109
*09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					109

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					136
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3132	2	9	9	N	8	8	8			136
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					136
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					136
*08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8			136
*09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					136

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					31
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					31
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					31
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					31
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	48	1	270	2	N	-0-					32
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	50	1	281	2	N	-0-					32
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	48	1	273	2	N	-0-					32
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	2	N	-0-					32
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	50	1	287	2	N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3580	-0-	3580	14333	120	1	3402	2	N	53					215
							58	9									
05	DLQ G-10		2619	-0-	2619	16952	76	1	2543	2	N	-0-					215
06	18724	X	1772	-0-	-16952	-0-	120	1	1598	2	N	49	184	1			80
							54	9									
07	3689	X	3006	-0-	-683	-0-	124	1	2847	2	N	32					112
							35	9									
08	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	124	1	2918	2	N	68					180
							75	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					180

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					123
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					123
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					123
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					123
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					123
09	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

04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					22
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					22
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					22
09	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

04	180	N	57	-0-	-123	-0-	57	2			N	-0-					112
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					112
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					112
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					112
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					47
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					47
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					47
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					25
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					25
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					25
09	DELQ PR		316	-0-	316	316	316	3			N	-0-					25

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					19
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					19
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					19
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					19
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					19
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	160	2	20	9	N	18					29
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					29
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	561	2	26	9	N	24					53
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	891	2	42	9	N	38					91
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	754	2	14	9	N	13					104
09	480	N	268	-0-	-212	-0-	268	2			N	-0-	96	1			8

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

04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	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

04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	N	3					127
							3	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	55	1	723	2	N	12	38	1			101
							13	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	60	1	1470	2	N	11					112
							12	9									
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	66	1	1797	2	N	16	105	1			23
							18	9									
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	61	1	1320	2	N	3					26
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	381	-0-	-219	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					134
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					134
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					134
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					134
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					134
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	#	636	-0-	-24	-0-	115	1	521	2	N	-0-					135
05	682	#	654	-0-	-28	-0-	120	1	534	2	N	-0-					135
06	660	#	630	-0-	-30	-0-	115	1	515	2	N	-0-					135
07	682	#	649	-0-	-33	-0-	120	1	529	2	N	-0-					135
08	682	#	651	-0-	-31	-0-	120	1	531	2	N	-0-					135
09	630	#	624	-0-	-6	-0-	115	1	509	2	N	-0-					135

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	115	1	968	2	N	-0-					160
05	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	120	1	980	2	N	-0-					160
06	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	115	1	943	2	N	-0-					160
07	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	120	1	1006	2	N	-0-					160
08	1116	#	1104	-0-	-12	-0-	120	1	984	2	N	-0-					160
09	1080	#	1059	-0-	-21	-0-	115	1	944	2	N	-0-					160

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B	DENY	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					40
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					40
09	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
04	900	#	644	-0-	-256	-0-	640	2	4	9	N	4					137
05	806	#	622	-0-	-184	-0-	618	2	4	9	N	4					141
06	780	#	704	-0-	-76	-0-	701	2	3	9	N	3					144
07	713	#	688	-0-	-25	-0-	684	2	4	9	N	4					148
08	713	#	390	-0-	-323	-0-	390	2			N	-0-					148
09	690	#	344	-0-	-346	-0-	340	2	4	9	N	4					152

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
04	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					92
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					92
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					92
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					92
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					92
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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
04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	403	#	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	434	#	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*09	480	#	470	-0-	-10	-0-	470	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
04	14B2	EXT	158	-0-	158	408	158	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	165	-0-	165	573	165	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	154	-0-	154	727	154	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	145	-0-	145	872	145	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	127	-0-	127	999	127	2			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	10	-0-	10	1009	10	2			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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	131	-0-	-79	-0-	129	3	2	9	N	2					47
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	N	1					48
06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	N	2					50
07	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					50
08	526	R	526	-0-	-0-	-0-	525	3	1	9	N	1					51
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					51

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) //CONT.// 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					45
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					45
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					45
07	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					45
*08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					45
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					45

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					15
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					15
06	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					15
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					15
*08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					15
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
04	570	#	63	-0-	-507	-0-	63	2			N	-0-					120
05	589	#	138	-0-	-451	-0-	138	2			N	-0-					120
06	360	#	56	-0-	-304	-0-	56	2			N	-0-					120
07	341	#	54	-0-	-287	-0-	54	2			N	-0-					120
08	341	#	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					120
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	89	2	1	9	N	1					121

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
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24
05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					24
06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					24
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					24
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					24
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012 - PLUGGED 09/17/12

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1066	3	45	9	Y	41					41
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					41
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	936	3	4	9	Y	4					45
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1204	3	7	9	Y	6					51
09	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	1086	3	7	9	Y	6					57

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					68
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					68
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					68
07	403	N	91	-0-	-312	-0-	91	3			N	-0-					68
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					68
09	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	3			N	-0-					68

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

04	540	N	374	-0-	-166	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	450	N	30	-0-	-420	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	496	N	30	-0-	-466	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	3	N	-0-					33
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	62	1	777	3	N	-0-					33
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	60	1	721	3	N	-0-					33
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	3	N	-0-					33
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	3	N	-0-					33
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	3	N	-0-					33

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					28
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					28
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	3			N	-0-					28
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					28
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					190
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					216
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					231
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1			43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					32
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					32
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					32
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					32
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					32
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			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
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	838	3	12	9	Y	11	2	1			15
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	3	6	9	Y	5					20
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					20
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	799	3	9	9	Y	8					28
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	891	3	10	9	Y	9					37
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	817	3	3	9	Y	3					40

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
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2940		1870	-0-	-1070	314	1727	2	143	9	N	130	174	1			112
05	3038		1819	-0-	-1219	-0-	1689	2	130	9	N	118	169	1			61
06	2670	#	1505	-0-	-1165	-0-	1397	2	108	9	N	98					159
07	1922	#	1717	-0-	-205	-0-	1584	2	133	9	N	121	172	1			108
08	1922	#	1644	-0-	-278	-0-	1512	2	132	9	N	120	163	1			65
*09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1643	2	118	9	N	107					172

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX 659782
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	132	-0-	-198	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					28
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					28
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					28
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					28
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					28
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					28

ALLAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 123152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4138 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32861 02/01/2014

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					18
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					18
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					18
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					18
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					18
09	180	N	156	-0-	-24	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1957	3	39	9	N	35					64
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2279	3	51	9	N	46					110
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2025	3	12	9	N	11					121
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2345	3	10	9	N	9					130
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2187	3	7	9	N	6	71	1			65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	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
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					24
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					24
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					24
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					24
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					24
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	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
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					62
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					62
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					62
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					62
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					62
09	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
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					126
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					126
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					126
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					126
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					126
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					34
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					34
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					34
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					34
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					34
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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

04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1302	N	703	-0-	-599	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	3	1	9	N	1					42
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	3	1	9	N	1					43
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	3	1	9	N	1					44
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					44
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	790	3	1	9	N	1					45
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	768	3	1	9	N	1					46

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

04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					112
05	342	R	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	N	5					117
06	383	R	383	-0-	-0-	-0-	327	2	56	9	N	51	149	1			19
07	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					19
08	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					19
*09	503	R	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					21

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 3 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011 - PLUGGED 11/21/11

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

04	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

04	360 #	342	-0-	-18	-0-	340	2	2	9	N	2					192
05	372 #	334	-0-	-38	-0-	325	2	9	9	N	8					200
06	330 #	308	-0-	-22	-0-	307	2	1	9	N	1					201
07	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-	32	1			169
08	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-	41	1			128
09	330 #	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-	41	1			87

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

04	270 #	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270 #	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279 #	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

04	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	150 #	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*09	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	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
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	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
04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	372	#	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	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
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	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
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	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
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	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
04	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	330	#	305	-0-	-25	-0-	305	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
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	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
04	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	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
04	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	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
04	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					97
05	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					97
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					97
07	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					97
08	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					97
09	240	#	186	-0-	-54	-0-	186	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
04	600	#	118	-0-	-482	-0-	118	3			N	-0-					10
05	465	#	169	-0-	-296	-0-	169	3			N	-0-					10
06	450	#	69	-0-	-381	-0-	69	3			N	-0-					10
07	434	#	62	-0-	-372	-0-	62	3			N	-0-					10
08	434	#	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					10
09	420	#	29	-0-	-391	-0-	29	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					19
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					19
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
09	330	#	79	-0-	-251	-0-	79	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
04	240	#	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-					150
05	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					150
06	180	#	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-					150
07	186	#	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					150
08	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					150
09	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					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
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					23
05	341	#	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					23
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					23
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
08	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					23
09	300	#	226	-0-	-74	-0-	226	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					10
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					10
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					10
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-	10	1			-0-
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					10
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					10
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					10
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-	10	1			-0-
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					200
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					200
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					200
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					200
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					200
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					200

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
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					191
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					191
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-					191
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					191
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					191
09	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
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	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
04	2760	X	1916	-0-	-844	-0-	1914	2	2	9	N	2					38
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4669	2	4	9	N	4					42
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5295	2	1	9	N	1					43
07	3100	N	4568	-0-	1468	1468	4568	2			N	-0-					43
08	5823	X	4355	-0-	-1468	-0-	4354	2	1	9	N	1					44
*09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					44

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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					165
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					165
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					165
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					165
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					165
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					172
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					172
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					172
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					172
08	899	N	208	-0-	-691	-0-	208	2			N	-0-					172
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					46
05	682	N	221	-0-	-461	-0-	221	3			N	-0-					46
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					46
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					46
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					29
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					29
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	3			N	-0-					29
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					29
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					29
09	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
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	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
04	1380	N	1145	-0-	-235	-0-	1145	2			N	-0-					161
05	1488	N	277	-0-	-1211	-0-	277	2			N	-0-					161
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					161
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					161
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					161
09	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1294	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
04	1590	N	1353	-0-	-237	-0-	1353	2			N	-0-					18
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					18
06	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	1164	2			N	-0-					18
07	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2			N	-0-					18
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					18
09	1170	N	896	-0-	-274	-0-	896	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
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-					61
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					61
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					61
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					61
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					61
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	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
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	102	1	210	3	Y	15					75
							17	9									
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	98	1	193	3	Y	-0-					75
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	101	1	189	3	Y	-0-					75
*06	330	N	276	-0-	-54	-0-	98	1	178	3	Y	-0-					75
*07	310	N	260	-0-	-50	-0-	100	1	160	3	Y	-0-	65	1			10
*08	279	N	250	-0-	-29	-0-	100	1	150	3	Y	-0-	2	1			8
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	96	1	133	3	Y	2					10
							2	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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

04	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-	82	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	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

04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

04	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	2077	2	89	9	Y	81					122
05	2418	N	1963	-0-	-455	-0-	1900	3	63	9	Y	57	128	1			51
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2082	3	95	9	Y	86	130	1			7
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2305	3	89	9	Y	81					88
*08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2390	3	87	9	Y	79	131	1			36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

04	960	N	785	-0-	-175	-0-	763	3	22	9	Y	20					60
05	961	N	712	-0-	-249	-0-	697	3	15	9	Y	14	31	1			43
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	710	3	22	9	Y	20	31	1			32
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	571	3	22	9	Y	20					52
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	735	3	20	9	Y	18	31	1			39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	147	3	9	9	Y	8					25
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	143	3	6	9	Y	5	12	1			18
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	149	3	9	9	Y	8	12	1			14
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	3	8	9	Y	7					21
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	144	3	9	9	Y	8	12	1			17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	26	1	750	3	Y	19					44
							21	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	25	1	732	3	Y	6	41	1			9
							7	9									
06	630	N	425	-0-	-205	-0-	13	1	400	3	Y	11	4	1			16
							12	9									
07	837	N	384	-0-	-453	-0-	12	1	372	3	Y	-0-					16
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	3	Y	3					19
							3	9									
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	28	1	832	3	Y	38					57
							42	9									

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	306	-0-	-144	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

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

TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

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

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080204 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6630 - 6634

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

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					18
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					18
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					18
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					18
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					18
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					18

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					19
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					19
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					19
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					19
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					19
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					19

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					49
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					49
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					49
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					49
08	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					49
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					49

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	690	N	496	-0-	-194	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	660	N	510	-0-	-150	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	649	-0-	-161	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
-D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

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

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	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

04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1343	-0-	-307	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1249	-0-	-518	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1044	-0-	-306	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEJAS WESTERN CORP. //CONT.// 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1577	-0-	-373	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1724	-0-	-539	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	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
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*09	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	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
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					32
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					32
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					32
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					32
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					32
*09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					32

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	3			N	-0-					92
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					92
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	3			N	-0-					92
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-					92
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					92
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	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

04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	630	N	406	-0-	-224	-0-	406	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					28
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					28
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					28
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					28
08	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	3			N	-0-					28
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	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
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					61
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					61
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					61
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					61
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					61
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					61

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
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					97
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					97
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					97
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					97
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					97
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					97

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
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	185	1	69	2	N	-0-					33
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	181	1	91	2	N	-0-					33
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	175	1	80	2	N	-0-					33
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	145	1	72	2	N	7					40
							8	9									
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	165	1	80	2	N	-0-					40
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	143	1	78	2	N	-0-					40

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
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					20
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					20
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					20
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					20
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					20
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					9
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	179	-0-	-91	-0-	179	2			Y	-0-					94
05	279	#	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					94
06	270	#	123	-0-	-147	-0-	122	2	1	9	Y	1					95
07	279	#	62	-0-	-217	-0-	62	2			Y	-0-					95
08	280	R	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1					96
*09	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					96

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
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	120	1	399	3	Y	-0-					1
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	124	1	410	3	Y	-0-					1
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	120	1	191	3	Y	-0-					1
07	465	N	313	-0-	-152	-0-	124	1	189	3	Y	-0-					1
08	465	N	252	-0-	-213	-0-	124	1	128	3	Y	-0-					1
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	120	1	180	3	Y	-0-					1

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
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	747	2	287	3	N	-0-					64
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	740	2	287	3	N	-0-					64
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	693	2	302	3	N	52					116
							57	9									
07	1054	N	974	-0-	-80	-0-	690	2	283	3	N	1					117
							1	9									
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	653	2	274	3	N	-0-					117
09	1050	N	869	-0-	-181	-0-	612	2	257	3	N	-0-					117

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					3
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					3
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					3
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1					4
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					4

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					42
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					42
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					42
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					42
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1					43
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					43

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					48
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					48
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					48
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					48
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1					49
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					49

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					46
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					46
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					46
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					46
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					46
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					46

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. //CONT.// 085431
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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					11
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					11
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					11
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					11
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					11
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	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
04	810	N	539	-0-	-271	-0-	525	2	14	9	N	13					58
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	781	2	10	9	N	9					67
06	840	N	509	-0-	-331	-0-	502	2	7	9	N	6					73
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	550	2	1	9	N	1					74
08	806	N	658	-0-	-148	-0-	656	2	2	9	N	2					76
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	N	1					77

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
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	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
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					68
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					68
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					68
07	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	3			N	-0-					68
08	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					68
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					68

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 152306 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5802 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012 - P&A 09-06-2012

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
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
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					59
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					59
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					59
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					59
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					59
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	3	1	9	N	1					60
05	651	N	502	-0-	-149	-0-	501	3	1	9	N	1					61
06	570	N	449	-0-	-121	-0-	448	3	1	9	N	1					62
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	425	3	1	9	N	1					63
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	3	1	9	N	1					64
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	N	1					65

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
04	3120	X	2934	-0-	-186	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2679	-0-	-359	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	2602	3			N	-0-					2

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
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	590	2	136	9	N	124	192	1			144
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	536	2	89	9	N	81	182	1			43
06	660	N	388	-0-	-272	-0-	388	2			N	-0-					43
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	709	2	28	9	N	25					68
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	581	2	87	9	N	79					147
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2	9	N	2					97
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					97
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					97
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					97
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					97
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					97

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

GILMAC (CONGL) //CONT.// 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*09	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	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
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) //CONT.// 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
08	155	N	55	-0-	-100	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-

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

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1410	2	9	9	N	8					150
05	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	N	12					162
06	1710	#	1356	-0-	-354	-0-	1291	2	65	9	N	59	164	1			57
07	1767	#	1275	-0-	-492	-0-	1255	2	20	9	N	18					75
08	1767	#	1324	-0-	-443	-0-	1289	2	35	9	N	32					107
09	1410	#	1190	-0-	-220	-0-	1181	2	9	9	N	8					115

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					92
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					92
06	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	2			N	-0-					92
07	930	N	118	-0-	-812	-0-	118	2			N	-0-					92
08	620	N	60	-0-	-560	-0-	60	2			N	-0-					92
09	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

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

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					139
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					139
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					139
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					139
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					139
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	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
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					7
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					7
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					7
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					7
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					7
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					49
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					49
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					49
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					49
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					49
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					76
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					76
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					76
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					76
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					76
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					22
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					22
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					22
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					22
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					22
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	403	N	164	-0-	-239	-0-	163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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

04	851	N	645	-0-	-206	-0-	636	3	9	9	Y	8	65	1			3
05	558	N	58	-0-	-500	-0-	58	3			Y	-0-					3
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			Y	-0-					3
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	Y	4					7
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	666	3	15	9	Y	14					21
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	Y	7					28

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	969	-0-	-1931	486	955	3	14	9	Y	13	99	1			64
05	806	N	87	-0-	-719	-0-	87	3			Y	-0-					64
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			Y	-0-					64
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	3	6	9	Y	5	1	8			68
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	997	3	15	9	Y	14					82
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	3	9	9	Y	8					90

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

04	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN) 36300 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ELDER, NEAL 247285
MOORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 021390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	342	N	83	-0-	-259	-0-	72	3	11	9	Y	10					78
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					78
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	94	3	8	9	Y	7					85
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	3	6	9	Y	5					90
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	98	3	4	9	Y	4					94
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	3	6	9	Y	5					99

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	379	-0-	-251	-0-	379	2			N	-0-					6
05	682	N	343	-0-	-339	-0-	343	2			N	-0-					6
06	600	N	337	-0-	-263	-0-	337	2			N	-0-					6
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-	6	1			-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	16					16
							18	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					16
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					16
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					16
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	-0-					16
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					78
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					78
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					78
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					78
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					78
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					51
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					51
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					51
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					51
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					51
*09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	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
04	29	R	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

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

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

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

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
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	15	17	1			6
							17	9									
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	14	15	1			5
							15	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	13	14	1			4
							14	9									
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	24	2	N	13	10	1			7
							14	9									
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	18	19	1			6
							20	9									
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	14	15	1			5
							15	9									

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	#	88	-0-	-452	-0-	88	2			N	-0-					407
05	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					407
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					407
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					407
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					407
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					1330
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					1330
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					1330
07	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					1330
08	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					1330
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					263
05	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					263
06	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					263
07	1581	#	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-					263
08	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					263
09	1410	#	NO RPT	-0-	-1410	-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
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					79
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					79
07	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					79
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					181
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					181
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					181
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					181
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					22
05	713	N	364	-0-	-349	-0-	364	3			Y	-0-					22
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3			Y	-0-					22
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					22
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	73	3	29	9	N	26	176	1			122
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	601	3	43	9	N	39					161
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	359	3	48	9	N	44					205
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	238	3	41	9	N	37	161	1			81
08	651	N	527	-0-	-124	-0-	496	3	31	9	N	28					109
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	306	3	46	9	N	42					151

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
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7 33	1 9	204	3	Y	30					116
05	403	N	268	-0-	-135	-0-	7 52	1 9	209	3	Y	47					163
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7 59	1 9	211	3	Y	54	168	1			49
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8 41	1 9	247	3	Y	37					86
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	7 45	1 9	200	3	Y	41					127
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7 39	1 9	230	3	Y	35					162

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					120
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					120
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					120
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					120
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					120
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

04	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					3
05	651	#	325	-0-	-326	-0-	325	3			N	-0-					3
06	540	#	384	-0-	-156	-0-	384	3			N	-0-					3
07	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					3
08	713	#	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					3
09	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					3

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					87
05	1085	N	576	-0-	-509	-0-	576	2			Y	-0-					87
06	1020	N	398	-0-	-622	-0-	398	2			Y	-0-					87
07	DLQ G-10		260	-0-	260	260	260	2			Y	-0-					87
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	260					Y	-0-					87
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					87

HENDERSON (ATOKA) 40345 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HOUSE WELL #: 2 RRCID -> 109425 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4464 - 4472

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2014 - PLUGGED 05/04/14

HENDERSON RANCH (MARBLE FALLS) 40400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RHODES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 102462 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5257 - 5264

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2014 - PLUGGED 05/21/14

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	N	4					96
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	N	5					101
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					101
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	164	3	6	9	N	5					106
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	3	4	9	N	4					110
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	3	4	9	N	4					114

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					59
09	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			41
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					36
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					36
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					36
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					36
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					36
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					36

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					4
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					4
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					4
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					4
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					4
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	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
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					97
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					97
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					97
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			N	-0-					97
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					97
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					97

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

04	390	N	359	-0-	-31	-0-	352	2	7	9	N	6					90
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					90
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	392	2	80	9	N	73	75	1			88
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	368	2	1	9	N	1	72	7			17
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	343	2	2	9	N	2					19
09	480	N	411	-0-	-69	-0-	394	2	17	9	N	15					34

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	7			2
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2026	2	33	9	N	30					142
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	2	11	9	N	10					152
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2022	2	24	9	N	22	155	1			19
07	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2026	2	10	9	N	9					28
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1566	2	4	9	N	4					32
09	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	1908	2	17	9	N	15					47

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	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

04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	636	-0-	-474	-0-	608	2	28	9	N	25					40
05	1023	X	695	-0-	-328	-0-	603	2	92	9	N	84	109	1			15
06	870	X	637	-0-	-233	-0-	607	2	30	9	N	27					42
07	744	X	88	-0-	-656	-0-	68	2	20	9	N	18					60
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	3					63
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	63	118	1			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
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					1
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			Y	-0-					1
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2			Y	-0-					1
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					1
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					1
*09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	539	2	89	9	Y	81					123
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	500	2	139	9	Y	126	166	1			83
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	459	2	109	9	Y	99					182
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	439	2	90	9	Y	82	177	1			87
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	354	2	75	9	Y	68	96	1			59
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	353	2	208	9	Y	189	69	1			179

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
04	T. A.		695	-0-	695	2498	621	2	74	9	Y	67	163	1			62
05	T. A.		681	-0-	681	3179	602	2	79	9	Y	72					134
06	T. A.		693	-0-	693	3872	614	2	79	9	Y	72	168	1			38
07	3100	N	348	-0-	-2752	1120	328	2	20	9	Y	18					56
*08	1125	N	5	-0-	-1120	-0-	5	2			Y	-0-	44	1			12
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					12

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
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					107
05	1085	N	44	-0-	-1041	-0-	44	2			Y	-0-					107
06	1170	N	17	-0-	-1153	-0-	17	2			Y	-0-					107
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					107
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	82	1			25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25

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
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	783	-0-	-327	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	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
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					20
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					20
06	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	1333	2			Y	-0-					20
07	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	1341	2			Y	-0-					20
08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			Y	-0-					20
09	1320	N	952	-0-	-368	-0-	952	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1525	2	11	9	Y	10					117
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1366	2	41	9	Y	37					154
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					154
07	1581	N	17	-0-	-1564	-0-	17	2			Y	-0-					154
08	1395	N	554	-0-	-841	-0-	541	2	13	9	Y	12	133	1			33
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					33

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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-	1	5			70
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					70
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					70
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	55	1			15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1					12
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					12
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					12
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					12
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					12
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	1922	-0-	-3088	-0-	1816	2	106	9	Y	96	178	1			53
05	5084	X	1918	-0-	-3166	-0-	1837	2	81	9	Y	74					127
06	4320	X	1336	-0-	-2984	-0-	1284	2	52	9	Y	47					174
07	2604	X	1340	-0-	-1264	-0-	1281	2	59	9	Y	54	175	1			53
08	2604	X	354	-0-	-2250	-0-	341	2	13	9	Y	12					65
09	1920	X	372	-0-	-1548	-0-	273	2	99	9	Y	90	63	1			92

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	292	2	139	9	N	126					233
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	352	2	135	9	N	123	179	1			177
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	73	2	123	9	N	112	172	1			117
07	434	N	289	-0-	-145	-0-	132	2	157	9	N	143	155	1			105
*08	496	N	213	-0-	-283	-0-	97	2	116	9	N	105	177	1			33
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	83	2	133	9	N	121	46	1			108

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					17
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					17
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					17
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2045	2	1	9	Y	1					18
08	2325	N	1024	-0-	-1301	-0-	1024	2			Y	-0-					18
09	2250	N	1012	-0-	-1238	-0-	1012	2			Y	-0-					18

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	331	2	35	9	Y	32					154
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	172	2	37	9	Y	34					188
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	533	2	18	9	Y	16	162	1			42
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	783	2	39	9	Y	35					77
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	155	2	32	9	Y	29					106
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	250	2	28	9	Y	25	114	1			17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					13
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2			Y	-0-					13
06	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	2			Y	-0-					13
07	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2			Y	-0-					13
08	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					13
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					13

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: RRCID -> 205234 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5970 - 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2009

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					90
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	725	2	226	9	N	205	153	1			142
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1534	2	231	9	N	210	175	1			177
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1267	2	90	9	N	82	172	1			87
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	917	2	9	9	N	8					95
09	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	927	2	147	9	N	134	174	1			55

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-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

04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					37
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	357	2			Y	-0-					37
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	Y	5					42
07	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			Y	-0-					42
08	372	N	135	-0-	-237	-0-	126	2	9	9	Y	8					50
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			Y	-0-					50

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					72
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					72
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					72
07	T. A.		252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-	61	1			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

04	3150	X	1055	-0-	-2095	-0-	1047	2	8	9	N	7					117
05	2945	X	1112	-0-	-1833	-0-	1093	2	19	9	N	17					134
06	1470	X	1279	-0-	-191	-0-	1254	2	25	9	N	23					157
07	1519	X	1058	-0-	-461	-0-	996	2	62	9	N	56	173	1			40
08	1333	X	480	-0-	-853	-0-	480	2			N	-0-					40
09	1290	X	222	-0-	-1068	-0-	222	2			N	-0-					40

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

04	3150	X	2606	-0-	-544	-0-	2523	2	83	9	N	75	179	1			42
05	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	2588	2	81	9	N	74					116
06	2760	X	2467	-0-	-293	-0-	2403	2	64	9	N	58					174
07	2759	X	2202	-0-	-557	-0-	2171	2	31	9	N	28					202
08	2728	X	305	-0-	-2423	-0-	305	2			N	-0-					202
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					202

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

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

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

04	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7616	2	107	9	N	97					171
05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7507	2	83	9	N	75	189	1			57
06	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6996	2	57	9	N	52					109
07	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7014	2	50	9	N	45					154
08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5853	2	65	9	N	59					213
*09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4061	2	43	9	N	39	183	1			69

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4390	2	110	9	N	100	189	1			50
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4286	2	46	9	N	42					92
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4234	2	39	9	N	35					127
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4397	2	33	9	N	30					157
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4620	2	9	9	N	8					165
*09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4497	2	54	9	N	49	176	1			38

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					94
05	3100	N	7163	-0-	4063	4063	7085	2	78	9	N	71					165
06	3000	N	5416	-0-	2416	6479	5385	2	31	9	N	28	165	1			28
07	3100	N	4605	-0-	1505	7984	4564	2	41	9	N	37					65
08	11702	X	3718	-0-	-7984	-0-	3690	2	28	9	N	25					90
*09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3200	2	32	9	N	29					119

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

04	0	W	1970	-0-	1970	2816	1867	2	103	9	N	94	179	1			52
05	3835	X	1019	-0-	-2816	-0-	942	2	77	9	N	70					122
06	810	X	36	-0-	-774	-0-	36	2			N	-0-					122
07	2046	X	31	-0-	-2015	-0-	31	2			N	-0-					122
08	2046	X	52	-0-	-1994	-0-	51	2	1	9	N	1					123
09	1980	X	50	-0-	-1930	-0-	49	2	1	9	N	1	114	1			10

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

04	0	W	1826	-0-	1826	7240	1707	2	119	9	N	108	180	1			146
05	9317	X	2077	-0-	-7240	-0-	1970	2	107	9	N	97					243
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1835	2	120	9	N	109	183	1			169
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1809	2	125	9	N	114					283
08	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1779	2	102	9	N	93	180	1			196
*09	3000	N	6182	-0-	3182	3182	6154	2	28	9	N	25					221

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	765	1	799	2	N	76	154	1			114
							84	9									
05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	861	1	824	2	N	62	1	8			175
							68	9									
06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	874	1	951	2	N	37					212
							41	9									
07	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	865	1	915	2	N	35					247
							39	9									
08	1767	X	602	-0-	-1165	-0-	602	2			N	-0-					247
09	1860	X	470	-0-	-1390	-0-	470	2			N	-0-					247

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
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	N	5					59
							6	9									
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	10	1	510	2	N	63					122
							69	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	12	1	540	2	N	201					323
							221	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	26	1	1434	2	N	179	358	1			144
							197	9									
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	17	1	1252	2	N	166					310
							183	9									
*09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	37	1	1958	2	N	175	177	1			308
							193	9									

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	6991	-0-	-3959	-0-	6974	2	17	9	N	15					141
05	11315	X	6118	-0-	-5197	-0-	6118	2			N	-0-					141
06	10680	X	5478	-0-	-5202	-0-	5478	2			N	-0-					141
07	9331	X	2042	-0-	-7289	-0-	2042	2			N	-0-					141
08	9176	X	209	-0-	-8967	-0-	209	2			N	-0-					141
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					141

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7545	2	132	9	N	120	182	1			202
05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6787	2	185	9	N	168	173	1			197
06	6960	X	6166	-0-	-794	-0-	6074	2	92	9	N	84	186	1			95
07	7936	X	4771	-0-	-3165	-0-	4731	2	40	9	N	36					131
08	7936	X	4048	-0-	-3888	-0-	4023	2	25	9	N	23					154
09	7680	X	2676	-0-	-5004	-0-	2662	2	14	9	N	13					167

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					78
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					78
06	180	X	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					78
07	372	X	185	-0-	-187	-0-	185	2			N	-0-					78
08	372	X	130	-0-	-242	-0-	130	2			N	-0-					78
09	360	X	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					78

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					37
05	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					37
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					37
07	961	X	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					37
08	961	X	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					37
09	930	X	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					37

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	451	-0-	-269	-0-	451	2			N	-0-					139
05	682	X	195	-0-	-487	-0-	184	2	11	9	N	10					149
06	660	X	532	-0-	-128	-0-	515	2	17	9	N	15					164
07	558	X	77	-0-	-481	-0-	49	2	28	9	N	25					189
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	17					206
09	540	X	126	-0-	-414	-0-	85	2	41	9	N	37	35	1			208

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
04	810	X	552	-0-	-258	-0-	543	2	9	9	N	8					146
05	837	X	652	-0-	-185	-0-	639	2	13	9	N	12					158
06	810	X	430	-0-	-380	-0-	430	2			N	-0-					158
07	682	X	300	-0-	-382	-0-	287	2	13	9	N	12					170
08	651	X	512	-0-	-139	-0-	506	2	6	9	N	5					175
09	630	X	575	-0-	-55	-0-	567	2	8	9	N	7					182

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					79
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					79
06	180	X	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					79
07	372	X	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					79
08	372	X	136	-0-	-236	-0-	136	2			N	-0-					79
09	360	X	140	-0-	-220	-0-	140	2			N	-0-					79

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			56
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	311	2	15	9	N	14	14	8			56
06	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1612	2	66	9	N	60	92	1	8	8	16
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1201	2	135	9	N	123	3	8			136
08	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1415	2	24	9	N	22	7	8			151
09	1680	X	1556	-0-	-124	-0-	1503	2	53	9	N	48	134	1	3	8	62

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	9370	-0-	9370	36781	9344	2	26	9	N	24					267
05	49383	X	12602	-0-	-36781	-0-	12573	2	29	9	N	26					293
06	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9561	2	24	9	N	22					315
07	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9747	2	6	9	N	5					320
*08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9496	2	2	9	N	2	146	1			176
*09	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9156	2	3	9	N	3					179

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	655	-0-	-2825	-0-	633	2	22	9	N	20					71
05	2263	X	247	-0-	-2016	-0-	205	2	42	9	N	38	11	8			98
06	2190	X	130	-0-	-2060	-0-	119	2	11	9	N	10	72	1	4	8	32
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	20					52
08	682	X	221	-0-	-461	-0-	210	2	11	9	N	10	7	8			55
09	660	X	75	-0-	-585	-0-	75	2			N	-0-					55

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					-0-

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	2127	-0-	-2343	-0-	2112	2	15	9	N	14					114
05	4619	X	1160	-0-	-3459	-0-	1131	2	29	9	N	26					140
06	3450	X	2865	-0-	-585	-0-	2851	2	14	9	N	13					153
07	2201	X	1551	-0-	-650	-0-	1494	2	57	9	N	52					205
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2670	2	78	9	N	71					276
*09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	2944	2	171	9	N	155	331	1			100

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		180	-0-	180	180	180	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2973	-0-	2973	3153	2973	3			N	-0-					-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
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	267	3	28	9	N	25	185	1			9
05	496	X	329	-0-	-167	-0-	329	3			N	-0-					9
06	480	X	119	-0-	-361	-0-	119	3			N	-0-					9
07	496	X	152	-0-	-344	-0-	152	3			N	-0-					9
*08	434	X	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					9
*09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					9

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
04	1230	X	192	-0-	-1038	-0-	192	2			N	-0-					120
05	961	X	558	-0-	-403	-0-	558	2			N	-0-					120
06	930	X	490	-0-	-440	-0-	490	2			N	-0-					120
07	961	X	338	-0-	-623	-0-	338	2			N	-0-					120
08	775	X	105	-0-	-670	-0-	105	2			N	-0-					120
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-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
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					82
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					82
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					82
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					82
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					82
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					82

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1402	-0-	-608	-0-	1402	2			N	-0-					59
05	2015	X	1862	-0-	-153	-0-	1862	2			N	-0-					59
06	1950	X	1612	-0-	-338	-0-	1612	2			N	-0-					59
07	1829	X	1367	-0-	-462	-0-	1367	2			N	-0-					59
08	1860	X	1645	-0-	-215	-0-	1645	2			N	-0-					59
09	1800	X	1291	-0-	-509	-0-	1291	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					24
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	1	2	1	9	N	1					25
07	14B2 EXT		13	-0-	13	15	12	2	1	9	N	1					26
08	14B2 EXT		31	-0-	31	46	30	2	1	9	N	1					27
*09	50	X	4	-0-	-46	-0-	2	2	2	9	N	2					29

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55

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
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					14
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					14
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					14
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					14
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					14
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					20
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					20
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					20
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					20
08	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					20
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	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
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	391	2	2	9	N	2					24
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2					26
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	375	2	2	9	N	2					28
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					30
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	356	2	160	9	N	145	175	1			-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	511	2	4	9	N	4					4

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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					23
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					23
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					46
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					46
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					46
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					46
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					46
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8	9	N	7	167	1			2
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	609	2	17	9	N	15					17
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	488	2	21	9	N	19					36
07	775	N	556	-0-	-219	-0-	534	2	22	9	N	20					56
08	620	N	462	-0-	-158	-0-	437	2	25	9	N	23					79
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19	9	N	17					96

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	218	2	36	9	N	33					86
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	204	2	21	9	N	19					105
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	197	2	69	9	N	63	158	1			10
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	168	2	13	9	N	12					22
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	184	2	17	9	N	15					37
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	199	2	13	9	N	12					49

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129

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
04	660	X	503	-0-	-157	-0-	436	2	67	9	N	61					176
05	682	X	506	-0-	-176	-0-	433	2	73	9	N	66	171	1			71
06	630	X	422	-0-	-208	-0-	420	2	2	9	N	2					73
07	620	X	290	-0-	-330	-0-	279	2	11	9	N	10					83
08	558	X	177	-0-	-381	-0-	130	2	47	9	N	43					126
09	510	X	143	-0-	-367	-0-	137	2	6	9	N	5					131

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

04	360	X	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					15
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					15
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					15
07	341	X	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					15
08	372	X	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					15
09	360	X	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

04	14B2 EXT		589	-0-	589	736	587	2	2	9	N	2					66
05	1473	X	737	-0-	-736	-0-	735	2	2	9	N	2					68
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	N	2					70
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1656	2	175	9	N	159	163	1			66
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2169	2	321	9	N	292	358	1			-0-
*09	3000	N	3515	-0-	515	515	2972	2	543	9	N	494	360	1			134

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	170	2	39	9	N	35					35
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					35
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					35
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					35
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					35
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					35

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					32
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					33
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					33
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2					35
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	2					37
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2					39

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

04	390	X	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-					25
05	403	X	188	-0-	-215	-0-	188	2			N	-0-					25
06	390	X	237	-0-	-153	-0-	237	2			N	-0-					25
07	341	X	120	-0-	-221	-0-	120	2			N	-0-					25
08	279	X	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					25
*09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					15
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					15
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					15
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					15
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					33
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					33
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					33
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					33
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					33

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
04	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					17
05	62	X	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					17
06	60	X	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					17
07	62	X	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					17
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					18
09	60	X	6	-0-	-54	-0-	5	2	1	9	N	1					19

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
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					95
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					95
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					95
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					95
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					95
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					95

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	602	-0-	-178	-0-	566	2	36	9	N	33					64
05	775	X	613	-0-	-162	-0-	578	2	35	9	N	32					96
06	690	X	556	-0-	-134	-0-	526	2	30	9	N	27					123
07	713	X	554	-0-	-159	-0-	518	2	36	9	N	33					156
08	620	X	495	-0-	-125	-0-	474	2	21	9	N	19	160	1			15
09	600	X	456	-0-	-144	-0-	424	2	32	9	N	29					44

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					25
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					25
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					25
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					25
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					25
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					53
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					53
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					53
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					53
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					53
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					53

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-					50
05	434	X	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					50
06	420	X	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					50
07	434	X	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					50
08	403	X	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					50
09	360	X	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					50

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					67
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					67
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					67
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					67
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					67
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					67

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

04	780	X	757	-0-	-23	-0-	726	2	31	9	N	28					49
05	806	X	751	-0-	-55	-0-	718	2	33	9	N	30					79
06	780	X	702	-0-	-78	-0-	671	2	31	9	N	28					107
07	806	X	325	-0-	-481	-0-	302	2	23	9	N	21					128
08	806	X	748	-0-	-58	-0-	715	2	33	9	N	30	155	1			3
09	750	X	742	-0-	-8	-0-	712	2	30	9	N	27					30

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

04	120	X	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					1
05	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					1
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					1
07	124	X	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					1
08	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					1
*09	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					1

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

04	330	X	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					1
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					1
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					1
07	341	X	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					1
08	341	X	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					1
09	330	X	198	-0-	-132	-0-	198	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

04	1080	X	619	-0-	-461	-0-	619	2			N	-0-					61
05	1023	X	559	-0-	-464	-0-	559	2			N	-0-					61
06	810	X	247	-0-	-563	-0-	247	2			N	-0-					61
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	10					71
08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1525	2	198	9	N	180	172	1			79
*09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	1913	2	149	9	N	135	157	1			57

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

04	510	N	442	-0-	-68	-0-	406	2	36	9	N	33					85
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	371	2	39	9	N	35					120
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	313	2	37	9	N	34					154
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	320	2	33	9	N	30	156	1			28
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	328	2	31	9	N	28					56
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	261	2	25	9	N	23					79

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

04	5820	X	3821	-0-	-1999	-0-	3528	2	293	9	N	266	349	1			30
05	6014	X	3098	-0-	-2916	-0-	2826	2	272	9	N	247	176	1			101
*06	11700	X	2494	-0-	-9206	-0-	2345	2	149	9	N	135	184	1			52
*07	12090	X	2276	-0-	-9814	-0-	2075	2	201	9	N	183	172	1			63
*08	12090	X	2083	-0-	-10007	-0-	1938	2	145	9	N	132	180	1			15
*09	11700	X	1754	-0-	-9946	-0-	1638	2	116	9	N	105					120

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

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

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					7
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					7
06	1590	X	1008	-0-	-582	-0-	1008	2			N	-0-					7
07	1705	X	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					7
08	1705	X	1505	-0-	-200	-0-	1505	2			N	-0-					7
09	1650	X	1533	-0-	-117	-0-	1533	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

EC STRYKER INC 239977
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4336	2	42	9	N	38	155	1			35
05	7781	X	3038	-0-	-4743	-0-	3003	2	35	9	N	32					67
06	7530	X	3205	-0-	-4325	-0-	3181	2	24	9	N	22					89
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5843	2	142	9	N	129	167	1			51
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5055	2	98	9	N	89					140
*09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4924	2	76	9	N	69	163	1			46

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					17
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					17
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					17
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					39
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					39
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					39
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*09	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					39

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					44
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	2					46
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	1					47
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					47

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					33
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	33	7			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					78
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	N	8	62	7			24
06	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					24
07	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2			N	-0-					24
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					69
05	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					69
07	558	X	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					69
08	589	X	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					69
*09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					69

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	960	X	848	-0-	-112	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	824	-0-	-447	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	761	-0-	-510	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	660	-0-	-570	-0-	660	2			N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					90
05	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					90
06	150	#	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					90
07	124	#	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					90
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					90
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

04	660	#	576	-0-	-84	-0-	576	3			N	-0-					66
05	682	#	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					66
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					66
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					66
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					66
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					66

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	14B2	EXT	299	-0-	299	299	299	3			N	-0-					201
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	299					N	-0-					201
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	299					N	-0-					201
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	299					N	-0-					201
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					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
04	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	279	#	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	#	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	310	#	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					62
05	341	#	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-					62
06	330	#	76	-0-	-254	-0-	76	2			N	-0-					62
07	341	#	51	-0-	-290	-0-	51	2			N	-0-					62
08	217	#	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					62
09	150	#	21	-0-	-129	-0-	20	2	1	9	N	1					63

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					129
05	868	#	227	-0-	-641	-0-	227	2			N	-0-					129
06	2280		2512	-0-	232	232	2512	2			N	-0-					129
07	1647	R	1415	-0-	-232	-0-	1415	2			N	-0-					129
08	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					129
09	2280		1485	-0-	-795	-0-	1485	2			N	-0-					129

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	#	925	-0-	-215	-0-	925	3			N	-0-					25
05	1116	#	951	-0-	-165	-0-	951	3			N	-0-					25
06	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1111	3	169	9	N	154	157	1			22
07	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					22
08	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					22
09	930	#	NO RPT	-0-	-930	-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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	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
04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-					11
05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	N	-0-					11
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	N	-0-					11
07	186	#	180	-0-	-6	-0-	7	1	173	2	N	-0-					11
08	445	R	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	2	N	-0-					11
*09	277	R	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	-0-					11

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
04	150	#	92	-0-	-58	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
05	155	#	97	-0-	-58	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
09	90	#	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-

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
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					9
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	96	2	25	9	N	23					54
05	155	#	110	-0-	-45	-0-	85	2	25	9	N	23					77
06	150	#	120	-0-	-30	-0-	96	2	24	9	N	22					99
07	155	#	116	-0-	-39	-0-	93	2	23	9	N	21					120
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	101	2	24	9	N	22					142
*09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20					162

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	186	#	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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

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

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	#	1298	-0-	-172	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1350	#	1248	-0-	-102	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
08	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
09	1470	#	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-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
04	588	R	588	-0-	-0-	-0-	569	2	19	9	N	17					91
05	590	R	590	-0-	-0-	-0-	569	2	21	9	N	19					110
06	545	R	545	-0-	-0-	-0-	526	2	19	9	N	17					127
07	620	R	620	-0-	-0-	-0-	600	2	20	9	N	18					145
08	620	#	562	-0-	-58	-0-	542	2	20	9	N	18					163
09	600	#	582	-0-	-18	-0-	553	2	29	9	N	26	164	1			25

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					18
05	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					18
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					18
07	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					18
08	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					18
*09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	901	R	901	-0-	-0-	-0-	898	2	3	9	N	3					171
05	899	#	850	-0-	-49	-0-	838	2	12	9	N	11					182
06	961	R	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	N	15					197
07	964	R	964	-0-	-0-	-0-	953	2	11	9	N	10	160	1			47
08	959	R	959	-0-	-0-	-0-	950	2	9	9	N	8					55
09	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					55

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	279	#	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	279	#	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-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
04	480	#	461	-0-	-19	-0-	43	1	418	2	N	-0-					-0-
05	558	#	446	-0-	-112	-0-	44	1	402	2	N	-0-					-0-
06	675	R	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	N	-0-					-0-
07	527	R	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	2	N	-0-					-0-
08	527	#	504	-0-	-23	-0-	52	1	452	2	N	-0-					-0-
09	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	2	N	-0-					-0-
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	41	1	246	2	N	-0-					-0-
06	270	#	217	-0-	-53	-0-	40	1	177	2	N	-0-					-0-
07	341	#	262	-0-	-79	-0-	41	1	221	2	N	-0-					-0-
08	341	#	271	-0-	-70	-0-	41	1	230	2	N	-0-					-0-
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

04	398	R	398	-0-	-0-	-0-	85	1	304	2	N	8					83
							9	9									
05	342	R	342	-0-	-0-	-0-	88	1	246	2	N	7					90
							8	9									
06	330	#	268	-0-	-62	-0-	85	1	177	2	N	5					95
							6	9									
07	403	#	320	-0-	-83	-0-	88	1	221	2	N	10					105
							11	9									
08	403	#	320	-0-	-83	-0-	88	1	230	2	N	2	42	1			65
							2	9									
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					65

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

04	14	#	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

04	924	R	924	-0-	-0-	-0-	261	1	661	2	N	2					104
							2	9									
05	807	R	807	-0-	-0-	-0-	90	1	693	2	N	22					126
							24	9									
06	750	#	692	-0-	-58	-0-	105	1	583	2	N	4					130
							4	9									
07	775	#	595	-0-	-180	-0-	109	1	486	2	N	-0-					130
08	775	#	349	-0-	-426	-0-	109	1	239	2	N	1					131
							1	9									
09	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					131

KINDER & PETTY 463325
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

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

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	90	#	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*07	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*08	155	#	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	21	R	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
07	10	#	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
09	30	#	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-

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
04	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					99
05	310	#	241	-0-	-69	-0-	232	3	9	9	N	8					107
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					107
07	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					107
08	418	R	418	-0-	-0-	-0-	349	3	69	9	N	63					170
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					170

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	15	R	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	-0-					146
*09	20	R	20	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	N	-0-					146

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
04	23	R	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-					-0-
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	2	N	-0-					-0-
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	11	1	16	2	N	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	9	1	19	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	29	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	16	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	#	7	-0-	-23	-0-	6	1	1	3	N	-0-					-0-
07	56	R	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-					-0-
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	#	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

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
04	150	#	135	-0-	-15	-0-	132	2	3	9	N	3					6
05	155	#	122	-0-	-33	-0-	115	2	7	9	N	6					12
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
08	155	#	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					12
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					12

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

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

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE OPERATING LLC 805563
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					2
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					2
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					2
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					2
08	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					2
09	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					2

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

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
04	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	496	#	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	480	#	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	496	#	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	496	#	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	480	#	393	-0-	-87	-0-	393	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
04	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					155
05	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					155
06	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	1412	3	4	9	N	4					159
07	1488	#	1450	-0-	-38	-0-	1448	3	2	9	N	2					161
08	1550	#	1460	-0-	-90	-0-	1460	3			N	-0-					161
*09	1500	#	1014	-0-	-486	-0-	1013	3	1	9	N	1					162

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
04	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1198	3	6	9	N	5					36
05	1271	#	1104	-0-	-167	-0-	1098	3	6	9	N	5					41
06	1230	#	792	-0-	-438	-0-	789	3	3	9	N	3					44
07	1271	#	925	-0-	-346	-0-	921	3	4	9	N	4					48
08	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	1330	3	2	9	N	2					50
*09	1200	#	1104	-0-	-96	-0-	1102	3	2	9	N	2					52

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
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	#	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*09	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	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
04	328	R	328	-0-	-0-	-0-	321	3	7	9	N	6					150
05	341	R	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	N	5					155
06	320	R	320	-0-	-0-	-0-	310	3	10	9	N	9					164
07	573	R	573	-0-	-0-	-0-	570	3	3	9	N	3					167
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	N	4					171
*09	307	R	307	-0-	-0-	-0-	299	3	8	9	N	7					178

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
04	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
04	995	R	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1868	R	1868	-0-	-0-	-0-	1670	3	198	9	N	180	173	1			7
06	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1198	3	36	9	N	33					40
07	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1153	3	23	9	N	21					61
*08	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1309	3	26	9	N	24					85
*09	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					85

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	#	22	-0-	-598	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*09	23	R	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					61
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					61
06	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					61
07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1	17	7			45
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3					48
*09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					49

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					61
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					61
06	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					61
07	79	R	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1	17	7			45
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2					47
*09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					48

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					62
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					62
06	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					62
07	79	R	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1	18	7			45
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2					47
*09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					48

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					18
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					18
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					18
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					18
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					57
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					57
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					57
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					57
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3186	-0-	186	186	3186	3			N	-0-					60
05	1026	N	840	-0-	-186	-0-	840	3			N	-0-					60
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					60
07	2914		-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					60
08	2914		-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					60
09	2820		NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					60

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					87
05	651	N	292	-0-	-359	-0-	292	2			Y	-0-					87
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					87
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	82	1			5
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2230	2	44	9	N	40					123
05	2573	N	1419	-0-	-1154	-0-	1382	2	37	9	N	34					157
06	2370	N	2071	-0-	-299	-0-	2043	2	28	9	N	25					182
07	2356	N	1410	-0-	-946	-0-	1371	2	39	9	N	35					217
08	1426	N	559	-0-	-867	-0-	553	2	6	9	N	5					222
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	16					238

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					275
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					275
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					275
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	888	2	4	9	N	4					279
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					279
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					279

AYRES, C. D. 039528
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	143	1	1133	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	143	1	1096	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	143	1	966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	248	1	891	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	980	-0-	-198	-0-	143	1	837	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	926	-0-	-184	-0-	143	1	782	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	247	-0-	-923	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	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
04	2100	N	766	-0-	-1334	113	766	2			N	-0-					-0-
05	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					31
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					31
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					31
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					31
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					31
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

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

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
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					23
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					23
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					23
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					23
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					23
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					23

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					24
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					24
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					24
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					24
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					24
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					24
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					24
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					24
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					24
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					24
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					24

CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 077572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1560 - 1580

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

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
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & L ROYALTY //CONT.// 292198
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 071893 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

04	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					132
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					132
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					132
07	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					132
08	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					132
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	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

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					25
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	3			N	-0-					25
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					25
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					25
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					44
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					44
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					44
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					44
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					44
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					44

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HORN, BILL JR. 400123
MARTIN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 061694 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5060 - 5076

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

IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

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

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
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	94 4	1 9	481	2	N	4					135
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	97	1	462	2	N	-0-					135
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	94 9	1 9	727	2	N	8					143
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	104 11	1 9	549	2	N	10					153
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	107 6	1 9	519	2	N	5	139	1			19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	108 26	1 9	1107	2	N	24					76
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	112 7	1 9	905	2	N	6					82
06	990	N	537	-0-	-453	-0-	108 3	1 9	426	2	N	3					85
07	1271	N	662	-0-	-609	-0-	112 1	1 9	549	2	N	1					86
08	1023	N	664	-0-	-359	-0-	112 2	1 9	550	2	N	2	63	1			25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	123	2	N	3					9
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					9
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	12	1	47	2	N	-0-					9
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	12 1	1 9	61	2	N	1					10
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	12	1	61	2	N	-0-	7	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		706	-0-	706	3974	706	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		1087	-0-	1087	5061	1087	2			Y	-0-					16
06	6070		1009	-0-	-5061	-0-	1009	2			Y	-0-					16
07	1147	#	998	-0-	-149	-0-	998	2			Y	-0-					16
08	1085	#	850	-0-	-235	-0-	850	2			Y	-0-					16
09	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					16

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	DLQ G-10		4946	-0-	4946	19428	120	1	4826	2	N	-0-					52
05	DLQ G-10		5168	-0-	5168	24596	124	1	5044	2	N	-0-					52
06	7250		5052	-0-	-2198	22398	120	1	4929	2	N	3					55
							3	9									
07	7750		5183	-0-	-2567	19831	124	1	5059	2	N	-0-					55
08	7750		5132	-0-	-2618	17213	124	1	4986	2	N	20					75
							22	9									
09	5010	#	NO RPT	-0-	-5010	12203					N	NO RPT					75

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE CORPORATION 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	12	1	11	2	Y	1					91
							1	9									
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	10	1	7	2	Y	22	105	1			8
							24	9									
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	14	1	10	2	Y	2					10
							2	9									
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	Y	1					11
							1	9									
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	10	1	8	2	Y	3					14
							3	9									
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	22	1	23	2	Y	3					17
							3	9									

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING OIL & GAS 463711
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					108
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					108
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					108
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					108
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					108
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					15
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					15
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					15
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					15
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					15
09	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	2			N	-0-					15

LEWIS, WILLIAM T. OIL & GAS EXPL 500205
RHODES, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 099390 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4510 - 4514

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					20
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					20
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					20
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					20
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					20
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
09	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

04	570	N	561	-0-	-9	-0-	78	1	483	2	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	77	1	492	2	N	-0-					-0-
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	69	1	448	2	N	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	80	1	501	2	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	83	1	520	2	N	-0-					-0-
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	76	1	495	2	N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

04	240	N	198	-0-	-42	-0-	37	1	161	2	N	-0-					1
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	N	-0-					1
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	31	1	144	2	N	-0-					1
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	63	1	161	2	N	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PITCOCK, INC. 665870

CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	74	-0-	-256	-0-	74	2			N	-0-					24
05	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					24
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					24
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					24
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					24
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

04	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			N	-0-					65
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					65
06	840	N	677	-0-	-163	-0-	677	2			N	-0-					65
07	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	2			N	-0-					65
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					65
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					65

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

04	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					17
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					17
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					17
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					17
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					17
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852

WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					12
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					12
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					12
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					12
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					12
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					12

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1961	3	80	9	Y	73	73	1			109
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					109
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					109
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					109
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-					109
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					109

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					133
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					133
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					133
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					133
08	806	N	472	-0-	-334	-0-	472	3			N	-0-					133
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					133

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

04	1410	N	963	-0-	-447	-0-	963	3			N	-0-					52
05	1178	N	706	-0-	-472	-0-	706	3			N	-0-					52
06	1020	N	608	-0-	-412	-0-	608	3			N	-0-					52
07	992	N	517	-0-	-475	-0-	517	3			N	-0-					52
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	3			N	-0-					52
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					52

PURSLEY, JOHN 683191
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					112
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	54	1	94	2	N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					112
09	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

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					22
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					22
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					22
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					22
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					22
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					14
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					14
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					14
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					14
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					14
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					19
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					19
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					19
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					19
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					19
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
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
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	N	-0-					28
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					28
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	2	N	-0-					28
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	N	-0-					28
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	56	2	N	-0-					28
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	44	2	N	-0-					28

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					59
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					59
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					59
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					59
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					59
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	363	-0-	-357	-0-	357	2	6	9	N	5					168
05	682	N	253	-0-	-429	-0-	251	2	2	9	N	2					170
06	450	N	149	-0-	-301	-0-	149	2			N	-0-					170
07	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-	101	1			69
08	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					69
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					69

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HULL, AARON WELL #: 3 RRCID -> 142781 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2949 - 3006

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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

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

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					38
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					38
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					38
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					38
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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

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

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					60
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					60
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					60
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1674	2	44	9	N	40					100
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					9
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					9
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					9
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					9
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					9
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			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
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					7
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					7
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					7
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					7
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					7
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 4 RRCID -> 143132 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 3554 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					23
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					23
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					23
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					23
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					23
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	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
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	341	N	23	-0-	-318	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	390	N	47	-0-	-343	-0-	47	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

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

04	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					16
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					16
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	3			N	-0-					16
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					16
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					16
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					88
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					88
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					88
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					88
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					88
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					61
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					61
06	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	3			N	-0-					61
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					61
08	806	N	501	-0-	-305	-0-	501	3			N	-0-					61
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					15
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					15
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					15
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					15
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					15
*09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	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
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					91
05	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-					91
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					91
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					91
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					91
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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

04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					73
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					73
06	2700	N	2381	-0-	-319	-0-	2381	3			N	-0-					73
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					73
08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					73
*09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	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

04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	292	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	313	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	319	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	279	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	316	1	463	3	Y	-0-					-0-
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	284	1	445	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					31
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					31
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					31
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					31
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					31
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	411	2	N	48					76
							53	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	54	1	359	2	N	69					145
							76	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	N	35					180
							39	9									
07	527	N	242	-0-	-285	-0-	54	1	137	2	N	46	181	1			45
							51	9									
08	496	N	84	-0-	-412	-0-	50	1	22	2	N	11					56
							12	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					56

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					39
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					39
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					39
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					39
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					39
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					6
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					6
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					6
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					6
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					6
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

04	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					21
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					21
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					21
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					21
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					21
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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

04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					29
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					29
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					29

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	810	N	563	-0-	-247	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	744	N	494	-0-	-250	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	2			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					94
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					94
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					94
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-	68	7			26
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					26
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					37
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					37
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					37
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					37
08	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	2			N	-0-					37
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					60
05	682	N	315	-0-	-367	-0-	315	3			N	-0-					60
06	480	N	201	-0-	-279	-0-	201	3			N	-0-					60
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					60
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					60
09	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
04	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2302	2	25	9	N	23					120
05	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2288	2	50	9	N	45					165
06	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2514	2	31	9	N	28	165	1			28
07	2822	N	2822	-0-	-0- B	-0-	2774	2	48	9	N	44					72
08	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1734	2	44	9	N	40					112
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1530	-0-	-30 B	-0-	1485	2	45	9	N	41	133	1			20

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			Y	-0-					7
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			Y	-0-					7
07	T. A.		7	-0-	7 B	7	7	2			Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	7					Y	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	7					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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					27
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					27
06	720	N	249	-0-	-471	-0-	249	2			N	-0-					27
07	589	N	50	-0-	-539	-0-	50	2			N	-0-					27
08	992	N	231	-0-	-761	-0-	231	2			N	-0-					27
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					27

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
06	120	N	6	-0-	-114	B	-0-	6	3		N	-0-					180
07	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	43	3	2 9	N	2	1	8			181
08	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	93	3	2 9	N	2	2	8			181
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	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

04	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	383	1	29 2	N	-0-					-0-
05	682	N	392	-0-	-290	B	-0-	365	1	27 2	N	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	B	-0-	59	1	4 2	N	-0-					-0-
07	139	N	-0-	-0-	-139	B	-0-				N	-0-					-0-
08	403	N	67	-0-	-336	B	-0-	5	1	62 2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					-0-

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	47	1	4	2	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-

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
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					32
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					32
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					32
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					32
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					32
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					32

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	#	146	-0-	-274	-0-	146	3			N	-0-					70
05	434	#	135	-0-	-299	-0-	135	3			N	-0-					70
06	180	#	7	-0-	-173	-0-	7	3			N	-0-					70
07	186	#	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					70
08	155	#	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					70
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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
04	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					81
05	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					81
06	360	#	256	-0-	-104	-0-	256	2			Y	-0-					81
07	372	#	52	-0-	-320	-0-	52	2			Y	-0-					81
*08	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					81
*09	360	#	138	-0-	-222	-0-	138	2			Y	-0-					81

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
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	690	N	273	-0-	-417	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	589	N	158	-0-	-431	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	2	N	-0-					35
05	372	N	58	-0-	-314	-0-	58	2			N	-0-					35
06	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					35
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	2	N	-0-					35
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	117	3	17	9	Y	15					131
05	15	#	10	-0-	-5	-0-	6	3	4	9	Y	4	80	1			55
06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	93	3	21	9	Y	19					74
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					74
08	115	R	115	-0-	-0-	-0-	101	3	14	9	Y	13					87
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					87

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

04	DLQ G-10	3533	-0-	3533	9702	210	1	3271	2	Y	47						244
						52	9										
05	DLQ G-10	3620	-0-	3620	13322	217	1	3346	2	Y	52	191	1				105
						57	9										
06	16522	R	3200	-0-	-13322	-0-	210	1	2920	2	Y	64					169
						70	9										
07	4371	#	3301	-0-	-1070	-0-	217	1	2946	2	Y	125	190	1			104
						138	9										
08	4371	#	3023	-0-	-1348	-0-	217	1	2786	2	Y	18					122
						20	9										
09	3540	#	NO RPT	-0-	-3540	-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
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	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

04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					10
05	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					10
06	210	#	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					10
07	217	#	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					10
08	217	#	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					10
*09	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					10

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					7
05	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					7
06	210	#	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					7
07	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					7
08	217	#	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					7
*09	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					7

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

04	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372	#	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	390	#	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

04	434	R	434	-0-	-0-	-0-	351	1	83	3	N	-0-					40
05	434	#	411	-0-	-23	-0-	324	1	87	3	N	-0-					40
06	600	#	445	-0-	-155	-0-	356	1	89	3	N	-0-					40
07	620	#	454	-0-	-166	-0-	89	1	365	3	N	-0-					40
08	620	#	492	-0-	-128	-0-	98	1	394	3	N	-0-					40
09	450	#	280	-0-	-170	-0-	62	1	218	3	N	-0-					40

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
SMITH-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 100626 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5150 - 5176

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

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	409	-0-	-800	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	N	353	-0-	-949	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLLY ROGER (ATOKA) 47080 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
J-W OPERATING CO. 427960
CONSTANDINE WELL #: 1 RRCID -> 120982 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5956 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					23
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					23
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					23
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					23
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					23
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	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
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	780	N	675	-0-	-105	-0-	675	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
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	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
04	2224		2224	-0-	-0-	-0-	2203	2	21	9	N	19					36
05	1832		1832	-0-	-0-	-0-	1814	2	18	9	N	16					52
06	1963		1963	-0-	-0-	-0-	1950	2	13	9	N	12					64
*07	1721		1721	-0-	-0-	-0-	1711	2	10	9	N	9					73
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1511	2	10	9	N	9					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	33	1	55	2	N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	33	1	35	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	33	1	54	2	N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	33	1	62	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					17
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					17
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					17
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					17
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					39
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					39
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					39
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					93
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					93
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					93
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					93
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					93
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					39
08	14B2 EXT		8	-0-	8	18	8	3			N	-0-					39
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					27
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	431	2	46	9	N	42					69
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-					69
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	5					74
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
09	0	N	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

04	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	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

04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	566	3	14	9	N	13					130
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	412	3	31	9	N	28					158
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					158
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	452	3	30	9	N	27					185
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	N	4	147	1			42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	85	2	22	9	N	20					59
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	462	2	91	9	N	83					142
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	N	4					146
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	686	2	8	9	N	7					153
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1					154
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	46 22	1 9	60	2	N	20	104	1			45
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	47 12	1 9	63	2	N	11	31	1			25
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	46 12	1 9	61	2	N	11					36
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	41 15	1 9	41	2	N	14					50
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	47 11	1 9	53	2	N	10					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			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

04	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-					28
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					28
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					28
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					28
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					28
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	879	R	879	-0-	-0-	-0-	236	1	643	3	N	-0-					86
05	903	R	903	-0-	-0-	-0-	246	1	657	3	N	-0-					86
06	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	288	1	718	3	N	24					110
							26	9									
07	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	266	1	743	3	N	20					130
							22	9									
08	912	R	912	-0-	-0-	-0-	246	1	658	3	N	7					137
							8	9									
*09	958	R	958	-0-	-0-	-0-	247	1	694	3	N	15					152
							17	9									

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
04	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	30	127	1			16
05	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	25					41
06	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	22	43	1			20
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	8					28
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	33	1			15
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
04	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	1200	2	21	9	N	19					19
05	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1178	2	9	9	N	8					27
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					27
07	1240	#	311	-0-	-929	-0-	311	2			N	-0-					27
08	1271	#	227	-0-	-1044	-0-	227	2			N	-0-					27
09	1230	#	NO RPT	-0-	-1230	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	N	7					7
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					7

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
04	630	#	622	-0-	-8	-0-	90	1	532	2	N	-0-					-0-
05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	93	1	576	2	N	-0-					-0-
06	656	R	656	-0-	-0-	-0-	90	1	566	2	N	-0-					-0-
07	651	#	633	-0-	-18	-0-	93	1	540	2	N	-0-					-0-
08	682	#	597	-0-	-85	-0-	93	1	504	2	N	-0-					-0-
09	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	120	1	2371	2	N	-0-					-0-
05	3038	#	2691	-0-	-347	-0-	124	1	2567	2	N	-0-					-0-
06	2641	R	2641	-0-	-0-	-0-	120	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	2666	#	2528	-0-	-138	-0-	124	1	2404	2	N	-0-					-0-
08	2697	#	2370	-0-	-327	-0-	124	1	2246	2	N	-0-					-0-
09	2610	#	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	#	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					27
05	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					27
06	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					27
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					27
08	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					27
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		283	-0-	283	901	283	2			Y	-0-					11
05	1187	R	286	-0-	-901	-0-	286	2			Y	-0-					11
06	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					11
07	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-	9	1			2
08	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					2
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 3 RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32401 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12					53
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	785	2	17	9	N	15					68
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					68
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	N	6					74
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	788	2	10	9	N	9					83
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	740	2	8	9	N	7					90

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CIMARRON HYDROCARBONS CORP 153462
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 125014 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5407 - 5423

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

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					97
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					97
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					97
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					97
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					97
09	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

04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					125
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					125
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					125
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					125
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					125
09	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

04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					106
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					107
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1497	-0-	1497	5981	1473	3	24	9	Y	22					33
05	3000	N	1584	-0-	-1416	4565	1563	3	21	9	Y	19					52
06	3000	N	884	-0-	-2116	2449	864	3	20	9	Y	18					70
07	3100	N	1650	-0-	-1450	999	1633	3	17	9	Y	15					85
08	2594	N	1595	-0-	-999	-0-	1582	3	13	9	Y	12					97
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	3	11	9	Y	10					107

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	154	3	22	9	N	20					37
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	365	3	13	9	N	12					49
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	355	3	11	9	N	10					59
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	3	12	9	N	11					70
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	436	3	11	9	N	10					80
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	453	3	10	9	N	9					89

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					66
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					66
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					66
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					66
08	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	3			N	-0-					66
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					66

DENDINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	6					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	120 1		3066	2	N	-0-					28
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124 1		3066	2	N	-0-					28
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	120 1		3066	2	N	-0-					28
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124 1		3066	2	N	-0-					28
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124 1		3066	2	N	-0-					28
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	120 1 69 9		179	2	N	63	170	1			43
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	124 1 56 9		188	2	N	51					94
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	120 1 45 9		185	2	N	41	77	1			58
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	124 1 37 9		187	2	N	34	52	1			40
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	124 1 80 9		185	2	N	73	100	1			13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	120 1 55 9		968	2	N	50					165
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	124 1 43 9		1033	2	N	39	167	1			37
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	120 1 64 9		932	2	N	58					95
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	124 1 30 9		993	2	N	27					122
08	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	124 1 34 9		955	2	N	31					153
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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
04	3000	N	3412	-0-	412	1280	120 1 40 9		3252	2	N	36					183
05	3100	N	3574	-0-	474	1754	124 1 29 9		3421	2	N	26	179	1			30
06	5211	X	3457	-0-	-1754	-0-	120 1 54 9		3283	2	N	49					79
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	120 1 34 9		2952	2	N	31					110
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	124 1 36 9		3297	2	N	33					143
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					143

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	1542	2	2	9	N	2					77
05	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1510	2			N	-0-					77
06	1590	N	1191	-0-	-399	-0-	1191	2			N	-0-					77
07	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1542	2	1	9	N	1					78
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					78
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					78

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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	2	N	-0-					16
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	25	1	32	2	N	-0-					16
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	22	1	32	2	N	-0-					16
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	17	1	30	2	N	-0-					16
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	29	1	44	2	N	-0-					16
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	24	1	39	2	N	-0-					16

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
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

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
04	2151	R	2151	-0-	-0-	-0-	76	1	2075	2	N	-0-					-0-
05	2272	R	2272	-0-	-0-	-0-	82	1	2190	2	N	-0-					-0-
06	2160	#	2148	-0-	-12	-0-	95	1	2053	2	N	-0-					-0-
07	2232	#	2188	-0-	-44	-0-	93	1	2095	2	N	-0-					-0-
08	2263	#	2191	-0-	-72	-0-	84	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2190	#	2044	-0-	-146	-0-	97	1	1947	2	N	-0-					-0-

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
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	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
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	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
04	1410	X	456	-0-	-954	-0-	456	2			N	-0-	1	5			218
05	1457	X	386	-0-	-1071	-0-	386	2			N	-0-					218
06	1260	X	407	-0-	-853	-0-	407	2			N	-0-					218
07	465	X	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					218
08	465	X	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-					218
09	450	X	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					218

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
04	17310	X	11565	-0-	-5745	-0-	11510	2	55	9	N	50					168
05	13640	X	8198	-0-	-5442	-0-	8115	2	83	9	N	75	180	1			63
06	13200	X	8232	-0-	-4968	-0-	8173	2	59	9	N	54					117
07	11966	X	9249	-0-	-2717	-0-	9218	2	31	9	N	28					145
08	11966	X	9406	-0-	-2560	-0-	9377	2	29	9	N	26					171
09	11580	X	8002	-0-	-3578	-0-	7990	2	12	9	N	11					182

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
04	7680	X	4121	-0-	-3559	-0-	4109	3	12	9	N	11					71
05	7657	X	5492	-0-	-2165	-0-	5480	3	12	9	N	11					82
06	6810	X	5115	-0-	-1695	-0-	5098	3	17	9	N	15					97
07	7037	X	5431	-0-	-1606	-0-	5421	3	10	9	N	9					106
08	6386	X	4743	-0-	-1643	-0-	4730	3	13	9	N	12					118
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					118

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
04	6300	X	2048	-0-	-4252	-0-	2026	2	22	9	N	20	173	1			56
05	6510	X	3619	-0-	-2891	-0-	3534	2	85	9	N	77					133
06	6300	X	5414	-0-	-886	-0-	5214	2	200	9	N	182	177	1			138
07	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14469	2	355	9	N	323	363	1	10	8	88
08	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	15489	2	347	9	N	315	172	1			231
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					231

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
04	SHUT IN		1072	-0-	1072	1072	1066	2	6	9	N	5					5
05	SHUT IN		6256	-0-	6256	7328	6206	2	50	9	N	45					50
06	SHUT IN		5785	-0-	5785	13113	5704	2	81	9	N	74					124
07	18195	X	5082	-0-	-13113	-0-	5013	2	69	9	N	63	158	1			29
08	7099	X	3920	-0-	-3179	-0-	3885	2	35	9	N	32					61
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					61

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
04	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1610	2	10	9	N	9					100
05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1167	2	10	9	N	9	81	1			28
06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1348	2	13	9	N	12					40
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1536	2	66	9	N	60					100
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3730	2	110	9	N	100	140	1			60
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
04	0		729	-0-	729	729	708	2	21	9	N	19					19
05	3782	X	3053	-0-	-729	-0-	2939	2	114	9	N	104					123
06	3150	X	2557	-0-	-593	-0-	2460	2	97	9	N	88					211
07	3255	X	2188	-0-	-1067	-0-	2077	2	111	9	N	101	182	1			130
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4260	2	330	9	N	300	348	1			82
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					82

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
04	0		7188	-0-	7188	12827	6657	2	531	9	N	483	497	1			160
05	20654	X	7827	-0-	-12827	-0-	7292	2	535	9	N	486	501	1			145
06	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	6881	2	416	9	N	378	325	1			198
07	7316	X	6130	-0-	-1186	-0-	5774	2	356	9	N	324	492	1			30
08	7316	X	6044	-0-	-1272	-0-	5811	2	233	9	N	212	161	1			81
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					81

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
04	0		3059	-0-	3059	17967	2634	2	425	9	N	386	495	1			142
05	21815	X	3848	-0-	-17967	-0-	3257	2	591	9	N	537	650	1			29
06	8550	X	4079	-0-	-4471	-0-	3626	2	453	9	N	412	317	1			124
07	8835	X	5495	-0-	-3340	-0-	4917	2	578	9	N	525	513	1			136
08	8835	X	4921	-0-	-3914	-0-	4428	2	493	9	N	448	497	1			87
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					87

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
04	0		1429	-0-	1429	1429	1372	2	57	9	N	52					52
05	6041	X	4612	-0-	-1429	-0-	4437	2	175	9	N	159					211
06	7770	X	6184	-0-	-1586	-0-	6032	2	152	9	N	138	167	1			182
07	8029	X	4253	-0-	-3776	-0-	4208	2	45	9	N	41	162	1			61
08	8029	X	7223	-0-	-806	-0-	7021	2	202	9	N	184	101	1			144
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					144

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
04	6390	X	3883	-0-	-2507	-0-	3673	2	210	9	N	191	167	1			84
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4267	2	138	9	N	125	166	1			43
06	3630	X	3617	-0-	-13	-0-	3530	2	87	9	N	79					122
07	3751	X	3749	-0-	-2	-0-	3643	2	106	9	N	96	158	1			60
08	3751	X	2564	-0-	-1187	-0-	2401	2	163	9	N	148	164	1			44
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					44

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
05	0		32779	-0-	32779	32779	32365	2	414	9	N	376	170	1			206
06	0		24486	-0-	24486	57265	23648	2	838	9	N	762	697	1			271
07	77146	X	19881	-0-	-57265	-0-	19390	2	491	9	N	446	520	1	3	8	194
08	24738	X	23527	-0-	-1211	-0-	22964	2	563	9	N	512	512	1	3	8	191
09	23940	X	NO RPT	-0-	-23940	-0-					N	NO RPT					191

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-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		5110	-0-	5110	5110	4514	2	596	9	N	542	337	1			205
05	SHUT IN		7763	-0-	7763	12873	7506	2	257	9	N	234	333	1			106
06	SHUT IN		6700	-0-	6700	19573	6466	2	234	9	N	213	153	1			166
07	SHUT IN		6614	-0-	6614	26187	6270	2	344	9	N	313	420	1			59
08	SHUT IN		5493	-0-	5493	31680	5242	2	251	9	N	228	265	1			22
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	31680					N	NO RPT					22

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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
07	0		1532	-0-	1532	1532	1530	2	2	9	N	2	2	8			20
*08	0		3413	-0-	3413	4945	3259	2	154	9	N	140					160
09	3927	X	NO RPT	-0-	-3927	1018					N	NO RPT					160

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
07	0		275	-0-	275	275	275	2			N	-0-					-0-
08	0		14548	-0-	14548	14823	14248	2	300	9	N	273					273
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	9693					N	NO RPT					273

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
08	0		12700	-0-	12700	12700	12700	2			N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	12700					N	NO RPT					-0-

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
05	0		1576	-0-	1576	1576	1576	2			N	-0-					-0-
06	0		1284	-0-	1284	2860	1284	2			N	-0-					-0-
07	0		868	-0-	868	3728	868	2			N	-0-					-0-
08	0		1012	-0-	1012	4740	1012	2			N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	4740					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
05	0		10836	-0-	10836	10836	9897	2	939	9	N	854	672	1			182
06	0		18566	-0-	18566	29402	16919	2	1647	9	N	1497	1486	1			193
07	0		18878	-0-	18878	48280	17699	2	1179	9	N	1072	1198	1			67
08	0		15937	-0-	15937	64217	14956	2	981	9	N	892	862	1			97
09	4570	X	NO RPT	-0-	-4570	59647					N	NO RPT					97

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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4574 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31770	X	NO RPT	-0-	-31770	-0-					N	NO RPT					-0-
05	32829	X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					N	NO RPT					-0-
06	31770	X	NO RPT	-0-	-31770	-0-					N	NO RPT					-0-
07	32829	X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					N	NO RPT					-0-
08	32829	X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					N	NO RPT					-0-
09	31770	X	NO RPT	-0-	-31770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		7629	-0-	7629	7629	7629	3			N	-0-					-0-
07	0		4786	-0-	4786	12415	4785	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0		3791	-0-	3791	16206	3788	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	0		2971	-0-	2971	19177	2970	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	2280		3870	-0-	1590	28091	3858	2	12	9	N	11	9	8			155
05	2356		5519	-0-	3163	31254	5500	2	19	9	N	17	15	8			157
06	2280		4133	-0-	1853	33107	4120	2	13	9	N	12	12	8			157
07	2356		4266	-0-	1910	35017	4254	2	12	9	N	11	11	8			157
08	2356		3818	-0-	1462	36479	3806	2	12	9	N	11	11	8			157
*09	38285	X	1806	-0-	-36479	-0-	1797	2	9	9	N	8	8	8			157

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
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	10					132
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					132
09	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
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	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
04	1410	N	719	-0-	-691	-0-	719	3			N	-0-					136
05	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	1059	3			N	-0-					136
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					136
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					136
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					136
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					136

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
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	90	#	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					80
05	124	#	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					80
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					80
*07	195	R	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1					81
*08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	N	1					82
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	#	838	-0-	-32	-0-	836	3	2	9	N	2					63
05	899	#	879	-0-	-20	-0-	867	3	12	9	N	11					74
06	870	#	705	-0-	-165	-0-	693	3	12	9	N	11					85
07	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1023	3	15	9	N	14					99
08	899	#	857	-0-	-42	-0-	846	3	11	9	N	10					109
*09	946	R	946	-0-	-0-	-0-	933	3	13	9	N	12					121

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
04	720	#	571	-0-	-149	-0-	568	3	3	9	N	3					77
05	629	R	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	N	6					83
06	630	#	608	-0-	-22	-0-	604	3	4	9	N	4					87
07	651	#	620	-0-	-31	-0-	617	3	3	9	N	3					90
08	655	R	655	-0-	-0-	-0-	596	3	59	9	N	54					144
09	600	#	588	-0-	-12	-0-	585	3	3	9	N	3					147

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
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					70
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					70
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					70
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	144	2	6	9	N	5					75
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					75
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					75

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					38
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					38
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					38
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					38
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					38
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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
04	1620	N	1128	-0-	-492	-0-	1004	2	124	9	N	113					140
05	1333	N	963	-0-	-370	-0-	963	2			N	-0-					140
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					140
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					140
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					140
*09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					140

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
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1031	2	18	9	N	16					566
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					566
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					566
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	170	1			413
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					413
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					413

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
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	4					34
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					37
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	4					41
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					46
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					50
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		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
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
04	DLQ G-10		203	-0-	203	231	201	2	2	9	Y	2	2	8			35
05	444	N	213	-0-	-231	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	8			35
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	3	8			35
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	8			35
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	199	2	3	9	Y	3	3	8			35
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	8			35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

04	DLQ G-10		603	-0-	603	688	603	2			Y	-0-					39
05	1325	N	637	-0-	-688	-0-	637	2			Y	-0-					39
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					39
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			Y	-0-					39
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					39
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	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

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					32
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	DELQ PR		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

04	60	N	21	-0-	-39	-0-	7	1	14	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	57	1	61	2	N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	62	1	65	2	N	-0-					-0-

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

04	60	N	44	-0-	-16	-0-	15	1	29	2	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	36	1	82	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	76	1	83	2	N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	64	1	67	2	N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

04	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	2	N	-0-					34
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-					34
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					34
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	25	1	27	2	N	-0-					34
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					34

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	45	-0-	45	48	22	1	23	2	N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

04	90	N	20	-0-	-70	-0-	7	1	13	2	N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	N	-0-					-0-

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

04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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

04	409	N	132	-0-	-277	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					63
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					63
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					63
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					63
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					63
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					2
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					2
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					2
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	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
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	445	3	7	9	Y	6					47
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	454	3	3	9	Y	3					50
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	3	2	9	Y	2					52
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1					53
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	Y	1					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

04	2730	#	-0-	-0-	-2730	-0-					N	50					124
05	1829	#	602	-0-	-1227	-0-	591	2	11	9	N	10	109	1			25
06	4974	R	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					25
07	4698	R	4698	-0-	-0-	-0-	4696	2	2	9	N	2					27
08	5404	R	5404	-0-	-0-	-0-	5402	2	2	9	N	2					29
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					29

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

04	2460	#	2011	-0-	-449	-0-	87	1	1924	3	Y	-0-	20	1			12
05	2356	#	2251	-0-	-105	-0-	98	1	2150	3	Y	3	3	1			12
							3	9									
06	2250	#	2126	-0-	-124	-0-	92	1	2034	3	Y	-0-					12
07	2240	R	2240	-0-	-0-	-0-	96	1	2144	3	Y	-0-					12
08	2282	R	2282	-0-	-0-	-0-	100	1	2182	3	Y	-0-					12
09	2190	#	2185	-0-	-5	-0-	93	1	2092	3	Y	-0-					12

LINDSEY, JOE C. WELL #: 1 RRCID -> 055157 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5150 - 5334

04	1560	#	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	157	1	1467	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	156	1	1372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	146	1	1263	3	Y	-0-					-0-
07	1608	R	1608	-0-	-0-	-0-	157	1	1451	3	Y	-0-					-0-
08	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	160	1	1470	3	Y	-0-					-0-
09	1530	#	1447	-0-	-83	-0-	148	1	1299	3	Y	-0-					-0-

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
04	390	#	353	-0-	-37	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	369	-0-	-3	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	356	-0-	-4	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-

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
04	2141	R	2141	-0-	-0-	-0-	92	1	2045	3	Y	4	68	1			-0-
							4	9									
05	2139	R	2139	-0-	-0-	-0-	93	1	2036	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2022	R	2022	-0-	-0-	-0-	87	1	1935	3	Y	-0-					-0-
07	2232	#	2097	-0-	-135	-0-	90	1	2007	3	Y	-0-					-0-
08	2232	#	2028	-0-	-204	-0-	89	1	1939	3	Y	-0-					-0-
09	2130	#	1938	-0-	-192	-0-	82	1	1850	3	Y	5					5
							6	9									

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
04	2158	R	2158	-0-	-0-	-0-	175	1	1892	3	N	83					250
							91	9									
05	2151	R	2151	-0-	-0-	-0-	178	1	1866	3	N	97	180	1			167
							107	9									
06	2214	R	2214	-0-	-0-	-0-	177	1	1935	3	N	93	179	1			81
							102	9									
07	2521	R	2521	-0-	-0-	-0-	191	1	2191	3	N	126					207
							139	9									
08	2305	R	2305	-0-	-0-	-0-	185	1	2007	3	N	103	179	1			131
							113	9									
*09	2321	R	2321	-0-	-0-	-0-	180	1	2016	3	N	114					245
							125	9									

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
04	270	#	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					4
05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					4
06	420	#	352	-0-	-68	-0-	352	3			N	-0-					4
*07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					4
*08	310	#	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					4
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	240 #	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	217 #	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	210 #	119	-0-	-91	-0-	119	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

04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					536
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					536
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					536
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					536
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					536
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					536

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 021489 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 2853 - 2882

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	88	2	19	9	N	17					72
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	77	2	15	9	N	14					86
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	82	2	19	9	N	17					103
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	92	2	11	9	N	10					113
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	88	2	13	9	N	12					125
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	N	3					128

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUNRISE ENTERPRISES 829800
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	300	N	97	-0-	-203	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

04	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	3			N	-0-					37
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	559	3	1	9	N	1					38
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					38
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					38
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					38
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2				N	-0-					5
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2				N	-0-					5
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2				N	-0-					5
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2				N	-0-					5
08	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	2				N	-0-					5
09	300	N	108	-0-	-192	-0-	108	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

04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	60	1	1197	3		N	62	172	1			68
							68	9										
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	3		N	46					114
							51	9										
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	60	1	1285	3		N	59					173
							65	9										
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	3		N	45	168	1			50
							50	9										
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	3		N	56					106
							62	9										
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	60	1	1219	3		N	46					152
							51	9										

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

04	5667		5667	-0-	-0-	10570	5667	2				N	-0-					59
05	5115		8492	-0-	3377	13947	8492	2				N	-0-					59
06	4950		6852	-0-	1902	15849	6852	2				N	-0-					59
07	8277		8277	-0-	-0-	15849	8277	2				N	-0-					59
08	5275		5275	-0-	-0-	15849	5275	2				N	-0-					59
*09	7959		7959	-0-	-0-	15849	7959	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

04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3				N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3				N	-0-					49
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3				N	-0-					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	780	N	414	-0-	-366	-0-	414	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	#	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		1218	-0-	1218	1218	1010	3	208	9	N	189	178	1			95
08	14B2 EXT		1335	-0-	1335	2553	1169	3	166	9	N	151	168	1			78
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2553					N	NO RPT					78

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	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
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					43
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					43
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					43
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					43
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					43
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356																	
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	445	2	15	9	Y	14					90
05	558	N	475	-0-	-83 B	-0-	453	2	22	9	Y	20					110
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	441	2	10	9	Y	9					119
07	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	418	2	6	9	Y	5	109	1	2	8	13
08	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	589	2	17	9	Y	15					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	571	2	22	9	Y	20					48
RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412																	
04	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1570	2	58	9	N	53					147
05	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1497	2	51	9	N	46	84	1			109
06	1620	N	1492	-0-	-128 B	-0-	1452	2	40	9	N	36					145
07	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1688	2	76	9	N	69					214
08	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1766	2	81	9	N	74	253	1			35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1699	2	28	9	N	25					60

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2100	N	674	-0-	-1426 B	495	671	2	3	9	N	3					16
05	1292	N	797	-0-	-495 B	-0-	797	2			N	-0-					16
06	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					16
07	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	797	2	4	9	N	4					20
08	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	799	2	1	9	N	1					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT					21

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					55
05	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					55
06	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					55
07	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1218	2	6	9	N	5					169
05	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1225	2	8	9	N	7					176
06	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1204	2	8	9	N	7					183
07	1271	N	1008	-0-	-263 B	-0-	1008	2			N	-0-					183
08	1240	N	965	-0-	-275 B	-0-	965	2			N	-0-					183
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1035	-0-	-165 B	-0-	1035	2			N	-0-					183

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					134
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					134
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			Y	-0-					134
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					134
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					134
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					134

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	357	2	1	9	N	1					40
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					41
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2	1	8			42
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					42
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	354	2	1	9	N	1					43
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1					44

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
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	690	N	429	-0-	-261	-0-	429	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
04	360	#	326	-0-	-34	-0-	125	1	201	2	N	-0-					-0-
05	372	#	329	-0-	-43	-0-	144	1	185	2	N	-0-					-0-
06	360	#	277	-0-	-83	-0-	113	1	164	2	N	-0-					-0-
07	341	#	209	-0-	-132	-0-	77	1	132	2	N	-0-					-0-
08	341	#	314	-0-	-27	-0-	124	1	190	2	N	-0-					-0-
09	330	#	277	-0-	-53	-0-	105	1	172	2	N	-0-					-0-

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
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					43
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					43
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					43
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					43
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					43
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	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
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					26
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					26
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					26
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					26
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26

MP (STRAWN) //CONT.// 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS //CONT.// 599295
TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

M P S (CADDO CONGL.) 56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SABRE OIL & DRLG. COMPANY 742260
CLARK, HINDS, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

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

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					115
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					115
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					115
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					115
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					115
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					115

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4					26
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	491	2	9	9	N	8					34
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	363	2	10	9	N	9					43
07	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	2			N	-0-					43
*08	496	N	145	-0-	-351	-0-	136	2	9	9	N	8	46	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	105	1	533	2	N	35					157
							39	9									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	109	1	373	2	N	36	161	1			32
							40	9									
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	105	1	394	2	N	4					36
							4	9									
07	713	N	465	-0-	-248	-0-	109	1	350	2	N	5					41
							6	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	109	1	418	2	N	2	42	1			1
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	120	1	1118	2	N	-0-					145
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	124	1	1832	2	N	5					150
							6	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	120	1	1450	2	N	2					152
							2	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	124	1	1514	2	N	2					154
							2	9									
*08	1953	N	1622	-0-	-331	-0-	124	1	1492	2	N	5					159
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1311	2	36	9	N	33					237
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2020	2	48	9	N	44	173	1			108
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1875	2	23	9	N	21					129
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1854	2	14	9	N	13					142
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1578	2	22	9	N	20					162
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	180	1	850	2	N	-0-					101
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	186	1	586	2	N	-0-					101
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	180	1	536	2	N	-0-					101
07	1054	N	797	-0-	-257	-0-	186	1	611	2	N	-0-					101
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	186	1	837	2	N	-0-					101
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	105	1	295	2	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	109	1	342	2	N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	109	1	359	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	63	1	161	2	N	-0-					161
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	65	1	73	2	N	66					227
							73	9									
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	63	1	61	2	N	51					278
							56	9									
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	65	1	43	2	N	16	171	1			123
							18	9									
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	65	1	43	2	N	-0-					123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	120	1	984	2	N	1					155
							1	9									
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	124	1	804	2	N	33	168	1			20
							36	9									
06	930	N	516	-0-	-414	-0-	120	1	379	2	N	15					35
							17	9									
07	1147	N	615	-0-	-532	-0-	124	1	488	2	N	3					38
							3	9									
08	961	N	615	-0-	-346	-0-	124	1	488	2	N	3					41
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	157	2	50	3	N	-0-					16
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	160	2	51	3	N	-0-					16
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	122	2	43	3	N	-0-					16
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	129	2	42	3	N	-0-					16
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	126	2	42	3	N	-0-					16
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	118	2	39	3	N	-0-					16

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					23
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					23
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					23
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					23
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	105	1	1006	2	N	22					91
							24	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	109	1	1070	2	N	10					101
							11	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	105	1	974	2	N	2					103
							2	9									
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	109	1	906	2	N	50					153
							55	9									
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	109	1	766	2	N	7	27	1			133
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

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

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		224	-0-	224	937	63	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		138	-0-	138	1075	65	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	1199	N	124	-0-	-1075	-0-	63	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	65	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	65	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		224	-0-	224	937	63	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		138	-0-	138	1075	65	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	1199	N	124	-0-	-1075	-0-	63	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	65	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	65	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	180	1	642	2	N	-0-					140
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	186	1	573	2	N	-0-					140
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	180	1	473	2	N	-0-					140
07	837	N	644	-0-	-193	-0-	186	1	458	2	N	-0-					140
08	744	N	607	-0-	-137	-0-	186	1	421	2	N	-0-					140
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	120	1	1253	2	N	11					73
							12	9									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	124	1	1374	2	N	22					95
							24	9									
06	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	108	1	1016	2	N	25					120
							28	9									
07	1426	N	699	-0-	-727	-0-	84	1	615	2	N	-0-					120
*08	1519	N	455	-0-	-1064	-0-	52	1	382	2	N	19	124	1			15
							21	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

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

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	36	1	161	2	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	37	1	73	2	N	-0-					-0-
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	36	1	61	2	N	-0-					-0-
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	37	1	43	2	N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	37	1	43	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		558	-0-	558	815	121	1	437	2	Y	-0-					44
05	DLQ G-10		834	-0-	834	1649	171	1	663	2	Y	-0-					44
06	2049	N	400	-0-	-1649	-0-	105	1	295	2	Y	-0-					44
07	589	N	451	-0-	-138	-0-	109	1	342	2	Y	-0-					44
08	775	N	468	-0-	-307	-0-	109	1	359	2	Y	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					37
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	N	1					38
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					38
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					38
08	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					5
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2					7
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	73	2	2	9	N	2					9
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					9
*08	93	N	28	-0-	-65	-0-	27	2	1	9	N	1					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

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

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					62
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					65
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					65
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					65

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	827	-0-	-103	-0-	36	1	789	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	868	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	35	1	787	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	34	1	761	3	Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	904	3	Y	-0-					-0-
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	39	1	877	3	Y	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					64
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					64
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					64
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					64
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	53	1	1153	3	N	26					166
							29	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	62	1	1349	3	N	26					192
							29	9									
06	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	50	1	1109	3	N	22					214
							24	9									
07	1271	N	959	-0-	-312	-0-	40	1	907	3	N	11	184	1			41
							12	9									
08	1426	N	821	-0-	-605	-0-	35	1	773	3	N	12					53
							13	9									
09	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	43	1	958	3	N	19					72
							21	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	300	3	24	9	N	22	173	1			22
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	326	3	22	9	N	20					42
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	311	3	6	9	N	5					47
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	308	3	11	9	N	10					57
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	323	3	7	9	N	6					63
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					63

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	35	1	57	2	N	-0-					10
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	29	1	37	2	N	-0-					10
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	64	1	92	2	N	-0-					10
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	50	1	85	2	N	-0-					10
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	2	N	-0-					10
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	35	1	56	2	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	37	1	48	2	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	33	1	47	2	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	26	1	44	2	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	43	1	66	2	N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	36	1	59	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	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
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	292	2	89	9	N	81	185	1			85
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	278	2	39	9	N	35	9	8			111
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	265	2	78	9	N	71					182
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	171	2	61	9	N	55	180	1			57
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	263	2	75	9	N	68					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	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

04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					35
05	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					35
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					35
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					35
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					35
09	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	N	2					91
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	249	3	11	9	N	10	89	1			12
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	N	3					15
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	238	3	4	9	N	4					19
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	242	3	3	9	N	3					22
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	230	3	3	9	N	3					25

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					181
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					181
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					181
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	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

04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	85	-0-	-938	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	563	-0-	-427	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1399	-0-	1399	1399	1399	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1690	-0-	1690	3089	1690	3			Y	-0-					-0-
*09	1700	N	3491	-0-	1791	4880	3491	3			Y	-0-					-0-

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
04	2715	N	1156	-0-	-1559	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
*09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1988	-0-	-172	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2075	2	175	9	N	159	159	1			-0-
06	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	329	3	10	9	Y	9	32	1			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	Y	2					2
							2	9									
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					2

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					21
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	137	2	34	9	N	31					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					52
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
09	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
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	90	1	242	3	Y	-0-					39
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	93	1	196	3	Y	-0-					39
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	90	1	294	3	Y	4					43
							4	9									
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	93	1	320	3	Y	14					57
							15	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	93	1	307	3	Y	11					68
							12	9									
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	90	1	281	3	Y	11					79
							12	9									

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
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					132
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					132
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					132
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					132
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					132
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					100
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					100
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					100
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	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
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					100
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					100
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					100
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					100
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					100
09	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
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
04	9038		9038	-0-	-0-	17584	9006	2	32	9	N	29					227
05	9290		9290	-0-	-0-	17584	9256	2	34	9	N	31					258
06	8760		8464	-0-	-296	17288	8369	2	95	9	N	86	190	1			154
07	9207		9029	-0-	-178	17110	8998	2	31	9	N	28					182
08	9207		8770	-0-	-437	16673	8723	2	47	9	N	43					225
09	8910		8313	-0-	-597	16076	8313	2			N	-0-					225

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
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					43
05	837	N	335	-0-	-502	-0-	335	2			N	-0-					43
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					43
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6	9	N	5					48
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					48
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					48

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5837	3	18	9	N	16	383	1			120
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6077	3	26	9	N	24					144
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5895	3	26	9	N	24					168
07	DLQ G-10		6004	-0-	6004	6004	5962	3	42	9	N	38					206
08	DLQ G-10		5925	-0-	5925	11929	5902	3	23	9	N	21					227
*09	17719	X	5790	-0-	-11929	-0-	5764	3	26	9	N	24					251

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
04	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					190
05	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	23	162	1			51
06	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	2					53
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	1					54
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	10					64
*09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	50	2	10	9	N	9					73

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	300	#	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	279	#	53	-0-	-226	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	300	#	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

04	330	#	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	341	#	105	-0-	-236	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	390	#	244	-0-	-146	-0-	244	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

04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					92
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					92
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					92
07	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					92
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					92
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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

04	570	N	339	-0-	-231	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	806	N	287	-0-	-519	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	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
04	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	737	2	N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	768	2	N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	796	2	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	795	2	N	-0-					-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	765	2	N	-0-					-0-

J-W OPERATING CO. 427960

DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1368	-0-	-342	-0-	1368	3				N	-0-					215
05	1333	N	997	-0-	-336	-0-	947	3	50	9		N	45					260
06	1080	N	457	-0-	-623	-0-	457	3				N	-0-					260
07	1426	N	616	-0-	-810	-0-	616	3				N	-0-					260
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	3	2	9		N	2					262
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	3	3	9		N	3					265

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	2863	3	3	9	N	3					8
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					8
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					8
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					8
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					8
*09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					8

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808

POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					8
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					8
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	-0-	614	3			N	-0-					8
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	-0-	602	3			N	-0-					8
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					8
*09	600	N	559	-0-	-41	-0-	-0-	559	3			N	-0-					8

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
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	20	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	22	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	23	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	28	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	23	1	620	2	Y	-0-					-0-
*09	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	21	1	571	2	Y	-0-					-0-

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
04	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	38	1	973	2	N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	37	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	38	1	976	2	N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	41	1	1034	2	N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	40	1	1056	2	N	-0-					-0-
*09	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	39	1	1040	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	242	-0-	-223 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	420	N	234	-0-	-186 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31 B	-0-	209	3			N	-0-					-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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

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
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-

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

04	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					15
05	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					15
06	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					15
07	589	#	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					15
08	651	#	442	-0-	-209	-0-	442	3			N	-0-					15
09	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					15

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

04	990	#	745	-0-	-245	-0-	743	3	2	9	N	2					147
05	1054	#	741	-0-	-313	-0-	733	3	8	9	N	7					154
06	1020	#	657	-0-	-363	-0-	657	3			N	-0-					154
07	1054	#	624	-0-	-430	-0-	624	3			N	-0-					154
08	837	#	279	-0-	-558	-0-	279	3			N	-0-					154
*09	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					154

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
04	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					34
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					34
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					34
07	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					34
08	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					34
*09	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

04	720	#	618	-0-	-102	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
05	744	#	650	-0-	-94	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
06	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	319	-0-	-53	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	238	-0-	-122	-0-	238	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

04	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
07	174	R	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
08	169	R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
*09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
05	171	R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
08	181	R	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
*09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

04	390	#	389	-0-	-1	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
07	413	R	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
08	403	#	386	-0-	-17	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

04	180	#	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
05	186	#	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
06	180	#	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155	#	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
08	155	#	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	#	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

04	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1126	3	4	9	Y	4					81
05	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					81
06	935	R	935	-0-	-0-	-0-	921	3	14	9	Y	13	68	1			26
07	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					26
08	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					26
*09	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					26

LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 T RRCID -> 110842 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5747 - 5757

*10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
*11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
*12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
*01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
*02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
*03	90	#	64	-0-	-26	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014 - P&A 03/31/14

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

04	1260	#	944	-0-	-316	-0-	922	3	22	9	Y	20					37
05	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1242	3	65	9	Y	59					96
06	1200	#	1182	-0-	-18	-0-	1142	3	40	9	Y	36	118	1			14
07	1085	#	1078	-0-	-7	-0-	1049	3	29	9	Y	26					40
08	1240	#	1098	-0-	-142	-0-	1064	3	34	9	Y	31					71
09	1200	#	938	-0-	-262	-0-	917	3	21	9	Y	19					90

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

04	840	#	466	-0-	-374	-0-	466	3			Y	-0-					36
05	713	#	698	-0-	-15	-0-	698	3			Y	-0-					36
06	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					36
07	885	R	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					36
08	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					36
*09	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					36

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	#	396	-0-	-24	-0-	17	1	377	3	Y	2					17
							2	9									
05	434	#	418	-0-	-16	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					17
06	420	#	402	-0-	-18	-0-	17	1	385	3	Y	-0-					17
07	434	#	423	-0-	-11	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					17
08	434	#	422	-0-	-12	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					17
*09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					17

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	R	931	-0-	-0-	-0-	557	1	374	3	Y	-0-					7
05	918	R	918	-0-	-0-	-0-	574	1	344	3	Y	-0-					7
06	909	R	909	-0-	-0-	-0-	556	1	353	3	Y	-0-					7
07	898	R	898	-0-	-0-	-0-	573	1	325	3	Y	-0-					7
08	877	R	877	-0-	-0-	-0-	572	1	305	3	Y	-0-					7
*09	838	R	838	-0-	-0-	-0-	552	1	286	3	Y	-0-					7

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
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
06	150	#	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-					7
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	#	1104	-0-	-6	-0-	47	1	1033	3	N	22					61
							24	9									
05	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1075	3	N	19					80
							21	9									
06	1260	#	1129	-0-	-131	-0-	47	1	1046	3	N	33					113
							36	9									
07	1147	#	1127	-0-	-20	-0-	47	1	1052	3	N	25					138
							28	9									
08	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1100	3	N	24					162
							26	9									
09	1140	#	1136	-0-	-4	-0-	48	1	1058	3	N	27					189
							30	9									

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	865	R	865	-0-	-0-	-0-	152	1	711	3	Y	2					65
							2	9									
05	922	R	922	-0-	-0-	-0-	159	1	760	3	Y	3					68
							3	9									
06	839	R	839	-0-	-0-	-0-	151	1	685	3	Y	3	50	1			21
							3	9									
07	950	R	950	-0-	-0-	-0-	159	1	789	3	Y	2					23
							2	9									
08	892	R	892	-0-	-0-	-0-	158	1	734	3	Y	-0-					23
*09	917	R	917	-0-	-0-	-0-	154	1	759	3	Y	4					27
							4	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	819	R	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	N	-0-					-0-
05	856	R	856	-0-	-0-	-0-	37	1	819	3	N	-0-					-0-
06	829	R	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	N	-0-					-0-
07	864	R	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	N	-0-					-0-
08	844	R	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	N	-0-					-0-
*09	804	R	804	-0-	-0-	-0-	34	1	770	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

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

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
04	477	R	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	-0-					14
05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					14
06	426	R	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	Y	-0-					14
07	465	#	445	-0-	-20	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					14
08	465	#	433	-0-	-32	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					14
09	450	#	414	-0-	-36	-0-	17	1	397	3	Y	-0-					14

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
04	2130	#	1515	-0-	-615	-0-	50	1	1465	3	Y	-0-					-0-
05	1519	#	816	-0-	-703	-0-	27	1	789	3	Y	-0-					-0-
06	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	65	1	1920	3	Y	66					66
							73	9									
07	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	48	1	1442	3	Y	2					68
							2	9									
08	1710	R	1710	-0-	-0-	-0-	57	1	1649	3	Y	4					72
							4	9									
*09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	24	1	730	3	Y	-0-	59	1			-0-

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
*10	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					3
*11	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					3
*12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					3
*01	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					3
*02	280	#	211	-0-	-69	-0-	211	3			Y	-0-					3
*03	310	#	226	-0-	-84	-0-	226	3			Y	-0-					3
*04	300	#	236	-0-	-64	-0-	236	3			Y	-0-					3
*05	310	#	242	-0-	-68	-0-	242	3			Y	-0-					3
*06	300	#	233	-0-	-67	-0-	233	3			Y	-0-					3
*07	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					3
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					3
09	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	#	1229	-0-	-151	-0-	394	1	762	3	N	66					229
							73	9									
05	1395	#	1294	-0-	-101	-0-	409	1	816	3	N	63					292
							69	9									
06	1320	#	1214	-0-	-106	-0-	394	1	772	3	N	44	177	1			159
							48	9									
07	1364	#	1265	-0-	-99	-0-	407	1	807	3	N	46					205
							51	9									
08	1302	#	1174	-0-	-128	-0-	405	1	725	3	N	40					245
							44	9									
09	1260	#	1155	-0-	-105	-0-	392	1	717	3	N	42					287
							46	9									

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
04	660	#	586	-0-	-74	-0-	26	1	560	3	Y	-0-	13	1			-0-
05	682	#	631	-0-	-51	-0-	28	1	601	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	660	#	608	-0-	-52	-0-	26	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	682	#	634	-0-	-48	-0-	27	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	682	#	641	-0-	-41	-0-	28	1	613	3	Y	-0-					-0-
*09	620	R	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	Y	-0-					-0-

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
04	540	#	468	-0-	-72	-0-	20	1	442	3	Y	5					122
							6	9									
05	558	#	476	-0-	-82	-0-	21	1	452	3	Y	3					125
							3	9									
06	510	#	455	-0-	-55	-0-	20	1	433	3	Y	2					127
							2	9									
07	514	R	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	-0-					127
08	549	R	549	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	Y	2					129
							2	9									
*09	497	R	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	Y	-0-					129

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
04	480	#	438	-0-	-42	-0-	104	1	314	3	Y	18	155	1			52
							20	9									
05	403	#	340	-0-	-63	-0-	103	1	220	3	Y	15					67
							17	9									
06	360	#	268	-0-	-92	-0-	89	1	178	3	Y	1					68
							1	9									
07	375	R	375	-0-	-0-	-0-	105	1	263	3	Y	6					74
							7	9									
08	658	R	658	-0-	-0-	-0-	117	1	538	3	Y	3					77
							3	9									
*09	477	R	477	-0-	-0-	-0-	106	1	369	3	Y	2					79
							2	9									

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
04	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*09	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 173679 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5367 - 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

04	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	53	1	1158	3	Y	-0-					17
05	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	54	1	1191	3	Y	177	176	1			18
							195	9									
06	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	3	Y	15					33
							17	9									
07	1554	R	1554	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	3	Y	15					48
							17	9									
08	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	48	1	1041	3	Y	-0-					48
*09	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	Y	-0-					48

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

04	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	58	1	1281	3	Y	-0-					-0-
05	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	59	1	1283	3	Y	-0-					-0-
06	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	3	Y	-0-					-0-
07	1364	#	1263	-0-	-101	-0-	54	1	1209	3	Y	-0-					-0-
08	1364	#	1241	-0-	-123	-0-	55	1	1186	3	Y	-0-					-0-
09	1320	#	995	-0-	-325	-0-	43	1	952	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

04	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	3	N	-0-					-0-
05	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	3	N	-0-					-0-
06	1170	#	1083	-0-	-87	-0-	46	1	1037	3	N	-0-					-0-
07	1209	#	1115	-0-	-94	-0-	47	1	1068	3	N	-0-					-0-
08	1209	#	1110	-0-	-99	-0-	49	1	1061	3	N	-0-					-0-
09	1140	#	1068	-0-	-72	-0-	45	1	1023	3	N	-0-					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

04	1200	#	824	-0-	-376	-0-	35	1	770	3	N	17					157
							19	9									
05	899	#	796	-0-	-103	-0-	34	1	751	3	N	10					167
							11	9									
06	840	#	802	-0-	-38	-0-	34	1	758	3	N	9					176
							10	9									
07	868	#	826	-0-	-42	-0-	34	1	761	3	N	28					204
							31	9									
08	868	#	843	-0-	-25	-0-	35	1	775	3	N	30					234
							33	9									
*09	832	R	832	-0-	-0-	-0-	34	1	779	3	N	17					251
							19	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	#	460	-0-	-50	-0-	128	1	324	3	Y	7					101
							8	9									
05	465	#	151	-0-	-314	-0-	5	1	145	3	Y	1					102
							1	9									
06	210	#	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					102
07	617	R	617	-0-	-0-	-0-	114	1	490	3	Y	12					114
							13	9									
08	540	R	540	-0-	-0-	-0-	109	1	420	3	Y	10					124
							11	9									
*09	518	R	518	-0-	-0-	-0-	103	1	407	3	Y	7					131
							8	9									

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	545	R	545	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	35					83
							39	9									
05	545	R	545	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	Y	26	67	1			42
							29	9									
06	529	R	529	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	23					65
							25	9									
07	548	R	548	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	Y	26					91
							29	9									
08	544	R	544	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	Y	23					114
							25	9									
*09	528	R	528	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	Y	16					130
							18	9									

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	#	342	-0-	-48	-0-	14	1	314	3	Y	13					177
							14	9									
05	403	#	324	-0-	-79	-0-	13	1	302	3	Y	8	165	1			20
							9	9									
06	360	#	346	-0-	-14	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					20
07	376	R	376	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	4					24
							4	9									
08	431	R	431	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	7					31
							8	9									
*09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	7					38
							8	9									

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
04	296	R	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
07	309	R	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
*09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196810 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4265 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	42	1			28

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	107	-0-	-43	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	#	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	#	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
07	124	#	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
08	124	#	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

04	1680	#	1186	-0-	-494	-0-	122	1	1060	3	Y	4					88
							4	9									
05	1519	#	1174	-0-	-345	-0-	115	1	1059	3	Y	-0-					88
06	1290	#	1069	-0-	-221	-0-	106	1	963	3	Y	-0-					88
07	1333	#	1117	-0-	-216	-0-	101	1	1016	3	Y	-0-					88
08	1271	#	1105	-0-	-166	-0-	112	1	993	3	Y	-0-					88
09	1200	#	1075	-0-	-125	-0-	97	1	978	3	Y	-0-					88

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
							265	3									
05	443	R	443	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
06	480	#	424	-0-	-56	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
07	496	#	486	-0-	-10	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
08	496	#	495	-0-	-1	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
09	480	#	461	-0-	-19	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
							259	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

04	426	R	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					49
05	403	#	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					49
06	510	#	408	-0-	-102	-0-	17	1	391	3	Y	-0-					49
07	527	#	421	-0-	-106	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					49
08	465	#	447	-0-	-18	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					49
*09	481	R	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	-0-					49

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECTOR WELL #: 1 RRCID -> 206140 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5170 - 5223

04	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	500	R	500	-0-	-0-	-0-	108	1	392	3	Y	-0-					7
05	484	R	484	-0-	-0-	-0-	110	1	374	3	Y	-0-					7
06	492	R	492	-0-	-0-	-0-	107	1	385	3	Y	-0-					7
07	502	R	502	-0-	-0-	-0-	110	1	392	3	Y	-0-					7
08	549	R	549	-0-	-0-	-0-	113	1	436	3	Y	-0-					7
*09	494	R	494	-0-	-0-	-0-	107	1	387	3	Y	-0-					7

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	#	2443	-0-	-347	-0-	80	1	2355	3	Y	7					45
							8	9									
05	2883	#	2773	-0-	-110	-0-	92	1	2679	3	Y	2					47
							2	9									
06	3363	R	3363	-0-	-0-	-0-	144	1	3219	3	Y	-0-					47
07	3194	R	3194	-0-	-0-	-0-	136	1	3032	3	Y	24	51	1			20
							26	9									
08	3260	R	3260	-0-	-0-	-0-	143	1	3111	3	Y	5	1	1			24
							6	9									
*09	3170	R	3170	-0-	-0-	-0-	136	1	3033	3	Y	1					25
							1	9									

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1529	R	1529	-0-	-0-	-0-	67	1	1462	3	Y	-0-					61
05	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	54	1	1177	3	Y	2	45	1			18
							2	9									
06	870	#	726	-0-	-144	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					18
07	1395	#	1328	-0-	-67	-0-	57	1	1271	3	Y	-0-					18
08	1395	#	954	-0-	-441	-0-	42	1	912	3	Y	-0-					18
*09	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1297	3	Y	-0-					18

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
04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
05	281	R	281	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
06	240	R	240	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
07	329	R	329	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
08	321	R	321	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
*09	319	R	319	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
							248	3									

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
04	1050	#	639	-0-	-411	-0-	21	1	618	3	Y	-0-					46
05	1054	#	868	-0-	-186	-0-	29	1	839	3	Y	-0-	44	1			2
06	870	#	639	-0-	-231	-0-	21	1	612	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	806	#	704	-0-	-102	-0-	23	1	681	3	Y	-0-					3
08	868	#	715	-0-	-153	-0-	24	1	691	3	Y	-0-					3
*09	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	39	1	1162	3	Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	744	#	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	720	#	624	-0-	-96	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	744	#	620	-0-	-124	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	744	#	623	-0-	-121	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	720	#	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

04	866	R	866	-0-	-0-	-0-	36	1	790	3	Y	36					149
							40	9									
05	899	#	787	-0-	-112	-0-	33	1	724	3	Y	27					176
							30	9									
06	870	#	635	-0-	-235	-0-	20	1	598	3	Y	15	158	1			33
							17	9									
07	899	#	844	-0-	-55	-0-	35	1	778	3	Y	28					61
							31	9									
08	899	#	761	-0-	-138	-0-	24	1	709	3	Y	25					86
							28	9									
09	870	#	792	-0-	-78	-0-	33	1	736	3	Y	21					107
							23	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					1
05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					1
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-					1
07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					1
08	310	#	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	N	-0-					1
09	300	#	256	-0-	-44	-0-	11	1	245	3	N	-0-					1

WHITE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 250075 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5044 - 5864

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

04	300	#	162	-0-	-138	-0-	6	1	28	2	N	-0-					10
							128	3									
05	310	#	169	-0-	-141	-0-	6	1	29	2	N	-0-					10
							134	3									
06	240	#	152	-0-	-88	-0-	5	1	26	2	N	-0-					10
							121	3									
07	248	#	170	-0-	-78	-0-	6	1	29	2	N	-0-					10
							135	3									
08	248	#	150	-0-	-98	-0-	5	1	26	2	N	-0-					10
							119	3									
*09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	14					24
							124	3	15	9							

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#	114	-0-		-6	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
								84	3									
05	124	#	119	-0-		-5	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
								88	3									
06	120	#	115	-0-		-5	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
								85	3									
07	131	R	131	-0-		-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
								96	3									
08	124	#	120	-0-		-4	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
								88	3									
09	120	#	115	-0-		-5	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
								85	3									

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2123	R	2123	-0-		-0-	-0-	91	1	2001	3	Y	28					33
								31	9									
05	1760	R	1760	-0-		-0-	-0-	76	1	1671	3	Y	12					45
								13	9									
06	1077	R	1077	-0-		-0-	-0-	45	1	1017	3	Y	14					59
								15	9									
07	1481	R	1481	-0-		-0-	-0-	63	1	1412	3	Y	5					64
								6	9									
08	1804	R	1804	-0-		-0-	-0-	77	1	1684	3	Y	39	91	1			12
								43	9									
*09	1658	R	1658	-0-		-0-	-0-	71	1	1587	3	Y	-0-					12

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	84	-0-		-96	-0-	2	1	19	2	N	1					32
								62	3	1	9							
05	186	#	157	-0-		-29	-0-	5	1	36	2	N	2					34
								114	3	2	9							
06	180	#	85	-0-		-95	-0-	3	1	19	2	N	-0-					34
								63	3									
07	166	R	166	-0-		-0-	-0-	5	1	36	2	N	8					42
								116	3	9	9							
08	155	#	108	-0-		-47	-0-	4	1	25	2	N	-0-					42
								79	3									
09	150	#	141	-0-		-9	-0-	5	1	32	2	N	-0-					42
								104	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	530	R	530	-0-	-0-	-0-	120	1	401	3	N	8					32
							9	9									
05	555	R	555	-0-	-0-	-0-	124	1	416	3	N	14					46
							15	9									
06	521	R	521	-0-	-0-	-0-	120	1	392	3	N	8					54
							9	9									
07	527	#	505	-0-	-22	-0-	124	1	378	3	N	3					57
							3	9									
08	527	#	506	-0-	-21	-0-	124	1	376	3	N	5					62
							6	9									
09	510	#	400	-0-	-110	-0-	120	1	271	3	N	8					70
							9	9									

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

04	540	#	522	-0-	-18	-0-	22	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	540	R	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	526	R	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	540	R	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	535	R	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					-0-
*09	514	R	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	N	-0-					14
05	234	R	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					14
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					14
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					14
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-					14
*09	235	R	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					14

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					3
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					3
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					3
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					3
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	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

*10	558	#	335	-0-	-223	-0-	333	2	2	9	N	2					110
*11	450	#	448	-0-	-2	-0-	445	2	3	9	N	3					113
*12	543	R	543	-0-	-0-	-0-	540	2	3	9	N	3					116
*01	393	R	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3	9	N	3					119
*02	510	R	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2					121
*03	558	#	506	-0-	-52	-0-	505	2	1	9	N	1					122
*04	540	#	489	-0-	-51	-0-	488	2	1	9	N	1					123
*05	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					123
*06	540	#	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					123
*07	558	#	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					123
*08	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					123
*09	540	#	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					123

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	744	#	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					69
*11	720	#	529	-0-	-191	-0-	529	2			N	-0-					69
*12	775	#	628	-0-	-147	-0-	628	2			N	-0-					69
*01	775	#	551	-0-	-224	-0-	551	2			N	-0-					69
*02	700	#	609	-0-	-91	-0-	609	2			N	-0-					69
*03	620	#	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					69
*04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					69
*05	682	#	6	-0-	-676	-0-	6	2			N	-0-					69
*06	660	#	88	-0-	-572	-0-	87	2	1	9	N	1					70
*07	682	#	144	-0-	-538	-0-	144	2			N	-0-					70
*08	527	#	77	-0-	-450	-0-	77	2			N	-0-					70
*09	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					70

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

04	1426	R	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					24
05	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1253	3	1	9	N	1	1	8			24
06	1260	#	631	-0-	-629	-0-	631	3			N	-0-					24
07	1519	#	959	-0-	-560	-0-	959	3			N	-0-					24
08	1519	#	759	-0-	-760	-0-	759	3			N	-0-					24
09	1440	#	NO RPT	-0-	-1440	-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

04	330	#	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	330	#	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

04	570	#	2	-0-	-568	-0-	2	2			N	-0-					36
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					36
06	813	R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					36
07	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					36
*08	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					36
09	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					36

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	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

04	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					17
05	434	#	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					17
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					17
07	434	#	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					17
08	434	#	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					17
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					17

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	#	1223	-0-	-667	-0-	1221	2	2	9	N	2					134
05	1953	#	1116	-0-	-837	-0-	1113	2	3	9	N	3					137
06	1890	#	925	-0-	-965	-0-	922	2	3	9	N	3					140
07	1271	#	1213	-0-	-58	-0-	1211	2	2	9	N	2					142
08	1271	#	1240	-0-	-31	-0-	1238	2	2	9	N	2					144
09	1230	#	1211	-0-	-19	-0-	1209	2	2	9	N	2					146

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

04	210	#	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					36
05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					36
06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					36
07	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					36
08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					36
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					36

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

04	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	78 13	1 9	1850	2	N	12					65
05	1959	R	1959	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	1871	2	N	6					71
06	1980	#	1844	-0-	-136	-0-	78 6	1 9	1760	2	N	5					76
07	2046	#	1523	-0-	-523	-0-	81 3	1 9	1439	2	N	3					79
08	2046	#	1137	-0-	-909	-0-	81	1	1056	2	N	-0-					79
09	1950	#	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					79

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					80
05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					80
06	270	#	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					80
07	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					80
08	341	#	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					80
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					80

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

04	698	R	698	-0-	-0-	-0-	642	2	56	9	N	51					130
05	713	#	509	-0-	-204	-0-	480	2	29	9	N	26					156
06	690	#	568	-0-	-122	-0-	544	2	24	9	N	22					178
07	713	#	665	-0-	-48	-0-	610	2	55	9	N	50	170	1			58
08	713	#	656	-0-	-57	-0-	615	2	41	9	N	37					95
09	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					95

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	Y	5					41
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7	9	Y	6					47
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	311	3	7	9	Y	6					53
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	314	3	8	9	Y	7					60
08	336	R	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	Y	5					65
09	300	#	258	-0-	-42	-0-	251	3	7	9	Y	6					71

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

04	870	#	853	-0-	-17	-0-	846	3	7	9	Y	6					48
05	868	#	844	-0-	-24	-0-	838	3	6	9	Y	5					53
06	840	#	746	-0-	-94	-0-	742	3	4	9	Y	4					57
07	901	R	901	-0-	-0-	-0-	897	3	4	9	Y	4	44	1			17
08	879	R	879	-0-	-0-	-0-	873	3	6	9	Y	5					22
09	840	#	819	-0-	-21	-0-	816	3	3	9	Y	3					25

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

04	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1034	3	7	9	Y	6					48
05	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1025	3	6	9	Y	5					53
06	1020	#	911	-0-	-109	-0-	907	3	4	9	Y	4					57
07	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1096	3	4	9	Y	4	44	1			17
08	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1067	3	6	9	Y	5					22
09	1020	#	1000	-0-	-20	-0-	997	3	3	9	Y	3					25

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

04	600	#	571	-0-	-29	-0-	564	3	7	9	Y	6					48
05	589	#	565	-0-	-24	-0-	559	3	6	9	Y	5					53
06	570	#	499	-0-	-71	-0-	495	3	4	9	Y	4					57
07	602	R	602	-0-	-0-	-0-	598	3	4	9	Y	4	44	1			17
08	589	#	588	-0-	-1	-0-	582	3	6	9	Y	5					22
09	570	#	547	-0-	-23	-0-	544	3	3	9	Y	3					25

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	R	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	N	8					91
*05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					91
06	330	#	209	-0-	-121	-0-	198	3	11	9	N	10					101
07	372	#	93	-0-	-279	-0-	93	3			N	-0-					101
*08	372	#	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					101
*09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					101

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	N	5					128
05	590	R	590	-0-	-0-	-0-	583	3	7	9	N	6					134
06	614	R	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	N	6					140
07	636	R	636	-0-	-0-	-0-	630	3	6	9	N	5					145
08	635	R	635	-0-	-0-	-0-	632	3	3	9	N	3					148
*09	629	R	629	-0-	-0-	-0-	623	3	6	9	N	5					153

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
04	900	#	537	-0-	-363	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	930	#	557	-0-	-373	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	900	#	533	-0-	-367	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	620	#	279	-0-	-341	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	558	#	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	540	#	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	#	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*09	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
BOGY, A. Y. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 147265 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4424 - 4207

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

04	360	#	219	-0-	-141	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	341	#	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	#	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	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

04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					77
05	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-	44	1			33
06	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					33
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					33
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					33

SWAN PC, LP 831614
KEMPNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133745 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5560 - 5590

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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

04	721	R	721	-0-	-0-	-0-	710	3	11	9	N	10					58
05	868	#	784	-0-	-84	-0-	706	3	78	9	N	71					129
06	840	#	395	-0-	-445	-0-	369	3	26	9	N	24					153
07	868	#	717	-0-	-151	-0-	707	3	10	9	N	9					162
08	775	#	704	-0-	-71	-0-	691	3	13	9	N	12					174
09	750	#	704	-0-	-46	-0-	691	3	13	9	N	12					174

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

04	300	#	131	-0-	-169	-0-	131	3			N	-0-					72
05	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					72
06	300	#	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					72
07	310	#	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					72
08	310	#	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					72
*09	300	#	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					72

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	#	782	-0-	-58	-0-	146	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	846	R	846	-0-	-0-	-0-	143	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	825	R	825	-0-	-0-	-0-	131	1	694	3	Y	-0-					-0-
07	806	#	775	-0-	-31	-0-	116	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	837	#	780	-0-	-57	-0-	111	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	840	#	798	-0-	-42	-0-	121	1	677	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

04	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	206	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	181	1	831	3	Y	-0-					-0-
06	960	#	840	-0-	-120	-0-	143	1	697	3	Y	-0-					-0-
07	1054	#	617	-0-	-437	-0-	101	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	1054	#	519	-0-	-535	-0-	83	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	1020	#	510	-0-	-510	-0-	78	1	432	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

04	765	R	765	-0-	-0-	-0-	115	1	499	3	Y	137	131	1			30
							151	9									
05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	98	1	481	3	Y	161	178	1			13
							177	9									
06	720	#	438	-0-	-282	-0-	70	1	368	3	Y	-0-					13
07	744	#	432	-0-	-312	-0-	65	1	367	3	Y	-0-					13
08	744	#	346	-0-	-398	-0-	50	1	296	3	Y	-0-					13
09	720	#	596	-0-	-124	-0-	78	1	435	3	Y	75	60	1			28
							83	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

04	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	229	1	995	3	Y	13	28	1			17
							14	9									
05	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	216	1	1062	3	Y	12					29
							13	9									
06	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	193	1	1024	3	Y	14					43
							15	9									
07	1209	#	1141	-0-	-68	-0-	168	1	955	3	Y	16					59
							18	9									
08	1209	#	1097	-0-	-112	-0-	155	1	928	3	Y	13					72
							14	9									
09	1170	#	1048	-0-	-122	-0-	157	1	873	3	Y	16	73	1			15
							18	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

04	1290	#	1130	-0-	-160	-0-	210	1	914	3	Y	5	20	1			2
							6	9									
05	1333	#	1311	-0-	-22	-0-	222	1	1086	3	Y	3					5
							3	9									
06	1230	#	988	-0-	-242	-0-	157	1	831	3	Y	-0-					5
07	1376	R	1376	-0-	-0-	-0-	205	1	1165	3	Y	5					10
							6	9									
08	1302	#	1036	-0-	-266	-0-	144	1	892	3	Y	-0-					10
09	1260	#	1256	-0-	-4	-0-	191	1	1061	3	Y	4					14
							4	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	#	2007	-0-	-543	-0-	374	1	1625	3	Y	7					12
							8	9									
05	2418	#	2093	-0-	-325	-0-	355	1	1738	3	Y	-0-					12
06	2160	#	1931	-0-	-229	-0-	306	1	1625	3	Y	-0-					12
07	2077	#	1963	-0-	-114	-0-	294	1	1669	3	Y	-0-					12
08	2335	R	2335	-0-	-0-	-0-	332	1	1989	3	Y	13					25
							14	9									
*09	2592	R	2592	-0-	-0-	-0-	393	1	2190	3	Y	8	26	1			7
							9	9									

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	#	949	-0-	-161	-0-	178	1	771	3	Y	-0-					4
05	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	189	1	929	3	Y	-0-					4
06	965	R	965	-0-	-0-	-0-	153	1	812	3	Y	-0-					4
07	992	#	813	-0-	-179	-0-	122	1	691	3	Y	-0-					4
08	1116	#	895	-0-	-221	-0-	128	1	767	3	Y	-0-					4
09	1080	#	919	-0-	-161	-0-	140	1	779	3	Y	-0-					4

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	198	1	859	3	Y	54					60
							59	9									
05	1734	R	1734	-0-	-0-	-0-	282	1	1383	3	Y	63	110	1			13
							69	9									
06	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	229	1	1215	3	Y	37					50
							41	9									
07	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	218	1	1234	3	Y	33	70	1			13
							36	9									
08	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	205	1	1225	3	Y	31					44
							34	9									
*09	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	214	1	1192	3	Y	-0-	37	1			7

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
04	420	#	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	434	#	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	390	#	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	403	#	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	403	#	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	390	#	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

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

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

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

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

04	930	#	904	-0-	-26	-0-	39	1	844	3	N	19					60
							21	9									
05	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	3	N	18					78
							20	9									
06	1110	#	1031	-0-	-79	-0-	43	1	966	3	N	20					98
							22	9									
07	1147	#	1056	-0-	-91	-0-	44	1	980	3	N	29					127
							32	9									
08	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	54	1	1183	3	N	3					130
							3	9									
09	1170	#	807	-0-	-363	-0-	34	1	759	3	N	13					143
							14	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

04	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	372	1	940	3	Y	18					149
							20	9									
05	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	386	1	984	3	Y	16					165
							18	9									
06	1411	R	1411	-0-	-0-	-0-	375	1	1008	3	Y	25					190
							28	9									
07	1240	#	1180	-0-	-60	-0-	376	1	794	3	Y	9					199
							10	9									
08	1240	#	848	-0-	-392	-0-	363	1	477	3	Y	7					206
							8	9									
*09	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	372	1	935	3	Y	21					227
							23	9									

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

04	717	R	717	-0-	-0-	-0-	115	1	554	3	N	44					217
							48	9									
05	743	R	743	-0-	-0-	-0-	121	1	610	3	N	11	173	1			55
							12	9									
06	660	#	658	-0-	-2	-0-	112	1	481	3	N	59					114
							65	9									
07	822	R	822	-0-	-0-	-0-	122	1	642	3	N	53					167
							58	9									
08	851	R	851	-0-	-0-	-0-	124	1	677	3	N	45					212
							50	9									
*09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	119	1	648	3	N	44					256
							48	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

04	57	R	57	-0-	-0-	-0-	51	3	6	9	Y	5					41
05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	36	3	7	9	Y	6					47
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	26	3	7	9	Y	6					53
07	47	R	47	-0-	-0-	-0-	39	3	8	9	Y	7					60
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	14	3	6	9	Y	5					65
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	9	3	7	9	Y	6					71

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

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

04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					3
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					3
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					3
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					3
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					3
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					3

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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1034	3	17	9	Y	15					121
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1102	3	22	9	Y	20					141
06	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1031	3	19	9	Y	17					158
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1127	3	50	9	Y	45	45	1			158
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1046	3	39	9	Y	35	35	1			158
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					158

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 207123 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 4147 - 4468

04	90	N	73	-0-	-17	-0-	3 4	1 9	66	3	Y	4					67
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					67
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					67
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					67
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	58	1			10
*09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	9	1	1	6	-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	2	N	-0-					5
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	N	-0-					5
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	8	1	296	2	N	-0-					5
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	8	1	258	2	N	-0-					5
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	9	1	290	2	N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	38	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	33	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	32	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	31	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	31	1	169	3	Y	-0-					-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 3 RRCID -> 103089 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3604 - 3614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					24
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					24
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					24
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-	24	7			-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOISER-BROCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 110629 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 606 PERF. 438 - 442

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 7 RRCID -> 119530 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 619 PERF. 437 - 451

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

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 120680 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 11 RRCID -> 140406 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 607 PERF. 421 - 430

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 14 RRCID -> 140409 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 594 PERF. 432 - 438

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213	N	49	-0-	-164	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	444	2	56	9	N	51					77
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	442	2	41	9	N	37	73	1			41
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	418	2	44	9	N	40					81
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	451	2	43	9	N	39					120
08	496	N	233	-0-	-263	-0-	229	2	4	9	N	4	102	1			22
09	450	N	229	-0-	-221	-0-	206	2	23	9	N	21					43

NAPECO, SW. (CONGL.) //CONT.// 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	245	2	26	9	N	24	1	8			120
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	267	2	18	9	N	16					136
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	200	2	22	9	N	20					156
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	252	2	36	9	N	33	176	1	1	8	12
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	294	2	18	9	N	16					28
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	288	2	32	9	N	29	1	8			56

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	22		358
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		358
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		358
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		358
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		358
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		358

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3548	2	3	9	N	3					122
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3707	2	11	9	N	10					132
06	3570	X	3141	-0-	-429	-0-	3138	2	3	9	N	3					135
07	3689	X	3298	-0-	-391	-0-	3298	2			N	-0-					135
08	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	3112	2	2	9	N	2					137
09	3600	X	3559	-0-	-41	-0-	3552	2	7	9	N	6					143

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					142
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC //CONT.// 013301
PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

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

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	450	-0-	-759	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055
BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213413 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5900 - 9002

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2783	-0-	-157	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2161	-0-	-239	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1634	-0-	-877	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	1234	-0-	-1215	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1080	-0-	-1080	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

04	2670	X	2041	-0-	-629	-0-	2041	2			N	-0-					180
05	2759	X	2308	-0-	-451	-0-	2240	2	68	9	N	62					242
06	2670	X	2140	-0-	-530	-0-	2140	2			N	-0-					242
07	2728	X	2235	-0-	-493	-0-	2202	2	33	9	N	30					272
08	2697	X	2193	-0-	-504	-0-	2193	2			N	-0-	185	1			87
09	2220	X	2201	-0-	-19	-0-	2102	2	99	9	N	90					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	246	-0-	-1074	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	999	-0-	-681	-0-	999	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
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	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
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
*09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	404	1	12300	2	N	-0-					-0-
05	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	407	1	12260	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	11665	-0-	-995	-0-	386	1	11279	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	11845	-0-	-1268	-0-	399	1	11446	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	11311	-0-	-1802	-0-	371	1	10940	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11030	-0-	-1660	-0-	366	1	10664	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	7260	X	6161	-0-	-1099	-0-	196	1	5965	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	5623	-0-	-1879	-0-	181	1	5442	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	4869	-0-	-2391	-0-	161	1	4708	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	2844	-0-	-4596	-0-	96	1	2748	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	4624	-0-	-2475	-0-	152	1	4472	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	4529	-0-	-1621	-0-	150	1	4379	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

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

04	10890	X	10051	-0-	-839	-0-	320	1	9731	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	8938	-0-	-2315	-0-	287	1	8651	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	8375	-0-	-2575	-0-	277	1	8098	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	8460	-0-	-2855	-0-	285	1	8175	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	7730	-0-	-3585	-0-	253	1	7477	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	6426	-0-	-3624	-0-	213	1	6213	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

04	10650	X	9584	-0-	-1066	-0-	310	1	9274	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	9385	-0-	-1341	-0-	297	1	9088	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9084	-0-	-1086	-0-	294	1	8790	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	9331	-0-	-1116	-0-	317	1	9014	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	7787	-0-	-2660	-0-	253	1	7534	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	3392	-0-	-6178	-0-	110	1	3282	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

04	12060	X	10456	-0-	-1604	-0-	1148	1	9308	2	N	-0-					-0-
05	12617	X	10860	-0-	-1757	-0-	1180	1	9680	2	N	-0-					-0-
06	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	1235	1	11966	2	N	-0-					-0-
07	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	1273	1	12085	2	N	-0-					-0-
08	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	1228	1	11007	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	12012	-0-	-1188	-0-	1194	1	10818	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

04	12810	X	10411	-0-	-2399	-0-	651	1	9760	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	12432	-0-	-681	-0-	816	1	11616	2	N	-0-					-0-
06	12690	X	12383	-0-	-307	-0-	862	1	11521	2	N	-0-					-0-
07	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	906	1	12177	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	12256	-0-	-175	-0-	933	1	11323	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	12354	-0-	-36	-0-	872	1	11482	2	N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

04	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	823	1	9427	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	9851	-0-	-720	-0-	768	1	9083	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	8044	-0-	-2186	-0-	656	1	7388	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	8189	-0-	-2382	-0-	703	1	7486	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	7748	-0-	-2823	-0-	677	1	7071	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	7564	-0-	-2666	-0-	651	1	6913	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	2049	-0-	-10011	-0-	275	1	1774	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
07	7626	X	1	-0-	-7625	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	X	10	-0-	-2030	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	8849	-0-	-3601	-0-	563	1	8286	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	8502	-0-	-4363	-0-	626	1	7876	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	7742	-0-	-3658	-0-	624	1	7118	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	8570	-0-	-3210	-0-	666	1	7904	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	4495	-0-	-6107	-0-	465	1	4030	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	6430	-0-	-2420	-0-	558	1	5872	2	N	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

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

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

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

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	2583	-0-	-6987	-0-	84	1	2499	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	3130	-0-	-5705	-0-	99	1	3031	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	3982	-0-	-4568	-0-	129	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	181	1	5381	2	N	-0-					-0-
*09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	190	1	5657	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14400	X	8706	-0-	-5694	-0-	318	1	8388	2	N	-0-			-0-
05	14880	X	10376	-0-	-4504	-0-	358	1	10018	2	N	-0-			-0-
06	12810	X	11166	-0-	-1644	-0-	401	1	10765	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	9746	-0-	-3491	-0-	365	1	9381	2	N	-0-			-0-
08	13237	X	10023	-0-	-3214	-0-	358	1	9665	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	7605	-0-	-3555	-0-	259	1	7346	2	N	-0-			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-			-0-
05	7595	X	5838	-0-	-1757	-0-	5838	2			N	-0-			-0-
06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	7343	-0-	-252	-0-	7343	2			N	-0-			-0-
08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-			-0-
*09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	5803	-0-	-2597	-0-	573	1	5230	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	7325	-0-	-1107	-0-	659	1	6666	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7677	-0-	-483	-0-	680	1	6997	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	8112	-0-	-320	-0-	743	1	7369	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	7177	-0-	-139	-0-	693	1	6484	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	7102	-0-	-578	-0-	660	1	6442	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	22701	X	22701	-0-	-0-	-0-	741	1	21960	2	N	-0-			-0-
05	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	741	1	21810	2	N	-0-			-0-
06	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	705	1	20393	2	N	-0-			-0-
07	21771	X	21771	-0-	-0-	-0-	738	1	21033	2	N	-0-			-0-
08	21049	X	20947	-0-	-102	-0-	700	1	20247	2	N	-0-			-0-
09	20370	X	19794	-0-	-576	-0-	669	1	19125	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	685	1	20320	2	N	-0-			-0-
05	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	886	1	26080	2	N	-0-			-0-
06	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	748	1	21629	2	N	-0-			-0-
07	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	711	1	20256	2	N	-0-			-0-
08	24439	X	24439	-0-	-0-	-0-	816	1	23623	2	N	-0-			-0-
*09	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	809	1	23111	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	759	1	9147	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	8794	-0-	-2273	-0-	724	1	8070	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	8760	-0-	-1950	-0-	753	1	8007	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	5160	-0-	-5907	-0-	588	1	4572	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	8408	-0-	-2566	-0-	763	1	7645	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	9651	-0-	-249	-0-	817	1	8834	2	N	-0-			-0-

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
04	10710	X	9935	-0-	-775	-0-	523	1	9412	2	N	-0-			-0-
05	10819	X	8305	-0-	-2514	-0-	430	1	7875	2	N	-0-			-0-
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	350	1	6195	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	5613	-0-	-4648	-0-	314	1	5299	2	N	-0-			-0-
08	10261	X	7475	-0-	-2786	-0-	399	1	7076	2	N	-0-			-0-
09	9930	X	6986	-0-	-2944	-0-	372	1	6614	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20970	X	20343	-0-	-627	-0-	1010	1	19333	2	N	-0-			-0-
05	21669	X	21542	-0-	-127	-0-	1114	1	20428	2	N	-0-			-0-
06	20970	X	19758	-0-	-1212	-0-	1056	1	18702	2	N	-0-			-0-
07	21669	X	20629	-0-	-1040	-0-	1153	1	19476	2	N	-0-			-0-
08	21669	X	19445	-0-	-2224	-0-	1038	1	18407	2	N	-0-			-0-
09	20850	X	18739	-0-	-2111	-0-	997	1	17742	2	N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	512	1	15620	2	N	-0-			-0-
05	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	616	1	18681	2	N	-0-			-0-
06	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	564	1	16618	2	N	-0-			-0-
07	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	546	1	15720	2	N	-0-			-0-
08	14942	X	13991	-0-	-951	-0-	459	1	13532	2	N	-0-			-0-
09	14460	X	13795	-0-	-665	-0-	457	1	13338	2	N	-0-			-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	549	1	6921	2	Y	-0-			-0-
05	7657	X	7139	-0-	-518	-0-	529	1	6610	2	Y	-0-			-0-
06	7410	X	6780	-0-	-630	-0-	513	1	6267	2	Y	-0-			-0-
07	7719	X	7557	-0-	-162	-0-	563	1	6994	2	Y	-0-			-0-
08	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	593	1	7813	2	Y	-0-			-0-
*09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	537	1	6965	2	Y	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	1246	1	6256	2	N	-0-			-0-
05	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	1353	1	8858	2	N	-0-			-0-
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	1293	1	6452	2	N	-0-			-0-
07	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	1498	1	10160	2	N	-0-			-0-
08	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	1578	1	13300	2	N	-0-			-0-
*09	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	1577	1	14060	2	N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
09	360	N	65	-0-	-295	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-

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
04	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	21476	2			N	-0-			-0-
05	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	20940	2			N	-0-			-0-
06	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	19355	2			N	-0-			-0-
07	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19703	2			N	-0-			-0-
08	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	20348	2			N	-0-			-0-
*09	23449	X	23449	-0-	-0-	-0-	23449	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
04	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	485	1	9928	2	N	-0-			-0-
05	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	403	1	7683	2	N	-0-			-0-
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	394	1	7670	2	N	-0-			-0-
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	376	1	6834	2	N	-0-			-0-
08	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	498	1	9643	2	N	-0-			-0-
*09	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	470	1	9361	2	N	-0-			-0-

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
04	12630	X	10543	-0-	-2087	-0-	456	1	10087	2	N	-0-			-0-
05	11656	X	11410	-0-	-246	-0-	498	1	10912	2	N	-0-			-0-
06	14250	X	12357	-0-	-1893	-0-	530	1	11827	2	N	-0-			-0-
07	14725	X	14116	-0-	-609	-0-	605	1	13511	2	N	-0-			-0-
08	14725	X	8313	-0-	-6412	-0-	394	1	7919	2	N	-0-			-0-
09	12360	X	7119	-0-	-5241	-0-	345	1	6774	2	N	-0-			-0-

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
04	22341	X	22341	-0-	-0-	-0-	738	1	21603	2	N	-0-			-0-
05	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	725	1	21300	2	N	-0-			-0-
06	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	586	1	17153	2	N	-0-			-0-
07	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	615	1	18012	2	N	-0-			-0-
08	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	607	1	18348	2	N	-0-			-0-
*09	19273	X	19273	-0-	-0-	-0-	639	1	18634	2	N	-0-			-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		873	-0-	873	873	29	1	844	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	873					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	873					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	873					N	-0-			-0-
*09	1379	X	506	-0-	-873	-0-	17	1	489	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	1497	1	13402	2	N	-0-			-0-
05	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	1524	1	13432	2	N	-0-			-0-
06	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	1005	1	12839	2	N	-0-			-0-
07	15407	X	14327	-0-	-1080	-0-	876	1	13451	2	N	-0-			-0-
08	15407	X	13925	-0-	-1482	-0-	839	1	13086	2	N	-0-			-0-
09	14910	X	13672	-0-	-1238	-0-	878	1	12794	2	N	-0-			-0-

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
04	9960	X	9671	-0-	-289	-0-	711	1	8960	2	Y	-0-			-0-
05	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	773	1	9649	2	Y	-0-			-0-
06	10290	X	9869	-0-	-421	-0-	747	1	9122	2	Y	-0-			-0-
07	10633	X	9911	-0-	-722	-0-	739	1	9172	2	Y	-0-			-0-
08	10633	X	10055	-0-	-578	-0-	709	1	9346	2	Y	-0-			-0-
*09	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	723	1	9388	2	Y	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	396	1	12084	2	N	-0-			-0-
05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	470	1	14258	2	N	-0-			-0-
06	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	418	1	12317	2	N	-0-			-0-
07	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	425	1	12221	2	N	-0-			-0-
08	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	430	1	12677	2	N	-0-			-0-
*09	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	449	1	13098	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

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

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

04	12630	X	12345	-0-	-285	-0-	489	1	11856	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	11983	-0-	-1595	-0-	478	1	11505	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	10201	-0-	-3929	-0-	408	1	9793	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	9706	-0-	-4895	-0-	419	1	9287	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	9620	-0-	-4981	-0-	437	1	9183	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	10222	-0-	-2138	-0-	454	1	9768	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	4683	-0-	1683	1683	565	1	4118	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	13634	-0-	10534	12217	1034	1	12600	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	13714	-0-	10614	22831	942	1	12772	2	N	-0-					-0-
*09	37514	X	14683	-0-	-22831	-0-	992	1	13691	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

04	8220	X	8176	-0-	-44	-0-	625	1	7551	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7457	-0-	-913	-0-	631	1	6826	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	6092	-0-	-2008	-0-	568	1	5524	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	3207	-0-	-5256	-0-	441	1	2766	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	189	-0-	-8274	-0-	73	1	116	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	244	-0-	-7946	-0-	15	1	229	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

04	6030	X	4219	-0-	-1811	-0-	543	1	3676	2	N	-0-					-0-
05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	663	1	5512	2	N	-0-					-0-
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	446	1	4547	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3402	-0-	-969	-0-	496	1	2906	2	N	-0-					-0-
08	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	737	1	7647	2	N	-0-					-0-
*09	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	604	1	5500	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

04	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	967	1	15997	2	N	-0-					-0-
05	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	764	1	11443	2	N	-0-					-0-
06	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	974	1	12460	2	N	-0-					-0-
07	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	911	1	13661	2	N	-0-					-0-
08	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	791	1	12893	2	N	-0-					-0-
*09	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	802	1	11350	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	761	-0-	-758	-0-	42	1	719	2	N	-0-					-0-
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
*09	176	X	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	510	1	14934	2	N	-0-			-0-
05	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	474	1	13920	2	N	-0-			-0-
06	16680	X	13007	-0-	-3673	-0-	429	1	12578	2	N	-0-			-0-
07	17236	X	13659	-0-	-3577	-0-	451	1	13208	2	N	-0-			-0-
08	17236	X	11776	-0-	-5460	-0-	377	1	11399	2	N	-0-			-0-
09	15450	X	12352	-0-	-3098	-0-	409	1	11943	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	152	X	-0-	-0-	-152	-0-					N	-0-			-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	127	1	3589	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	11436	-0-	8436	8436	426	1	11010	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	8146	-0-	5046	13482	298	1	7848	2	N	-0-			-0-
08	24213	X	10731	-0-	-13482	-0-	385	1	10346	2	N	-0-			-0-
*09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	286	1	7485	2	N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1748	-0-	-652	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-			-0-
06	1860	X	1256	-0-	-604	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
07	1798	X	1509	-0-	-289	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
08	2480	X	1455	-0-	-1025	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	251	1	3079	2	N	-0-			-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	277	1	3436	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	2584	-0-	-1406	-0-	231	1	2353	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	1575	-0-	-2548	-0-	180	1	1395	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	365	-0-	-3758	-0-	99	1	266	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	1117	-0-	-2483	-0-	131	1	986	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	613	1	7410	2	N	-0-			-0-
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	612	1	7354	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	5906	-0-	-1864	-0-	531	1	5375	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	6884	-0-	-1393	-0-	601	1	6283	2	N	-0-			-0-
08	8277	X	6799	-0-	-1478	-0-	758	1	6041	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	7127	-0-	-883	-0-	799	1	6328	2	N	-0-			-0-

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
04	74498	X	15879	-0-	-58619	-0-	166	1	15713	2	N	-0-			-0-
05	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	17	1	15572	2	N	-0-			-0-
06	15990	X	15706	-0-	-284	-0-	15706	2			N	-0-			-0-
07	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	16528	2			N	-0-			-0-
08	16399	X	15622	-0-	-777	-0-	15622	2			N	-0-			-0-
09	15870	X	13917	-0-	-1953	-0-	13917	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
04	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	140	1	13259	2	N	-0-			-0-
05	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	14	1	12731	2	N	-0-			-0-
06	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-			-0-
07	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-			-0-
08	10416	X	8109	-0-	-2307	-0-	8109	2			N	-0-			-0-
09	10080	X	9303	-0-	-777	-0-	9303	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	711	-0-	-639	-0-	52	1	659	2	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	57	1	869	2	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					-0-
09	720	N	56	-0-	-664	-0-	56	1			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
04	12840	X	11465	-0-	-1375	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
05	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11408	-0-	-352	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	6969	-0-	-5183	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	3838	-0-	-8717	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	875	-0-	-11275	-0-	875	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	708	1	11830	2	N	-0-					-0-
05	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	710	1	12388	2	N	-0-					-0-
06	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	662	1	10803	2	N	-0-					-0-
07	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	775	1	13296	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	12019	-0-	-1094	-0-	821	1	11198	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11624	-0-	-1066	-0-	811	1	10813	2	N	-0-					-0-

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
04	6780	X	4301	-0-	-2479	-0-	297	1	4004	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4030	-0-	-1240	-0-	314	1	3716	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3174	-0-	-756	-0-	270	1	2904	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	1693	-0-	-2740	-0-	197	1	1496	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	1	-0-	-4432	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	4290	X	66	-0-	-4224	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-

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
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	N	-0-					-0-
05	527	N	298	-0-	-229	-0-	5	1	293	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3495	-0-	495	495	149	1	3346	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6095	-0-	2995	3490	306	1	5789	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7131	-0-	4031	7521	322	1	6809	2	N	-0-					-0-
*09	12529	X	5008	-0-	-7521	-0-	302	1	4706	2	N	-0-					-0-

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
04	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	368	1	9278	2	N	-0-					-0-
05	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	393	1	9147	2	N	-0-					-0-
06	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	271	1	8577	2	N	-0-					-0-
07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	193	1	7044	2	N	-0-					-0-
08	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	390	1	11199	2	N	-0-					-0-
*09	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	385	1	9821	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21780	X	19358	-0-	-2422	-0-	19358	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	19714	-0-	-2327	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	18457	-0-	-2873	-0-	18457	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	17374	-0-	-4667	-0-	17374	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	19444	-0-	-1450	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	18128	-0-	-1222	-0-	18128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3628	-0-	-62	-0-	420	1	3208	2	Y	-0-			31
05	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	434	1	3225	2	Y	-0-			31
06	3660	X	3504	-0-	-156	-0-	420	1	3084	2	Y	-0-			31
07	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	434	1	3169	2	Y	-0-			31
08	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	434	1	3211	2	Y	-0-			31
09	3630	X	3534	-0-	-96	-0-	420	1	3114	2	Y	-0-			31

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

04	9540	X	7836	-0-	-1704	-0-	7836	2			N	-0-			-0-
05	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-			-0-
06	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-			-0-
07	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-			-0-
08	10075	X	5067	-0-	-5008	-0-	5067	2			N	-0-			-0-
09	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

04	14340	X	12853	-0-	-1487	-0-	899	1	11954	2	N	-0-			-0-
05	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	930	1	13171	2	N	-0-			-0-
06	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	900	1	12520	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	7419	-0-	-5849	-0-	930	1	6489	2	N	-0-			-0-
08	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-			-0-
09	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

04	15450	X	13784	-0-	-1666	-0-	13784	2			N	-0-			-0-
05	14973	X	14293	-0-	-680	-0-	14293	2			N	-0-			-0-
06	14490	X	13309	-0-	-1181	-0-	13309	2			N	-0-			-0-
07	14725	X	13248	-0-	-1477	-0-	13248	2			N	-0-			-0-
08	14384	X	12856	-0-	-1528	-0-	12856	2			N	-0-			-0-
09	13830	X	11996	-0-	-1834	-0-	11996	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

04	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	614	1	18695	2	N	-0-			-0-
05	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	594	1	17883	2	N	-0-			-0-
06	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	528	1	15448	2	N	-0-			-0-
07	18476	X	16055	-0-	-2421	-0-	540	1	15515	2	N	-0-			-0-
08	18476	X	16069	-0-	-2407	-0-	527	1	15542	2	N	-0-			-0-
09	17880	X	16236	-0-	-1644	-0-	539	1	15697	2	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	479	1	14166	2	N	-0-			-0-
05	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	505	1	15077	2	N	-0-			-0-
06	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	496	1	14644	2	N	-0-			-0-
07	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	503	1	14597	2	N	-0-			-0-
08	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	468	1	13924	2	N	-0-			-0-
*09	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	444	1	13112	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17010	X	16424	-0-	-586	-0-	650	1	15774	2	N	-0-			-0-
05	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	594	1	14287	2	N	-0-			-0-
06	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	648	1	15577	2	N	-0-			-0-
07	16957	X	16342	-0-	-615	-0-	669	1	15673	2	N	-0-			-0-
08	16957	X	14954	-0-	-2003	-0-	614	1	14340	2	N	-0-			-0-
09	16410	X	13773	-0-	-2637	-0-	576	1	13197	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	512	1	15599	2	N	-0-			-0-
05	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	479	1	14416	2	N	-0-			-0-
06	13260	X	11848	-0-	-1412	-0-	392	1	11456	2	N	-0-			-0-
07	13702	X	12532	-0-	-1170	-0-	422	1	12110	2	N	-0-			-0-
08	13702	X	12892	-0-	-810	-0-	422	1	12470	2	N	-0-			-0-
*09	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	459	1	13350	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	8348	-0-	-1762	-0-	808	1	7540	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	8095	-0-	-1019	-0-	810	1	7285	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	8172	-0-	-768	-0-	788	1	7384	2	N	-0-			-0-
07	9238	X	8033	-0-	-1205	-0-	803	1	7230	2	N	-0-			-0-
08	9238	X	7538	-0-	-1700	-0-	801	1	6737	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	3266	-0-	-5074	-0-	591	1	2675	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5758	-0-	-422	-0-	667	1	5091	2	N	-0-			-0-
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	714	1	6272	2	N	-0-			-0-
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	750	1	7535	2	N	-0-			-0-
07	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	815	1	9039	2	N	-0-			-0-
08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	748	1	8244	2	N	-0-			-0-
*09	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	753	1	8024	2	N	-0-			-0-

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
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
*09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	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
04	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	740	1	11569	2	N	-0-			-0-
05	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	768	1	12000	2	N	-0-			-0-
06	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	737	1	11119	2	N	-0-			-0-
07	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	733	1	10896	2	N	-0-			-0-
08	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	765	1	11268	2	N	-0-			-0-
*09	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	696	1	10080	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
04	11370	X	8130	-0-	-3240	-0-	8130	2			N	-0-			-0-
05	13454	X	2126	-0-	-11328	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
06	13020	X	7225	-0-	-5795	-0-	7225	2			N	-0-			-0-
07	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	13499	2			N	-0-			-0-
08	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-			-0-
*09	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	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
04	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	141	1	13370	2	N	-0-			-0-
05	12307	X	11918	-0-	-389	-0-	13	1	11905	2	N	-0-			-0-
06	11910	X	10636	-0-	-1274	-0-	10636	2			N	-0-			-0-
07	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	15483	2			N	-0-			-0-
08	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	2			N	-0-			-0-
*09	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	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
04	T. A.		55	-0-	55	279	1	1	54	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		37	-0-	37	316	1	1	36	2	N	-0-			-0-
06	316	X	-0-	-0-	-316	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	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
04	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	152	1	14364	2	N	-0-			-0-
05	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	15	1	13357	2	N	-0-			-0-
06	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-			-0-
07	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-			-0-
08	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10638	2			N	-0-			-0-
*09	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	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
04	13440	X	4898	-0-	-8542	-0-	521	1	4377	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	5228	-0-	-3917	-0-	567	1	4661	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	7398	-0-	-1452	-0-	668	1	6730	2	N	-0-			-0-
07	8649	X	6963	-0-	-1686	-0-	678	1	6285	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	4971	-0-	-3120	-0-	573	1	4398	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	6315	-0-	-1095	-0-	645	1	5670	2	N	-0-			-0-

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
04	11730	X	11310	-0-	-420	-0-	360	1	10950	2	N	-0-			-0-
05	13237	X	10713	-0-	-2524	-0-	344	1	10369	2	N	-0-			-0-
06	12810	X	9700	-0-	-3110	-0-	321	1	9379	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	10794	-0-	-2443	-0-	363	1	10431	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	9578	-0-	-2202	-0-	314	1	9264	2	N	-0-			-0-
09	11310	X	10207	-0-	-1103	-0-	339	1	9868	2	N	-0-			-0-

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
04	11310	X	7731	-0-	-3579	-0-	246	1	7485	2	N	-0-			-0-
05	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	362	1	10904	2	N	-0-			-0-
06	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	368	1	10764	2	N	-0-			-0-
07	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	386	1	11075	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10193	-0-	-1060	-0-	334	1	9859	2	N	-0-			-0-
09	11130	X	10188	-0-	-942	-0-	338	1	9850	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	7365	-0-	-105	-0-	547	1	6818	2	N	-0-			-0-
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	596	1	8077	2	N	-0-			-0-
06	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	629	1	8048	2	N	-0-			-0-
07	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	641	1	8425	2	N	-0-			-0-
08	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	570	1	7184	2	N	-0-			-0-
*09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	617	1	7334	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

04	6360	X	4117	-0-	-2243	-0-	658	1	3459	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	713	1	4208	2	N	-0-			-0-
06	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	808	1	7194	2	N	-0-			-0-
07	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	806	1	6951	2	N	-0-			-0-
08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	819	1	7050	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	7467	-0-	-543	-0-	790	1	6677	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

04	306	X	-0-	-0-	-306	-0-					N	-0-			-0-
05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	59	1	1662	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3360	-0-	360	360	125	1	3235	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	16670	-0-	13570	13930	610	1	16060	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	19606	-0-	16506	30436	703	1	18903	2	N	-0-			-0-
*09	48501	X	18065	-0-	-30436	-0-	664	1	17401	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

04	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	906	1	12681	2	N	-0-			-0-
05	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	922	1	13002	2	N	-0-			-0-
06	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	805	1	11277	2	N	-0-			-0-
07	12431	X	12149	-0-	-282	-0-	836	1	11313	2	N	-0-			-0-
08	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	878	1	11891	2	N	-0-			-0-
09	12030	X	10713	-0-	-1317	-0-	764	1	9949	2	N	-0-			-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

04	2850	X	2848	-0-	-2	-0-	2848	2			N	-0-			-0-
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
06	2850	X	2470	-0-	-380	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
07	2945	X	2186	-0-	-759	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
08	2945	X	1992	-0-	-953	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
*09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

04	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-			-0-
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-			-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	8194	-0-	5194	5194	305	1	7889	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	9356	-0-	6256	11450	343	1	9013	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	9585	-0-	6485	17935	344	1	9241	2	N	-0-			-0-
*09	26301	X	8366	-0-	-17935	-0-	308	1	8058	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		37	-0-	37	37	37	1			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					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
04	14400	X	13340	-0-	-1060	-0-	432	1	12908	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	13234	-0-	-1646	-0-	425	1	12809	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	13507	-0-	-893	-0-	445	1	13062	2	N	-0-					-0-
07	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	496	1	14440	2	N	-0-					-0-
08	14508	X	13576	-0-	-932	-0-	443	1	13133	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	12775	-0-	-725	-0-	414	1	12361	2	N	-0-					-0-

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
04	20945	X	20945	-0-	-0-	-0-	20945	2			N	-0-					-0-
05	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
06	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
07	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
08	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
*09	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	18484	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
04	24697	X	24697	-0-	-0-	-0-	24697	2			N	-0-					-0-
05	25446	X	25446	-0-	-0-	-0-	25446	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	24780	-0-	-0-	-0-	24780	2			N	-0-					-0-
07	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	24162	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	23408	-0-	-28	-0-	23408	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	22266	-0-	-414	-0-	22266	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
04	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	1748	1	16091	2	N	-0-					-0-
05	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	1871	1	17629	2	N	-0-					-0-
06	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	1776	1	16027	2	N	-0-					-0-
07	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	1875	1	17076	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	16595	-0-	-83	-0-	1800	1	14795	2	N	-0-					-0-
*09	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	1728	1	14557	2	N	-0-					-0-

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
04	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	541	1	16170	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	16492	-0-	-775	-0-	522	1	15970	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	14763	-0-	-1947	-0-	478	1	14285	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	14493	-0-	-2774	-0-	493	1	14000	2	N	-0-					-0-
08	17267	X	14648	-0-	-2619	-0-	477	1	14171	2	N	-0-					-0-
09	16710	X	15747	-0-	-963	-0-	512	1	15235	2	N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14070	X	13042	-0-	-1028	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12416	-0-	-1720	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
06	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10884	-0-	-2601	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	7720	-0-	-5765	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	2538	-0-	-10512	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-			-0-
05	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-			-0-
06	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-			-0-
07	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	2			N	-0-			-0-
08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-			-0-
*09	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-			-0-
05	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-			-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-			-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-			-0-
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-			-0-
*09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

04	22260	X	18145	-0-	-4115	-0-	18145	2			N	-0-			-0-
05	23002	X	18903	-0-	-4099	-0-	18903	2			N	-0-			-0-
06	22260	X	20308	-0-	-1952	-0-	20308	2			N	-0-			-0-
07	22816	X	20353	-0-	-2463	-0-	20353	2			N	-0-			-0-
08	20987	X	20212	-0-	-775	-0-	20212	2			N	-0-			-0-
09	20310	X	20096	-0-	-214	-0-	20096	2			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

04	22710	X	21284	-0-	-1426	-0-	21284	2			N	-0-			-0-
05	23467	X	23438	-0-	-29	-0-	23438	2			N	-0-			-0-
06	22710	X	21812	-0-	-898	-0-	21812	2			N	-0-			-0-
07	23467	X	21127	-0-	-2340	-0-	21127	2			N	-0-			-0-
08	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	25482	2			N	-0-			-0-
*09	25635	X	25635	-0-	-0-	-0-	25635	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

04	13200	X	9248	-0-	-3952	-0-	9248	2			N	-0-			-0-
05	13640	X	8375	-0-	-5265	-0-	8375	2			N	-0-			-0-
06	11520	X	7701	-0-	-3819	-0-	7701	2			N	-0-			-0-
07	11904	X	7330	-0-	-4574	-0-	7330	2			N	-0-			-0-
08	11904	X	6045	-0-	-5859	-0-	6045	2			N	-0-			-0-
*09	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

04	14880	X	14427	-0-	-453	-0-	685	1	13742	2	N	-0-			-0-
05	15748	X	13814	-0-	-1934	-0-	660	1	13154	2	N	-0-			-0-
06	15240	X	12833	-0-	-2407	-0-	629	1	12204	2	N	-0-			-0-
07	15748	X	14420	-0-	-1328	-0-	721	1	13699	2	N	-0-			-0-
08	15748	X	14538	-0-	-1210	-0-	721	1	13817	2	N	-0-			-0-
09	14430	X	14092	-0-	-338	-0-	695	1	13397	2	N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

04	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	553	1	8048	2	N	-0-			-0-
05	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	551	1	7818	2	N	-0-			-0-
06	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	502	1	6660	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	5477	-0-	-785	-0-	437	1	5040	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	3469	-0-	-2793	-0-	350	1	3119	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	3350	-0-	-2710	-0-	348	1	3002	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	68	-0-	-10762	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-			-0-
06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-			-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	733	1	22364	2	N	-0-			-0-
05	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-	739	1	22400	2	N	-0-			-0-
06	21778	X	21778	-0-	-0-	-0-	715	1	21063	2	N	-0-			-0-
07	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	745	1	21440	2	N	-0-			-0-
08	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	693	1	20438	2	N	-0-			-0-
*09	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	673	1	19640	2	N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	711	1	21690	2	N	-0-			-0-
05	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	664	1	20138	2	N	-0-			-0-
06	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	634	1	18686	2	N	-0-			-0-
07	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	653	1	18801	2	N	-0-			-0-
08	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	615	1	18120	2	N	-0-			-0-
*09	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	492	1	14380	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	696	1	21179	2	N	-0-			-0-
05	21393	X	21393	-0-	-0-	-0-	688	1	20705	2	N	-0-			-0-
06	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	626	1	18314	2	N	-0-			-0-
07	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	640	1	18374	2	N	-0-			-0-
08	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	617	1	18209	2	N	-0-			-0-
*09	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	628	1	18292	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	772	1	12905	2	N	-0-			-0-
05	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	766	1	12411	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	762	1	12018	2	N	-0-			-0-
07	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	769	1	11722	2	N	-0-			-0-
08	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	713	1	10638	2	N	-0-			-0-
*09	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	671	1	9707	2	N	-0-			-0-

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
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-			112
05	7285	X	6636	-0-	-649	-0-	6636	2			N	-0-			112
06	7050	X	7048	-0-	-2	-0-	7048	2			N	-0-			112
07	7285	X	5541	-0-	-1744	-0-	5541	2			N	-0-			112
08	7285	X	6531	-0-	-754	-0-	6531	2			N	-0-			112
09	7050	X	6094	-0-	-956	-0-	6094	2			N	-0-			112

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16740	X	15280	-0-	-1460	-0-	500	1	14780	2	N	-0-			-0-
05	17484	X	15202	-0-	-2282	-0-	493	1	14709	2	N	-0-			-0-
06	16920	X	13960	-0-	-2960	-0-	458	1	13502	2	N	-0-			-0-
07	17484	X	14352	-0-	-3132	-0-	478	1	13874	2	N	-0-			-0-
08	16306	X	14086	-0-	-2220	-0-	458	1	13628	2	N	-0-			-0-
09	15270	X	13929	-0-	-1341	-0-	456	1	13473	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28530	X	25490	-0-	-3040	-0-	25490	2			N	-0-					-0-
05	27776	X	25820	-0-	-1956	-0-	25820	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	25229	-0-	-1141	-0-	25229	2			N	-0-					-0-
07	27094	X	25085	-0-	-2009	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	23917	-0-	-3115	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	21964	-0-	-3536	-0-	21964	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2470	-0-	-350	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
*09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	8527	-0-	-3473	-0-	8493	2	34	9	Y	31					179
05	10788	X	8565	-0-	-2223	-0-	8564	2	1	9	Y	1					180
06	9690	X	8549	-0-	-1141	-0-	8549	2			Y	-0-					180
07	10013	X	8363	-0-	-1650	-0-	8350	2	13	9	Y	12					192
08	8928	X	8500	-0-	-428	-0-	8499	2	1	9	Y	1	164	1			29
09	8550	X	8521	-0-	-29	-0-	8520	2	1	9	Y	1					30

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

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

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	3030	X	2538	-0-	-492	-0-	375 42	1 9	2121	2	Y	38					183
05	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	388 8	1 9	2593	2	Y	7					190
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	375 31	1 9	2566	2	Y	28	173	1			45
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	388 45	1 9	2628	2	Y	41					86
08	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	388 17	1 9	2520	2	Y	15					101
09	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	375 46	1 9	2312	2	Y	42					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

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
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1868	-0-	-412	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1939	-0-	-262	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1930	-0-	-240	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	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
04	4020	X	3864	-0-	-156	-0-	375	1	3489	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	388	1	3526	2	Y	-0-					-0-
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	375	1	3570	2	Y	-0-					-0-
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	388	1	3708	2	Y	-0-					-0-
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	388	1	3463	2	Y	-0-					-0-
*09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	375	1	3374	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
04	3240	X	2541	-0-	-699	-0-	2533	2	8	9	Y	7	5	8			60
05	3069	X	2388	-0-	-681	-0-	2385	2	3	9	Y	3					63
06	2970	X	2674	-0-	-296	-0-	2673	2	1	9	Y	1					64
07	3069	X	2432	-0-	-637	-0-	2430	2	2	9	Y	2					66
08	2697	X	2648	-0-	-49	-0-	2637	2	11	9	Y	10	4	8			72
09	2670	X	2563	-0-	-107	-0-	2563	2			Y	-0-					72

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
04	6330	X	5633	-0-	-697	-0-	5620	2	13	9	Y	12					127
05	6138	X	5990	-0-	-148	-0-	5978	2	12	9	Y	11					138
06	5940	X	5454	-0-	-486	-0-	5450	2	4	9	Y	4					142
07	6138	X	5966	-0-	-172	-0-	5948	2	18	9	Y	16					158
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5993	2	26	9	Y	24	158	1			24
*09	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5796	2	7	9	Y	6					30

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	4443	-0-	-987	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	4327	-0-	-1284	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	4616	-0-	-995	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	3536	-0-	-1744	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

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

04	6630	X	6270	-0-	-360	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6490	-0-	-361	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6206	-0-	-304	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6217	-0-	-510	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
*09	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

04	6960	X	2949	-0-	-4011	-0-	750	1	2199	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	200	-0-	-6992	-0-	200	1			N	-0-					-0-
06	6960	X	2842	-0-	-4118	-0-	650	1	2192	2	N	-0-					-0-
07	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	775	1	7358	2	N	-0-					-0-
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	775	1	5339	2	N	-0-					-0-
*09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	750	1	5314	2	N	-0-					-0-

LEFTY RIESLING WELL #: 2H RRCID -> 245272 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 7446 - 8754

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

04	6000	X	4944	-0-	-1056	-0-	4943	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	6200	X	5163	-0-	-1037	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	5042	-0-	-298	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			Y	-0-					-0-
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-
*09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

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

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

RUSHING RED IBIS WELL #: 2H RRCID -> 248198 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5823 - 9565

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

RUSHING RED IBIS WELL #: 1H RRCID -> 248199 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5883 - 9665

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

RUSHING RED IBIS WELL #: 3H RRCID -> 248200 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6129 - 8969

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

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
04	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 2H RRCID -> 249963 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8296 - 9818

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					205
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					205
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1084	3			N	-0-					205
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					205
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					205
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					15
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					15
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					15
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					15
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					15
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					123
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					123
06	1410	N	1167	-0-	-243	-0-	1167	3			N	-0-					123
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					123
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					153
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	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
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					18
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					18
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					18
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					18
08	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2598	3			N	-0-					18
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	3			N	-0-					70
05	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			N	-0-					70
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					70
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					70
08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					70
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					70

LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					161
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					161
06	5820	X	4403	-0-	-1417	-0-	4403	3			N	-0-					161
07	6014	X	4359	-0-	-1655	-0-	4359	3			N	-0-					161
08	6014	X	4811	-0-	-1203	-0-	4811	3			N	-0-					161
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					161

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

04	14B2	EXT	141	-0-	141	141	141	3			N	-0-					6
05	14B2	EXT	1200	-0-	1200	1341	1200	3			N	-0-					6
06	14B2	EXT	1684	-0-	1684	3025	1684	3			N	-0-					6
07	14B2	EXT	1707	-0-	1707	4732	1707	3			N	-0-					6
08	14B2	EXT	917	-0-	917	5649	917	3			N	-0-					6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5649					N	NO RPT					6

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					25
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					25
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					25
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					25

MAKPHAILBULCHOKE WELL #: 1 RRCID -> 194050 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7742 - 8152

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					27
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					27
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					27
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					27
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	707	3			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
04	480	N	87	-0-	-393	-0-	87	3			Y	-0-					48
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					51
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					51
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-					51
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			Y	-0-					51
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			Y	-0-					51
*09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					51

TAGE WELL #: 1 RRCID -> 197082 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7714 - 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
04	570	N	427	-0-	-143	-0-	404	3	23	9	Y	21					173
05	496	N	194	-0-	-302	-0-	192	3	2	9	Y	2	175	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	170	182	1			126
05	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2021	3	199	9	N	181	180	1			127
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2411	3	198	9	N	180	176	1			131
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1461	3	223	9	N	203	171	1			163
08	2232	N	1401	-0-	-831	-0-	1210	3	191	9	N	174	175	1			162
*09	2550	N	1022	-0-	-1528	-0-	858	3	164	9	N	149	173	1			138

BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					51
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
RUTHERFORD, BILLY K. WELL #: 1 RRCID -> 198491 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7402 - 7670

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	3			N	-0-					10
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	648	3	66	9	N	60					70
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					70
07	558	N	103	-0-	-455	-0-	103	3			N	-0-					70
08	713	N	20	-0-	-693	-0-	20	3			N	-0-					70
*09	360	N	45	-0-	-315	-0-	45	3			N	-0-					70

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	9321	-0-	6321	6321	9309	3	12	9	N	11					63
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	3221					N	-0-					63
06	3000	N	1050	-0-	-1950	1271	1050	3			N	-0-					63
07	1785	X	514	-0-	-1271	-0-	514	3			N	-0-					63
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					63
*09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					63

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	9					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					77

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	3			N	-0-					22
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					22
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	199	3	9	9	N	8					30
07	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					30
08	527	N	25	-0-	-502	-0-	25	3			N	-0-					30
*09	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	3			N	-0-					30

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 200932 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7874 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	24404	3	189	9	N	172	188	1			136
05	26475	X	26475	-0-	-0-	-0-	26302	3	173	9	N	157	178	1			115
06	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	19975	3	153	9	N	139	183	1			71
07	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	19833	3	132	9	N	120	153	1			38
08	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	18602	3	78	9	N	71					109
*09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	971	3	15	9	N	14					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

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

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

04	50220	X	25471	-0-	-24749	-0-	25252	3	219	9	N	199	170	1			154
05	51894	X	26629	-0-	-25265	-0-	26449	3	180	9	N	164	168	1			150
06	50220	X	19212	-0-	-31008	-0-	19151	3	61	9	N	55	173	1			32
07	51894	X	18128	-0-	-33766	-0-	18019	3	109	9	N	99					131
08	26629	X	16420	-0-	-10209	-0-	16342	3	78	9	N	71	158	1			44
*09	25770	X	608	-0-	-25162	-0-	599	3	9	9	N	8					52

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8736 - 7886

04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					27
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
08	3100	N	6368	-0-	3268	3268	5462	3	906	9	N	824	671	1			180
*09	3000	N	24894	-0-	21894	25162	22644	3	2250	9	N	2045	1704	1			521

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

04	300	N	213	-0-	-87	-0-	160	3	53	9	N	48					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					95
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					95
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	215	3	52	9	N	47	135	1			7
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	380	3	39	9	N	35					42

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

04	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	3			N	-0-					77
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					77
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					77
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					77
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					77
*09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					77

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 204946 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8300 - 8880

04	1200	N	571	-0-	-629	-0-	571	3			N	-0-	70	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	33677	-0-	30577	30577	31165	3	2512	9	N	2284	2090	1			194
08	3100	N	30944	-0-	27844	58421	29438	3	1506	9	N	1369	1221	1			342
*09	3000	N	26098	-0-	23098	81519	25151	3	947	9	N	861	874	1			329

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					33
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					33
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	38	3	4	9	Y	4					37
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					37
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					37
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					89
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	535	3	1	9	N	1					90
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	829	3	94	9	N	85					175
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	510	3	48	9	N	44	189	1			30
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	940	3	11	9	N	10					40
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	867	3	66	9	N	60					100

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
*04	0	W	19837	-0-	19837	24843	18559	3	1278	9	N	1162	1178	1			118
*05	0	W	17850	-0-	17850	42693	17071	3	779	9	N	708	519	1			307
*06	0	W	16406	-0-	16406	59099	15880	3	526	9	N	478	528	1			257
*07	0	W	14209	-0-	14209	73308	13823	3	386	9	N	351	515	1			93
*08	0	W	14780	-0-	14780	88088	14439	3	341	9	N	310	339	1			64
*09	0	W	13440	-0-	13440	101528	13176	3	264	9	N	240	165	1			139

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	393	3	64	9	N	58					73
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	373	3	56	9	N	51					124
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	173	3	18	9	N	16					140
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	328	3	33	9	N	30	38	1			132
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	148	3	10	9	N	9	141	1			-0-

PETTY WELL #: 1A RRCID -> 207961 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8225 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	3000	N	17358	-0-	14358	14358	16239	3	1119	9	Y	1017	831	1			209
07	3100	N	14853	-0-	11753	26111	14340	3	513	9	Y	466	525	1			150
08	3100	N	12997	-0-	9897	36008	12697	3	300	9	Y	273	353	1			70
*09	36014	X	6	-0-	-36008	-0-	6	3			Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2 RRCID -> 210287 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8380 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	34199	-0-	31199	46690	29169	3	5030	9	N	4573	4406	1			386
05	3100	N	34630	-0-	31530	78220	31485	3	3145	9	N	2859	2987	1			258
06	3000	N	28848	-0-	25848	104068	26927	3	1921	9	N	1746	1759	1			245
07	130678	X	26610	-0-	-104068	-0-	25061	3	1549	9	N	1408	1221	1			432
08	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	22800	3	1200	9	N	1091	1235	1			288
*09	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	21063	3	1011	9	N	919	898	1			309

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8736 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
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					80
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					80
08	3100	N	17392	-0-	14292	14292	16336	3	1056	9	N	960	693	1			347
*09	3000	N	12344	-0-	9344	23636	11627	3	717	9	N	652	708	1			291

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-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
04	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					15
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3130	3	25	9	N	23					38
06	1830	X	1774	-0-	-56	-0-	1764	3	10	9	N	9					47
07	2449	X	2041	-0-	-408	-0-	2027	3	14	9	N	13					60
08	3162	X	2005	-0-	-1157	-0-	1867	3	138	9	N	125					185
*09	3060	X	1683	-0-	-1377	-0-	1675	3	8	9	N	7					192

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
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					78
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2150	3	4	9	N	4					82
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1558	3	42	9	N	38					120
07	1519	N	1190	-0-	-329	-0-	1142	3	48	9	N	44					164
08	1519	N	478	-0-	-1041	-0-	460	3	18	9	N	16					180
*09	1470	N	977	-0-	-493	-0-	879	3	98	9	N	89	177	1			92

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9017 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
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					52
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1990	3	9	9	N	8					60
06	1800	N	1415	-0-	-385	-0-	1376	3	39	9	N	35					95
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					95
08	3100	N	12183	-0-	9083	9083	11085	3	1098	9	N	998	706	1			387
*09	3000	N	20201	-0-	17201	26284	18903	3	1298	9	N	1180	1250	1			317

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
04	5700	X	5273	-0-	-427	-0-	5270	3	3	9	N	3					55
05	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	5366	3	2	9	N	2					57
06	5220	X	5103	-0-	-117	-0-	5102	3	1	9	N	1					58
07	5456	X	4657	-0-	-799	-0-	4651	3	6	9	N	5	45	1			18
08	5456	X	4506	-0-	-950	-0-	4500	3	6	9	N	5					23
*09	5280	X	384	-0-	-4896	-0-	376	3	8	9	N	7					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	77	3	35	9	N	32					100
08	3100	N	6461	-0-	3361	3361	5671	3	790	9	N	718	704	1			114
*09	3000	N	6839	-0-	3839	7200	6401	3	438	9	N	398	345	1			167

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
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4510	3	11	9	N	10					94
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4839	3	4	9	N	4	64	1			34
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4357	3	1	9	N	1					35
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4192	3	2	9	N	2					37
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4065	3	3	9	N	3					40
*09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5137	3	6	9	N	5					45

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
04	6030	X	4181	-0-	-1849	-0-	4161	3	20	9	N	18					68
05	6231	X	4079	-0-	-2152	-0-	4049	3	30	9	N	27					95
06	4920	X	3395	-0-	-1525	-0-	3351	3	44	9	N	40	55	1			80
07	4805	X	3908	-0-	-897	-0-	3908	3			N	-0-					80
08	4805	X	4380	-0-	-425	-0-	4371	3	9	9	N	8					88
*09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4695	3	22	9	N	20					108

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 237375 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7320 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2013 - PLUGGED 10/18/13

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 237391 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7510 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6410	3	74	9	N	67					181
05	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7337	3	36	9	N	33	169	1			45
06	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7329	3	52	9	N	47					92
07	6696	X	6084	-0-	-612	-0-	6067	3	17	9	N	15	85	1			22
08	7378	X	5328	-0-	-2050	-0-	5297	3	31	9	N	28					50
*09	7380	X	3162	-0-	-4218	-0-	3139	3	23	9	N	21					71

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3982	3	7	9	N	6					90
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4572	3	2	9	N	2					92
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					92
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					92
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					92
*09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2940	3	2	9	N	2					94

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

04	2730	X	1851	-0-	-879	-0-	1850	3	1	9	N	1					63
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	7					70
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2547	3	8	9	N	7					77
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					77
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					77
*09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					77

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5597	3	6	9	N	5					77
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5566	3	1	9	N	1					78
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5369	3	2	9	N	2					80
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5120	3	4	9	N	4	1	5			83
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			N	-0-	48	1			35
*09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5019	3	8	9	N	7					42

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

04	14B2 EXT		922	-0-	922	1418	920	3	2	9	N	2					17
05	14B2 EXT		838	-0-	838	2256	838	3			N	-0-					17
06	2967	X	711	-0-	-2256	-0-	711	3			N	-0-					17
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					17
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					17
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					17

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

04	5130	X	4291	-0-	-839	-0-	4245	3	46	9	N	42	179	1			32
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4687	3	61	9	N	55					87
06	4530	X	4106	-0-	-424	-0-	4070	3	36	9	N	33					120
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5021	3	25	9	N	23	100	1			43
08	4743	X	4700	-0-	-43	-0-	4652	3	48	9	N	44					87
*09	4590	X	3765	-0-	-825	-0-	3723	3	42	9	N	38					125

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2135	3	8	9	N	7					50
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2619	3	9	9	N	8					58
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					58
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					58
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					58
*09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2285	3	2	9	N	2					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	32					227
05	1457	N	93	-0-	-1364	-0-	24	3	69	9	N	63					290
06	1140	N	65	-0-	-1075	-0-	57	3	8	9	N	7					297
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	N	2					299
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					299
*09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			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
04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5889	3	35	9	N	32					132
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5799	3	39	9	N	35	119	1			48
06	4890	X	4161	-0-	-729	-0-	4139	3	22	9	N	20					68
07	6107	X	3459	-0-	-2648	-0-	3441	3	18	9	N	16					84
08	6107	X	3763	-0-	-2344	-0-	3743	3	20	9	N	18					102
*09	5910	X	3734	-0-	-2176	-0-	3677	3	57	9	N	52					154

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
04	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8352	3	105	9	N	95	159	1			70
05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8184	3	122	9	N	111	67	1			114
06	7050	X	5797	-0-	-1253	-0-	5742	3	55	9	N	50					164
07	8742	X	4511	-0-	-4231	-0-	4464	3	47	9	N	43					207
08	8742	X	5147	-0-	-3595	-0-	5068	3	79	9	N	72	172	1			107
*09	8460	X	5009	-0-	-3451	-0-	4831	3	178	9	N	162	187	1			82

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
04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1400	3	61	9	N	55					214
05	1426	X	42	-0-	-1384	-0-	42	3			N	-0-					214
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					214
07	1426	X	74	-0-	-1352	-0-	74	3			N	-0-					214
08	1426	X	37	-0-	-1389	-0-	37	3			N	-0-					214
*09	1380	X	18	-0-	-1362	-0-	18	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
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					122
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					122
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	958	3	42	9	N	38					160
07	3100	N	6524	-0-	3424	3424	6426	3	98	9	N	89	169	1			80
08	3100	N	2344	-0-	-756	2668	2287	3	57	9	N	52					132
*09	2668	N	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					132

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	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
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2853	3	63	9	N	57					122
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2964	3	120	9	N	109	79	1			152
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2749	3	76	9	N	69	161	1			60
07	3007	X	2553	-0-	-454	-0-	2492	3	61	9	N	55					115
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3991	3	77	9	N	70					185
*09	2970	X	1722	-0-	-1248	-0-	1602	3	120	9	N	109	182	1			112

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
04	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	5					58
05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5222	3	77	9	N	70	76	1			52
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5219	3	36	9	N	33					85
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6745	3	2	9	N	2					87
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8322	3	56	9	N	51	120	1			18
*09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7326	3	11	9	N	10					28

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2943	3	11	9	N	10					112
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4776	3	33	9	N	30	90	1			52
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5266	3	9	9	N	8					60
07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2527	3	11	9	N	10					70
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3372	3	34	9	N	31	58	1			43
*09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	7					50

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2720	3	20	9	N	18					135
05	2573	X	2530	-0-	-43	-0-	2515	3	15	9	N	14	111	1			38
06	2610	X	2441	-0-	-169	-0-	2426	3	15	9	N	14					52
07	2821	X	2467	-0-	-354	-0-	2466	3	1	9	N	1					53
08	2821	X	717	-0-	-2104	-0-	707	3	10	9	N	9					62
*09	2730	X	2402	-0-	-328	-0-	3991	3	7	9	N	6					68

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3933	-0-	-447	-0-	3932	3	1	9	N	1	78	1			42
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					42
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4705	3	1	9	N	1					43
07	4185	X	3208	-0-	-977	-0-	3208	3			N	-0-					43
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	2					45
*09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	5					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	3880	-0-	-3920	-0-	3880	3			N	-0-	68	1			152
05	7316	X	1242	-0-	-6074	-0-	1236	3	6	9	N	5					157
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	35					192
07	6882	X	3644	-0-	-3238	-0-	3598	3	46	9	N	42	4	5			230
08	5053	X	4965	-0-	-88	-0-	4965	3			N	-0-	172	1			58
*09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8391	3	21	9	N	19					77

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

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

04	1830	X	1343	-0-	-487	-0-	1313	3	30	9	N	27					85
05	1891	X	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					85
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4979	3	17	9	N	15	59	1			41
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5363	3	21	9	N	19					60
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5596	3	13	9	N	12					72
*09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5366	3	19	9	N	17	49	1			40

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	81	-0-	-415	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*09	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

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

04	6120	X	4585	-0-	-1535	-0-	4530	3	55	9	N	50					125
05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6702	3	3	9	N	3					128
06	6120	X	4309	-0-	-1811	-0-	4273	3	36	9	N	33	111	1			50
07	4929	X	4726	-0-	-203	-0-	4681	3	45	9	N	41					91
08	6696	X	4636	-0-	-2060	-0-	4602	3	34	9	N	31					122
*09	6480	X	4311	-0-	-2169	-0-	4266	3	45	9	N	41	129	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

04	6150	X	4191	-0-	-1959	-0-	4176	3	15	9	N	14	108	1			53
05	4681	X	4160	-0-	-521	-0-	4160	3			N	-0-					53
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-					53
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	3			N	-0-					53
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5617	3	7	9	N	6					59
*09	5970	X	4908	-0-	-1062	-0-	4904	3	4	9	N	4					63

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	75	1			47
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					47
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					47
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2490	3	7	9	N	6					53
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2062	3	3	9	N	3					56
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					56

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

04	6390	X	2534	-0-	-3856	-0-	2513	3	21	9	N	19					97
05	6603	X	3739	-0-	-2864	-0-	3729	3	10	9	N	9					106
06	5340	X	2785	-0-	-2555	-0-	2774	3	11	9	N	10	78	1			38
07	5518	X	5039	-0-	-479	-0-	4987	3	52	9	N	47	57	1			28
08	5518	X	4603	-0-	-915	-0-	4569	3	34	9	N	31					59
*09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4249	3	42	9	N	38	80	1			17

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

04	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7732	3	31	9	N	28					72
05	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	3070	3	14	9	N	13					85
06	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6228	3	23	9	N	21					106
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4447	3	47	9	N	43	111	1			38
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5107	3	31	9	N	28					66
*09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4355	3	42	9	N	38	83	1			21

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2798	3	39	9	N	35					68
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2501	3	29	9	N	26	69	1			25
06	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2156	3	33	9	N	30					55
07	2108	X	1670	-0-	-438	-0-	1642	3	28	9	N	25					80
08	2108	X	1868	-0-	-240	-0-	1851	3	17	9	N	15					95
*09	2040	X	1609	-0-	-431	-0-	1568	3	41	9	N	37	117	1			15

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

04	3450	X	2919	-0-	-531	-0-	2911	3	8	9	N	7					47
05	3813	X	3564	-0-	-249	-0-	3555	3	9	9	N	8					55
06	3690	X	3284	-0-	-406	-0-	3276	3	8	9	N	7					62
07	3813	X	2598	-0-	-1215	-0-	2598	3			N	-0-					62
08	3565	X	2432	-0-	-1133	-0-	2432	3			N	-0-					62
*09	3450	X	2105	-0-	-1345	-0-	2105	3			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2443	3	3	9	N	3					60
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2573	3	6	9	N	5					65
06	3000	N	3268	-0-	268	268	3265	3	3	9	N	3					68
07	2745	N	2477	-0-	-268	-0-	2465	3	12	9	N	11	57	1			22
08	2542	N	2224	-0-	-318	-0-	2221	3	3	9	N	3					25
*09	2460	X	1837	-0-	-623	-0-	1828	3	9	9	N	8					33

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4861	-0-	-479	-0-	4833	3	28	9	N	25					56
05	4929	X	4464	-0-	-465	-0-	4440	3	24	9	N	22					78
06	4590	X	4171	-0-	-419	-0-	4127	3	44	9	N	40	77	1			41
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5749	3	34	9	N	31					72
08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7632	3	21	9	N	19					91
*09	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6437	3	36	9	N	33	99	1			25

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
04	4980	X	4481	-0-	-499	-0-	4481	3			Y	-0-					94
05	5301	X	4862	-0-	-439	-0-	4862	3			Y	-0-					94
06	5130	X	3799	-0-	-1331	-0-	3799	3			Y	-0-					94
07	5301	X	3133	-0-	-2168	-0-	3115	3	18	9	Y	16					110
08	4867	X	3011	-0-	-1856	-0-	2983	3	28	9	Y	25					135
*09	4710	X	4133	-0-	-577	-0-	4119	3	14	9	Y	13	110	1			38

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
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3379	3	46	9	N	42					154
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2755	3	69	9	N	63	122	1			95
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3175	3	52	9	N	47	75	1			67
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2771	3	75	9	N	68	120	1			15
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2513	3	63	9	N	57					72
*09	2310	X	2275	-0-	-35	-0-	2240	3	35	9	N	32	53	1			51

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
04	2310	N	1944	-0-	-366	-0-	1942	3	2	9	N	2					128
05	1953	N	1579	-0-	-374	-0-	1579	3			N	-0-					128
06	2310	N	1558	-0-	-752	-0-	1558	3			N	-0-					128
07	2015	N	1723	-0-	-292	-0-	1717	3	6	9	N	5					133
08	1581	N	723	-0-	-858	-0-	723	3			N	-0-					133
*09	1560	N	733	-0-	-827	-0-	733	3			N	-0-					133

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					104
05	837	N	17	-0-	-820	-0-	17	3			N	-0-					104
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					104
07	1302	N	160	-0-	-1142	-0-	156	3	4	9	N	4					108
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					108
*09	690	N	285	-0-	-405	-0-	285	3			N	-0-					108

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
04	8040	X	7726	-0-	-314	-0-	7658	3	68	9	N	62	120	1			25
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8384	3	73	9	N	66					91
06	7680	X	7541	-0-	-139	-0-	7460	3	81	9	N	74	85	1			80
07	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8461	3	74	9	N	67	95	1			52
08	8463	X	7701	-0-	-762	-0-	7679	3	22	9	N	20					72
*09	8190	X	7093	-0-	-1097	-0-	7040	3	53	9	N	48	59	1			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

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

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

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

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	4849	-0-	-1121	-0-	4835	3	14	9	N	13					44
05	7347	X	4319	-0-	-3028	-0-	4302	3	17	9	N	15					59
06	7110	X	4390	-0-	-2720	-0-	4372	3	18	9	N	16					75
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	16					91
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	3					94
*09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-	63	1			31

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8414	X	1796	-0-	-6618	-0-	1793	3	3	9	Y	3					72
05	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1771	3	7	9	Y	6					78
06	2430	X	1857	-0-	-573	-0-	1857	3			Y	-0-					78
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2569	3	11	9	Y	10					88
08	2511	X	1674	-0-	-837	-0-	1674	3			Y	-0-					88
*09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					88

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					53
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					53
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	3			Y	-0-					53
07	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	3			Y	-0-					53
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			Y	-0-					53
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					53

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					116
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					116
06	3300	X	3159	-0-	-141	-0-	3159	3			Y	-0-					116
07	3410	X	796	-0-	-2614	-0-	796	3			Y	-0-					116
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					116
*09	3450	X	2408	-0-	-1042	-0-	2408	3			Y	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	10554	-0-	-1506	-0-	10526	3	28	9	N	25					91
05	11718	X	9867	-0-	-1851	-0-	9860	3	7	9	N	6					97
06	11250	X	9098	-0-	-2152	-0-	9098	3			N	-0-					97
07	11532	X	10499	-0-	-1033	-0-	10492	3	7	9	N	6					103
08	11532	X	10341	-0-	-1191	-0-	10341	3			N	-0-					103
*09	10560	X	9503	-0-	-1057	-0-	9503	3			N	-0-					103

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			Y	-0-					128
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			Y	-0-					128
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			Y	-0-					128
07	5084	X	4480	-0-	-604	-0-	4469	3	11	9	Y	10					138
08	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	4823	3			Y	-0-					138
*09	4920	X	364	-0-	-4556	-0-	340	3	24	9	Y	22					160

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

04	13110	X	11519	-0-	-1591	-0-	11516	3	3	9	N	3					72
05	13516	X	11213	-0-	-2303	-0-	11213	3			N	-0-					72
06	13080	X	10148	-0-	-2932	-0-	10145	3	3	9	N	3					75
07	12121	X	11799	-0-	-322	-0-	11792	3	7	9	N	6					81
08	12121	X	11864	-0-	-257	-0-	11864	3			N	-0-					81
*09	11520	X	11101	-0-	-419	-0-	11101	3			N	-0-					81

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

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

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

04	5250	X	5142	-0-	-108	-0-	5054	3	88	9	N	80	101	1			40
05	5766	X	5215	-0-	-551	-0-	5112	3	103	9	N	94	77	1			57
06	5580	X	5112	-0-	-468	-0-	5037	3	75	9	N	68	42	1			83
07	5766	X	4990	-0-	-776	-0-	4912	3	78	9	N	71	124	1			30
08	5425	X	4937	-0-	-488	-0-	4868	3	69	9	N	63	65	1			28
*09	5130	X	3985	-0-	-1145	-0-	3898	3	87	9	N	79	66	1			41

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

04	7560	X	7099	-0-	-461	-0-	6938	3	161	9	N	146	86	1			99
05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7036	3	120	9	N	109	109	1			99
06	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7275	3	133	9	N	121	129	1			91
07	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	7858	3	145	9	N	132	126	1			97
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	7924	3	134	9	N	122	164	1			55
*09	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8242	3	120	9	N	109	123	1			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	3327	-0-	3327	6516	3320	3	7	9	Y	6					106
05	9906	X	3390	-0-	-6516	-0-	3390	3			Y	-0-					106
06	3810	X	3020	-0-	-790	-0-	3020	3			Y	-0-					106
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3403	3	39	9	Y	35					141
08	3441	X	3204	-0-	-237	-0-	3204	3			Y	-0-					141
*09	3330	X	2984	-0-	-346	-0-	2984	3			Y	-0-					141

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
04	10200	X	9079	-0-	-1121	-0-	8985	3	94	9	N	85	94	1			99
05	10540	X	9273	-0-	-1267	-0-	9150	3	123	9	N	112	112	1			99
06	10200	X	8867	-0-	-1333	-0-	8770	3	97	9	N	88					187
07	9982	X	9166	-0-	-816	-0-	9102	3	64	9	N	58	154	1			91
08	9517	X	9237	-0-	-280	-0-	9175	3	62	9	N	56	59	1			88
*09	9090	X	8919	-0-	-171	-0-	8807	3	112	9	N	102	131	1			59

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	5233	-0-	-77	-0-	5205	3	28	9	N	25					61
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6201	3	33	9	N	30	81	1			10
06	5400	X	4388	-0-	-1012	-0-	4378	3	10	9	N	9					19
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					19
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6276	3	28	9	N	25					44
*09	6030	X	3940	-0-	-2090	-0-	3912	3	28	9	N	25					69

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	6416	-0-	-1564	-0-	6322	3	94	9	N	85					146
05	8246	X	6775	-0-	-1471	-0-	6680	3	95	9	N	86					232
06	7980	X	7188	-0-	-792	-0-	7077	3	111	9	N	101	189	1			144
07	7750	X	5537	-0-	-2213	-0-	5519	3	18	9	N	16	99	1			61
08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11256	3	79	9	N	72	103	1			30
*09	7200	X	6697	-0-	-503	-0-	6602	3	95	9	N	86	75	1			41

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3791	3	81	9	N	74	128	1			29
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4773	3	87	9	N	79					108
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4070	3	84	9	N	76	71	1			113
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4305	3	95	9	N	86	138	1			61
08	4867	X	3166	-0-	-1701	-0-	3122	3	44	9	N	40	79	1			22
*09	4710	X	4053	-0-	-657	-0-	2215	3	43	9	N	39					61

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	5879	-0-	-1531	-0-	5867	3	12	9	N	11					84
05	14012	X	5908	-0-	-8104	-0-	5899	3	9	9	N	8					92
06	13560	X	5053	-0-	-8507	-0-	5046	3	7	9	N	6					98
07	14012	X	5469	-0-	-8543	-0-	5456	3	13	9	N	12	68	1			42
08	6262	X	4620	-0-	-1642	-0-	4617	3	3	9	N	3					45
*09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6103	3	12	9	N	11					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4317	3	57	9	N	52	89	1			86
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4505	3	33	9	N	30	71	1			45
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4666	3	36	9	N	33					78
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4646	3	65	9	N	59					137
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4586	3	43	9	N	39	129	1			47
*09	4710	X	4415	-0-	-295	-0-	4369	3	46	9	N	42	39	1			50

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	3782	-0-	-1408	-0-	3742	3	40	9	N	36					116
05	6076	X	1614	-0-	-4462	-0-	1602	3	12	9	N	11	75	1			52
06	5880	X	1529	-0-	-4351	-0-	1526	3	3	9	N	3					55
07	6076	X	2181	-0-	-3895	-0-	2169	3	12	9	N	11					66
08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6395	3	28	9	N	25	66	1			25
*09	3780	X	2794	-0-	-986	-0-	2788	3	6	9	N	5					30

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
04	5100	X	4624	-0-	-476	-0-	4576	3	48	9	N	44	50	1			30
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4544	3	129	9	N	117	71	1			76
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4221	3	1	9	N	1					77
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6149	3	28	9	N	25					102
08	4774	X	4177	-0-	-597	-0-	4160	3	17	9	N	15	95	1			22
*09	4620	X	2500	-0-	-2120	-0-	2455	3	45	9	N	41					63

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
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					98
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1363	3	2	9	N	2					100
06	1380	N	1123	-0-	-257	-0-	1123	3			N	-0-					100
07	1550	N	1139	-0-	-411	-0-	1139	3			N	-0-					100
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					100
*09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	3	2	9	N	2	55	1			47

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
04	5760	X	5620	-0-	-140	-0-	5587	3	33	9	N	30					90
05	5673	X	5437	-0-	-236	-0-	5401	3	36	9	N	33	86	1			37
06	5490	X	5074	-0-	-416	-0-	5051	3	23	9	N	21					58
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5780	3	29	9	N	26					84
08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6134	3	31	9	N	28					112
*09	5610	X	5273	-0-	-337	-0-	5243	3	30	9	N	27					139

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
04	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8370	3	52	9	N	47					149
05	8618	X	8554	-0-	-64	-0-	8470	3	84	9	N	76	126	1			99
06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8322	3	50	9	N	45					144
07	8711	X	7980	-0-	-731	-0-	7936	3	44	9	N	40	118	1			66
08	8711	X	8154	-0-	-557	-0-	8114	3	40	9	N	36					102
*09	8430	X	6817	-0-	-1613	-0-	6765	3	52	9	N	47					149

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
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8059	3	30	9	N	27					77
05	7750	X	5914	-0-	-1836	-0-	5868	3	46	9	N	42	83	1			36
06	8370	X	5748	-0-	-2622	-0-	5718	3	30	9	N	27					63
07	8649	X	7813	-0-	-836	-0-	7779	3	34	9	N	31	55	1			39
08	8649	X	5906	-0-	-2743	-0-	5880	3	26	9	N	24					63
*09	8100	X	7957	-0-	-143	-0-	7923	3	34	9	N	31					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
04	6780	X	1310	-0-	-5470	-0-	1270	3	40	9	N	36					91
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5220	3	68	9	N	62	103	1			50
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5455	3	66	9	N	60					110
07	3255	X	2536	-0-	-719	-0-	2491	3	45	9	N	41	115	1			36
08	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	4978	3	48	9	N	44					80
*09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	44					124

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
04	6660	X	4067	-0-	-2593	-0-	4024	3	43	9	N	39					72
05	6882	X	4742	-0-	-2140	-0-	4700	3	42	9	N	38					110
06	6660	X	6200	-0-	-460	-0-	6136	3	64	9	N	58	107	1			61
07	5983	X	5552	-0-	-431	-0-	5493	3	59	9	N	54	46	1			69
08	5580	X	2360	-0-	-3220	-0-	2314	3	46	9	N	42	86	1			25
*09	6210	X	4794	-0-	-1416	-0-	4749	3	45	9	N	41					66

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
04	4260	X	3733	-0-	-527	-0-	3672	3	61	9	N	55					132
05	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	3911	3	54	9	N	49	57	1			124
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3854	3	51	9	N	46	109	1			61
07	4030	X	3695	-0-	-335	-0-	3662	3	33	9	N	30					91
08	3968	X	3221	-0-	-747	-0-	3181	3	40	9	N	36					127
*09	3900	X	3252	-0-	-648	-0-	3222	3	30	9	N	27	99	1			55

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

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

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2597	-0-	-523	-0-	2542	3	55	9	Y	50	120	1			65
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2865	3	41	9	Y	37					102
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2497	3	43	9	Y	39					141
07	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	2236	3	24	9	Y	22					163
08	2852	X	2232	-0-	-620	-0-	2199	3	33	9	Y	30	61	1			132
*09	2820	X	2287	-0-	-533	-0-	2251	3	36	9	Y	33	121	1			44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	713	-0-	-3577	-0-	701	3	12	9	Y	11					135
05	4154	X	4077	-0-	-77	-0-	4058	3	19	9	Y	17					152
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4496	3	58	9	Y	53	139	1			66
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4354	3	67	9	Y	61					127
08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4266	3	6	9	Y	5					132
*09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3924	3	34	9	Y	31					163

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2271	-0-	-609	-0-	2247	3	24	9	Y	22					188
05	3472	X	1630	-0-	-1842	-0-	1628	3	2	9	Y	2					190
06	3360	X	973	-0-	-2387	-0-	973	3			Y	-0-	41	1			149
07	3472	X	1273	-0-	-2199	-0-	1273	3			Y	-0-					149
08	2356	X	902	-0-	-1454	-0-	902	3			Y	-0-					149
*09	2280	X	558	-0-	-1722	-0-	558	3			Y	-0-					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2273	-0-	-187	-0-	2243	3	30	9	Y	27					100
05	2139	X	2128	-0-	-11	-0-	2128	3			Y	-0-	59	1			41
06	2070	X	1944	-0-	-126	-0-	1866	3	78	9	Y	71					112
07	2356	N	1182	-0-	-1174	-0-	1139	3	43	9	Y	39					151
08	2139	N	1414	-0-	-725	-0-	1375	3	39	9	Y	35	113	1			73
*09	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1877	3	34	9	Y	31	65	1			39

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	6967	-0-	-413	-0-	6939	3	28	9	N	25					72
05	7626	X	7188	-0-	-438	-0-	7174	3	14	9	N	13					85
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					85
07	7192	X	6545	-0-	-647	-0-	6530	3	15	9	N	14					99
08	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7249	3	19	9	N	17	84	1			32
*09	6960	X	6110	-0-	-850	-0-	6101	3	9	9	N	8					40

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
04	3030	X	2994	-0-	-36	-0-	2992	3	2	9	N	2					121
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3247	3	3	9	N	3					124
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					124
07	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	2949	3			N	-0-					124
08	3255	X	2042	-0-	-1213	-0-	2042	3			N	-0-					124
*09	3150	X	944	-0-	-2206	-0-	944	3			N	-0-					124

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
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7923	3	3	9	N	3					95
05	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	3			N	-0-					95
06	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8786	3	43	9	N	39					134
07	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8349	3	22	9	N	20	93	1			61
08	8680	X	7634	-0-	-1046	-0-	7624	3	10	9	N	9					70
*09	8820	X	7926	-0-	-894	-0-	7926	3			N	-0-					70

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
04	2490	X	1707	-0-	-783	-0-	1707	3			N	-0-					75
05	2573	X	1912	-0-	-661	-0-	1912	3			N	-0-					75
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					75
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					75
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2880	3	6	9	N	5					80
*09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					80

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
04	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	3			N	-0-					100
05	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	13178	3	9	9	N	8					108
06	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14052	3	44	9	N	40					148
07	12741	X	12464	-0-	-277	-0-	12442	3	22	9	N	20	84	1			84
08	13175	X	10797	-0-	-2378	-0-	10791	3	6	9	N	5					89
*09	14100	X	8108	-0-	-5992	-0-	8031	3	77	9	N	70					159

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
04	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	3002	3			N	-0-					63
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					63
06	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2815	3			N	-0-					63
07	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3064	3			N	-0-					63
08	3379	X	2116	-0-	-1263	-0-	2116	3			N	-0-					63
*09	3270	X	1761	-0-	-1509	-0-	1761	3			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4461	-0-	-309	-0-	4449	3	12	9	N	11					91
05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5736	3	15	9	N	14					105
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					105
07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6677	3	3	9	N	3					108
08	5766	X	4211	-0-	-1555	-0-	4210	3	1	9	N	1	65	1			44
*09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					44

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
04	9780	X	8159	-0-	-1621	-0-	8156	3	3	9	N	3					124
05	10106	X	7660	-0-	-2446	-0-	7653	3	7	9	N	6					130
06	9780	X	7425	-0-	-2355	-0-	7425	3			N	-0-	89	1			41
07	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11978	3	3	9	N	3					44
08	8432	X	7566	-0-	-866	-0-	7566	3			N	-0-					44
*09	8160	X	5339	-0-	-2821	-0-	5339	3			N	-0-					44

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4890	3	12	9	N	11					80
05	5394	X	4856	-0-	-538	-0-	4837	3	19	9	N	17					97
06	5220	X	4051	-0-	-1169	-0-	4037	3	14	9	N	13	77	1			33
07	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6368	3	7	9	N	6					39
08	5239	X	4421	-0-	-818	-0-	4412	3	9	9	N	8					47
*09	4890	X	4302	-0-	-588	-0-	4302	3			N	-0-					47

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
04	13230	X	11962	-0-	-1268	-0-	11850	3	112	9	N	102	107	1			166
05	13113	X	12288	-0-	-825	-0-	12191	3	97	9	N	88	204	1			50
06	12270	X	11771	-0-	-499	-0-	11662	3	109	9	N	99					149
07	12524	X	11886	-0-	-638	-0-	11817	3	69	9	N	63	113	1			99
08	12524	X	11708	-0-	-816	-0-	11613	3	95	9	N	86	116	1			69
*09	11970	X	11055	-0-	-915	-0-	10972	3	83	9	N	75	94	1			50

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
04	8010	X	6980	-0-	-1030	-0-	6968	3	12	9	N	11					86
05	7719	X	6069	-0-	-1650	-0-	6057	3	12	9	N	11					97
06	7470	X	6252	-0-	-1218	-0-	6238	3	14	9	N	13					110
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7947	3	31	9	N	28					138
08	7223	X	6147	-0-	-1076	-0-	6136	3	11	9	N	10	101	1			47
*09	6990	X	6574	-0-	-416	-0-	6568	3	6	9	N	5					52

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
04	9300	X	7345	-0-	-1955	-0-	7293	3	52	9	N	47	72	1			44
05	8866	X	7128	-0-	-1738	-0-	7104	3	24	9	N	22					66
06	8580	X	4212	-0-	-4368	-0-	4156	3	56	9	N	51	62	1			55
07	8866	X	3921	-0-	-4945	-0-	3818	3	103	9	N	94					149
08	7936	X	4737	-0-	-3199	-0-	4725	3	12	9	N	11					160
*09	7350	X	4916	-0-	-2434	-0-	4907	3	9	9	N	8					168

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
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4922	3	73	9	N	66	88	1			61
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4910	3	66	9	N	60					121
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5825	3	47	9	N	43	112	1			52
07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6017	3	37	9	N	34					86
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6835	3	26	9	N	24					110
*09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5894	3	37	9	N	34					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
04	10740	X	9654	-0-	-1086	-0-	9290	3	364	9	N	331	367	1			130
05	10881	X	10157	-0-	-724	-0-	9819	3	338	9	N	307	191	1			246
06	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10561	3	289	9	N	263	365	1			144
07	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	10804	3	407	9	N	370	188	1			326
08	10168	X	9759	-0-	-409	-0-	9618	3	141	9	N	128	341	1			113
*09	10860	X	9914	-0-	-946	-0-	9516	3	398	9	N	362	376	1			99

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
04	10950	X	9677	-0-	-1273	-0-	9585	3	92	9	N	84	84	1			97
05	10912	X	9895	-0-	-1017	-0-	9812	3	83	9	N	75	125	1			47
06	10170	X	9137	-0-	-1033	-0-	9085	3	52	9	N	47					94
07	10075	X	9701	-0-	-374	-0-	9640	3	61	9	N	55	55	1			94
08	10075	X	9413	-0-	-662	-0-	9352	3	61	9	N	55	69	1			80
*09	9690	X	9128	-0-	-562	-0-	9053	3	75	9	N	68	65	1			83

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
04	7860	X	5709	-0-	-2151	-0-	5709	3			N	-0-					58
05	7347	X	5710	-0-	-1637	-0-	5710	3			N	-0-					58
06	7110	X	5455	-0-	-1655	-0-	5452	3	3	9	N	3					61
07	7347	X	5502	-0-	-1845	-0-	5502	3			N	-0-					61
08	6386	X	5126	-0-	-1260	-0-	5126	3			N	-0-					61
*09	5700	X	4673	-0-	-1027	-0-	4673	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
04	4200	X	2943	-0-	-1257	-0-	2937	3	6	9	N	5	109	1			106
05	4340	X	2808	-0-	-1532	-0-	2800	3	8	9	N	7					113
06	4200	X	2935	-0-	-1265	-0-	2921	3	14	9	N	13	46	1			80
07	3627	X	2475	-0-	-1152	-0-	2466	3	9	9	N	8					88
08	3627	X	2031	-0-	-1596	-0-	2021	3	10	9	N	9					97
*09	2940	X	1714	-0-	-1226	-0-	1702	3	12	9	N	11					108

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
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5782	3	24	9	N	22	78	1			96
05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5762	3	28	9	N	25					121
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5893	3	84	9	N	76	131	1			66
07	6014	X	5920	-0-	-94	-0-	5889	3	31	9	N	28					94
08	6014	X	5891	-0-	-123	-0-	5873	3	18	9	N	16					110
*09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7358	3	24	9	N	22					132

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
04	14940	X	11695	-0-	-3245	-0-	11695	3			N	-0-					102
05	14601	X	11759	-0-	-2842	-0-	11731	3	28	9	N	25					127
06	12630	X	11011	-0-	-1619	-0-	11003	3	8	9	N	7	98	1			36
07	12741	X	11180	-0-	-1561	-0-	11171	3	9	9	N	8					44
08	12276	X	10866	-0-	-1410	-0-	10866	3			N	-0-					44
*09	11700	X	10396	-0-	-1304	-0-	10393	3	3	9	N	3					47

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
04	5880	X	5382	-0-	-498	-0-	5364	3	18	9	N	16					113
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5275	3	36	9	N	33	83	1			63
06	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	4914	3	15	9	N	14					77
07	5580	X	5310	-0-	-270	-0-	5300	3	10	9	N	9					86
08	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	5254	3	14	9	N	13					99
*09	5370	X	5220	-0-	-150	-0-	5212	3	8	9	N	7	65	1			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
04	3210	X	890	-0-	-2320	-0-	887	3	3	9	N	3					75
05	1116	X	699	-0-	-417	-0-	699	3			N	-0-					75
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					75
07	930	X	223	-0-	-707	-0-	223	3			N	-0-					75
08	930	X	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					75
*09	900	X	585	-0-	-315	-0-	585	3			N	-0-					75

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
04	11160	X	10102	-0-	-1058	-0-	10093	3	9	9	N	8					66
05	10602	X	10253	-0-	-349	-0-	10246	3	7	9	N	6					72
06	10260	X	9559	-0-	-701	-0-	9553	3	6	9	N	5	47	1			30
07	10602	X	9547	-0-	-1055	-0-	9535	3	12	9	N	11					41
08	10478	X	9316	-0-	-1162	-0-	9313	3	3	9	N	3					44
*09	10110	X	8864	-0-	-1246	-0-	8855	3	9	9	N	8					52

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
04	9270	X	7459	-0-	-1811	-0-	7438	3	21	9	N	19					88
05	8246	X	6780	-0-	-1466	-0-	6768	3	12	9	N	11					99
06	7920	X	6740	-0-	-1180	-0-	6651	3	89	9	N	81	133	1			47
07	8184	X	7760	-0-	-424	-0-	7727	3	33	9	N	30					77
08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7811	3	36	9	N	33					110
*09	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7687	3	50	9	N	45	103	1			52

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	5110	-0-	-2210	-0-	5098	3	12	9	N	11					143
05	5332	X	5232	-0-	-100	-0-	5229	3	3	9	N	3	113	1			33
06	5160	X	4957	-0-	-203	-0-	4950	3	7	9	N	6					39
07	5332	X	4195	-0-	-1137	-0-	4186	3	9	9	N	8					47
08	5270	X	4229	-0-	-1041	-0-	4226	3	3	9	N	3					50
*09	5100	X	4486	-0-	-614	-0-	4477	3	9	9	N	8					58

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4169	-0-	-541	-0-	4100	3	69	9	N	63					138
05	4867	X	4831	-0-	-36	-0-	4707	3	124	9	N	113	146	1			105
06	4710	X	4333	-0-	-377	-0-	4307	3	26	9	N	24	60	1			69
07	4557	X	3810	-0-	-747	-0-	3786	3	24	9	N	22					91
08	4836	X	3848	-0-	-988	-0-	3803	3	45	9	N	41					132
*09	4680	X	3705	-0-	-975	-0-	3595	3	110	9	N	100	83	1			149

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4179	-0-	-801	-0-	4099	3	80	9	N	73					113
05	5146	X	4474	-0-	-672	-0-	4443	3	31	9	N	28					141
06	4980	X	4082	-0-	-898	-0-	4049	3	33	9	N	30	116	1			55
07	4805	X	3811	-0-	-994	-0-	3763	3	48	9	N	44					99
08	4805	X	4160	-0-	-645	-0-	4138	3	22	9	N	20					119
*09	4320	X	4085	-0-	-235	-0-	4054	3	31	9	N	28	97	1			50

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1990	-0-	-140	-0-	1969	3	21	9	N	19					102
05	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2525	3	43	9	N	39					141
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2371	3	106	9	N	96	184	1			53
07	2232	X	2171	-0-	-61	-0-	2141	3	30	9	N	27					80
08	2573	X	580	-0-	-1993	-0-	549	3	31	9	N	28					108
*09	2490	X	213	-0-	-2277	-0-	173	3	40	9	N	36					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1197	-0-	-753	-0-	1187	3	10	9	N	9					75
05	2015	X	602	-0-	-1413	-0-	596	3	6	9	N	5					80
06	1950	X	283	-0-	-1667	-0-	283	3			N	-0-					80
07	1736	X	352	-0-	-1384	-0-	340	3	12	9	N	11					91
08	1457	X	1237	-0-	-220	-0-	1234	3	3	9	N	3					94
*09	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1413	3	12	9	N	11					105

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5084	-0-	-586	-0-	5078	3	6	9	N	5					77
05	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	5485	3			N	-0-					77
06	5550	X	4840	-0-	-710	-0-	4834	3	6	9	N	5					82
07	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	4932	3	6	9	N	5					87
08	5487	X	4546	-0-	-941	-0-	4544	3	2	9	N	2					89
*09	5310	X	4211	-0-	-1099	-0-	4210	3	1	9	N	1					90

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
04	3450	X	3316	-0-	-134	-0-	3305	3	11	9	N	10					94
05	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	3185	3	11	9	N	10					104
06	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	3317	3	9	9	N	8					112
07	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	3142	3	11	9	N	10					122
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3548	3	11	9	N	10					132
*09	3330	X	3076	-0-	-254	-0-	3067	3	9	9	N	8					140

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
04	9450	X	8427	-0-	-1023	-0-	8353	3	74	9	N	67					144
05	8866	X	8032	-0-	-834	-0-	7948	3	84	9	N	76	145	1			75
06	8580	X	4762	-0-	-3818	-0-	4726	3	36	9	N	33					108
07	8866	X	4650	-0-	-4216	-0-	4631	3	19	9	N	17	78	1			47
08	8711	X	5190	-0-	-3521	-0-	5166	3	24	9	N	22					69
*09	8430	X	2013	-0-	-6417	-0-	2001	3	12	9	N	11					80

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
04	7050	X	4651	-0-	-2399	-0-	4633	3	18	9	N	16					91
05	6851	X	5307	-0-	-1544	-0-	5292	3	15	9	N	14					105
06	6390	X	5319	-0-	-1071	-0-	5316	3	3	9	N	3					108
07	6510	X	5251	-0-	-1259	-0-	5230	3	21	9	N	19	58	1			69
08	5890	X	5142	-0-	-748	-0-	5127	3	15	9	N	14					83
*09	5310	X	4360	-0-	-950	-0-	4354	3	6	9	N	5					88

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
04	5670	X	2854	-0-	-2816	-0-	2832	3	22	9	N	20	53	1			36
05	4619	X	3313	-0-	-1306	-0-	3270	3	43	9	N	39					75
06	4470	X	2918	-0-	-1552	-0-	2909	3	9	9	N	8					83
07	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	3453	3	17	9	N	15	62	1			36
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4141	3	6	9	N	5					41
*09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3239	3	12	9	N	11					52

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
04	4110	X	3183	-0-	-927	-0-	3183	3			N	-0-					25
05	6045	X	3307	-0-	-2738	-0-	3307	3			N	-0-					25
06	5850	X	3509	-0-	-2341	-0-	3506	3	3	9	N	3					28
07	6045	X	3583	-0-	-2462	-0-	3574	3	9	9	N	8					36
08	3317	X	3107	-0-	-210	-0-	3104	3	3	9	N	3					39
*09	3510	X	3021	-0-	-489	-0-	3019	3	2	9	N	2					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2730	3	10	9	N	9					75
05	2759	X	2402	-0-	-357	-0-	2393	3	9	9	N	8					83
06	2670	X	2400	-0-	-270	-0-	2391	3	9	9	N	8					91
07	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	2475	3	9	9	N	8					99
08	2821	X	2343	-0-	-478	-0-	2297	3	46	9	N	42	100	1			41
*09	2730	X	2150	-0-	-580	-0-	2150	3			N	-0-					41

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
04	0	W	2640	-0-	2640	4757	2633	3	7	9	N	6					97
05	7300	X	2543	-0-	-4757	-0-	2541	3	2	9	N	2					99
06	2670	X	1756	-0-	-914	-0-	1750	3	6	9	N	5	68	1			36
07	2759	X	1304	-0-	-1455	-0-	1268	3	36	9	N	33					69
08	2728	X	1815	-0-	-913	-0-	1808	3	7	9	N	6					75
*09	2640	X	1736	-0-	-904	-0-	1722	3	14	9	N	13					88

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
04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9740	3	167	9	N	152	149	1			69
05	10137	X	10008	-0-	-129	-0-	9856	3	152	9	N	138	113	1			94
06	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	165	160	1			99
07	10137	X	9483	-0-	-654	-0-	9316	3	167	9	N	152	174	1			77
08	10137	X	9294	-0-	-843	-0-	9142	3	152	9	N	138	154	1			61
*09	9810	X	7453	-0-	-2357	-0-	7350	3	103	9	N	94					155

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
04	2490	X	1869	-0-	-621	-0-	1850	3	19	9	N	17					80
05	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2079	3	19	9	N	17					97
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2314	3	9	9	N	8					105
07	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2383	3	33	9	N	30	58	1			77
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2877	3	7	9	N	6					83
*09	2310	X	2282	-0-	-28	-0-	2270	3	12	9	N	11					94

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
04	6960	X	5295	-0-	-1665	-0-	5285	3	10	9	N	9					86
05	6324	X	4900	-0-	-1424	-0-	4898	3	2	9	N	2					88
06	6120	X	4893	-0-	-1227	-0-	4846	3	47	9	N	43	103	1			28
07	6324	X	4673	-0-	-1651	-0-	4655	3	18	9	N	16					44
08	5890	X	4785	-0-	-1105	-0-	4778	3	7	9	N	6					50
*09	5310	X	4461	-0-	-849	-0-	4440	3	21	9	N	19					69

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
04	8100	X	5207	-0-	-2893	-0-	5193	3	14	9	N	13					110
05	8370	X	5506	-0-	-2864	-0-	5469	3	37	9	N	34	92	1			52
06	7680	X	4386	-0-	-3294	-0-	4371	3	15	9	N	14					66
07	7595	X	3264	-0-	-4331	-0-	3245	3	19	9	N	17					83
08	7130	X	4537	-0-	-2593	-0-	4476	3	61	9	N	55	97	1			41
*09	5340	X	4415	-0-	-925	-0-	4391	3	24	9	N	22					63

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
04	6630	X	2982	-0-	-3648	-0-	2973	3	9	9	N	8					88
05	5549	X	1885	-0-	-3664	-0-	1835	3	50	9	N	45	94	1			39
06	5370	X	3418	-0-	-1952	-0-	3388	3	30	9	N	27					66
07	4588	X	3751	-0-	-837	-0-	3739	3	12	9	N	11					77
08	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	3305	3	37	9	N	34	78	1			33
*09	3420	X	3152	-0-	-268	-0-	3140	3	12	9	N	11					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*09	0	X	-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
04	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11231	3	147	9	N	134	223	1			52
05	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11324	3	120	9	N	109	53	1			108
06	10680	X	8161	-0-	-2519	-0-	8131	3	30	9	N	27					135
07	11749	X	5432	-0-	-6317	-0-	5344	3	88	9	N	80	160	1			55
08	11749	X	5657	-0-	-6092	-0-	5587	3	70	9	N	64					119
*09	11370	X	5374	-0-	-5996	-0-	5328	3	46	9	N	42	84	1			77

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
04	7980	X	5982	-0-	-1998	-0-	5958	3	24	9	N	22					88
05	7409	X	7125	-0-	-284	-0-	7113	3	12	9	N	11					99
06	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7728	3	20	9	N	18	56	1			61
07	7285	X	6752	-0-	-533	-0-	6728	3	24	9	N	22					83
08	7130	X	6274	-0-	-856	-0-	6250	3	24	9	N	22					105
*09	7740	X	5291	-0-	-2449	-0-	5285	3	6	9	N	5					110

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
04	4110	X	2726	-0-	-1384	-0-	2693	3	33	9	N	30					135
05	4247	X	2714	-0-	-1533	-0-	2697	3	17	9	N	15	109	1			41
06	4110	X	1298	-0-	-2812	-0-	1286	3	12	9	N	11					52
07	3658	X	1579	-0-	-2079	-0-	1564	3	15	9	N	14					66
08	3658	X	1777	-0-	-1881	-0-	1774	3	3	9	N	3					69
*09	2730	X	1040	-0-	-1690	-0-	1037	3	3	9	N	3					72

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
04	10110	X	8600	-0-	-1510	-0-	8366	3	234	9	N	213	149	1			127
05	10106	X	8318	-0-	-1788	-0-	8129	3	189	9	N	172	189	1			110
06	9300	X	8164	-0-	-1136	-0-	7925	3	239	9	N	217	183	1			144
07	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9469	3	188	9	N	171	180	1			135
08	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9577	3	189	9	N	172	180	1			127
*09	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8795	3	78	9	N	71	99	1			99

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
04	1860	X	755	-0-	-1105	-0-	743	3	12	9	N	11					77
05	1333	X	1286	-0-	-47	-0-	1245	3	41	9	N	37	81	1			33
06	1290	X	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-					33
07	1116	X	1062	-0-	-54	-0-	1059	3	3	9	N	3					36
08	1271	X	1193	-0-	-78	-0-	1190	3	3	9	N	3					39
*09	1260	X	1010	-0-	-250	-0-	1008	3	2	9	N	2					41

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3 RRCID -> 269616 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8450 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
04	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	19104	3	1817	9	N	1652	1234	1			526
05	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	17405	3	994	9	N	904	1064	1			366
06	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	15991	3	693	9	N	630	700	1			296
07	16616	X	12934	-0-	-3682	-0-	12503	3	431	9	N	392	498	1			190
08	16616	X	13837	-0-	-2779	-0-	13367	3	470	9	N	427	363	1			254
*09	16080	X	13122	-0-	-2958	-0-	12780	3	342	9	N	311	368	1			197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

HOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 269715 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7535 - 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
04	930	X	192	-0-	-738	-0-	168	3	24	9	N	22					85
05	26449	X	26449	-0-	-0-	-0-	21061	3	5388	9	N	4898	4621	1			362
06	24818	X	24818	-0-	-0-	-0-	22676	3	2142	9	N	1947	1917	1			392
07	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	17889	3	1329	9	N	1208	1219	1			381
08	26443	X	18155	-0-	-8288	-0-	17118	3	1037	9	N	943	866	1			458
*09	25590	X	18009	-0-	-7581	-0-	17220	3	789	9	N	717	701	1			474

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

04	23820	X	18874	-0-	-4946	-0-	18810	3	64	9	N	58	102	1			44
05	22413	X	19570	-0-	-2843	-0-	19518	3	52	9	N	47					91
06	21690	X	19452	-0-	-2238	-0-	19397	3	55	9	N	50	100	1			41
07	21793	X	18075	-0-	-3718	-0-	18023	3	52	9	N	47					88
08	20894	X	17864	-0-	-3030	-0-	17824	3	40	9	N	36					124
*09	19440	X	16667	-0-	-2773	-0-	16621	3	46	9	N	42	105	1			61

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

04	17250	X	13275	-0-	-3975	-0-	13221	3	54	9	N	49	90	1			61
05	16244	X	13578	-0-	-2666	-0-	13542	3	36	9	N	33					94
06	15720	X	11118	-0-	-4602	-0-	11089	3	29	9	N	26	87	1			33
07	15128	X	14200	-0-	-928	-0-	14160	3	40	9	N	36					69
08	14942	X	13310	-0-	-1632	-0-	13286	3	24	9	N	22					91
*09	13290	X	12980	-0-	-310	-0-	12951	3	29	9	N	26	65	1			52

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

04	2490	X	2084	-0-	-406	-0-	2069	3	15	9	N	14					58
05	2542	X	2082	-0-	-460	-0-	2067	3	15	9	N	14					72
06	2460	X	1906	-0-	-554	-0-	1900	3	6	9	N	5					77
07	2139	X	1837	-0-	-302	-0-	1834	3	3	9	N	3					80
08	2139	X	1743	-0-	-396	-0-	1723	3	20	9	N	18	65	1			33
*09	2070	X	1606	-0-	-464	-0-	1603	3	3	9	N	3					36

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

04	11190	X	6845	-0-	-4345	-0-	6790	3	55	9	N	50					138
05	8556	X	5382	-0-	-3174	-0-	5319	3	63	9	N	57	115	1			80
06	8280	X	6001	-0-	-2279	-0-	5961	3	40	9	N	36					116
07	8401	X	6755	-0-	-1646	-0-	6692	3	63	9	N	57	132	1			41
08	7192	X	6168	-0-	-1024	-0-	6158	3	10	9	N	9					50
*09	6840	X	6467	-0-	-373	-0-	6449	3	18	9	N	16					66

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

04	6060	X	5029	-0-	-1031	-0-	5021	3	8	9	N	7					77
05	6107	X	4894	-0-	-1213	-0-	4875	3	19	9	N	17					94
06	5910	X	3106	-0-	-2804	-0-	3094	3	12	9	N	11					105
07	5208	X	3317	-0-	-1891	-0-	3314	3	3	9	N	3	80	1			28
08	5208	X	3053	-0-	-2155	-0-	3047	3	6	9	N	5					33
*09	5040	X	1172	-0-	-3868	-0-	1172	3			N	-0-					33

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

04	8250	X	6369	-0-	-1881	-0-	6302	3	67	9	N	61					94
05	7657	X	6605	-0-	-1052	-0-	6455	3	150	9	N	136	186	1			44
06	7410	X	5541	-0-	-1869	-0-	5507	3	34	9	N	31					75
07	6634	X	5500	-0-	-1134	-0-	5395	3	105	9	N	95	129	1			41
08	6603	X	5099	-0-	-1504	-0-	5047	3	52	9	N	47					88
*09	6390	X	3863	-0-	-2527	-0-	3841	3	22	9	N	20					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14370	X	10615	-0-	-3755	-0-	10584	3	31	9	N	28					69
05	11966	X	9754	-0-	-2212	-0-	9714	3	40	9	N	36					105
06	11580	X	8793	-0-	-2787	-0-	8708	3	85	9	N	77	138	1			44
07	11966	X	7656	-0-	-4310	-0-	7628	3	28	9	N	25					69
08	11377	X	6966	-0-	-4411	-0-	6942	3	24	9	N	22					91
*09	10620	X	6923	-0-	-3697	-0-	6833	3	90	9	N	82	82	1			91

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7089	-0-	-1041	-0-	7027	3	62	9	N	56	128	1			72
05	8401	X	5748	-0-	-2653	-0-	5672	3	76	9	N	69	102	1			39
06	8130	X	4661	-0-	-3469	-0-	4616	3	45	9	N	41					80
07	8029	X	3955	-0-	-4074	-0-	3934	3	21	9	N	19					99
08	7316	X	3142	-0-	-4174	-0-	3088	3	54	9	N	49	79	1			69
*09	7080	X	2749	-0-	-4331	-0-	2737	3	12	9	N	11					80

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7172	3	62	9	N	56	50	1			97
05	7006	X	6619	-0-	-387	-0-	6610	3	9	9	N	8	72	1			33
06	7590	X	5754	-0-	-1836	-0-	5730	3	24	9	N	22					55
07	7843	X	5800	-0-	-2043	-0-	5781	3	19	9	N	17					72
08	7843	X	5689	-0-	-2154	-0-	5661	3	28	9	N	25					97
*09	7230	X	5423	-0-	-1807	-0-	5409	3	14	9	N	13					110

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
04	11700	X	10624	-0-	-1076	-0-	10524	3	100	9	N	91					121
05	10447	X	10082	-0-	-365	-0-	9966	3	116	9	N	105	154	1			72
06	9840	X	8494	-0-	-1346	-0-	8340	3	154	9	N	140	160	1			52
07	10974	X	7818	-0-	-3156	-0-	7702	3	116	9	N	105	91	1			66
08	10974	X	8064	-0-	-2910	-0-	7970	3	94	9	N	85	99	1			52
*09	10620	X	7512	-0-	-3108	-0-	7436	3	76	9	N	69					121

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	7879	-0-	-2171	-0-	7844	3	35	9	N	32					94
05	10292	X	7635	-0-	-2657	-0-	7625	3	10	9	N	9	28	1			75
06	9960	X	7093	-0-	-2867	-0-	7091	3	2	9	N	2					77
07	10292	X	7103	-0-	-3189	-0-	7042	3	61	9	N	55	85	1			47
08	8990	X	6959	-0-	-2031	-0-	6935	3	24	9	N	22					69
*09	7890	X	6411	-0-	-1479	-0-	6392	3	19	9	N	17					86

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17280	X	11771	-0-	-5509	-0-	11738	3	33	9	N	30					88
05	14291	X	10728	-0-	-3563	-0-	10677	3	51	9	N	46	87	1			47
06	13830	X	9417	-0-	-4413	-0-	9386	3	31	9	N	28					75
07	14012	X	9871	-0-	-4141	-0-	9847	3	24	9	N	22					97
08	12152	X	9426	-0-	-2726	-0-	9405	3	21	9	N	19					116
*09	11760	X	8609	-0-	-3151	-0-	8584	3	25	9	N	23	87	1			52

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26040	X	20296	-0-	-5744	-0-	20232	3	64	9	N	58					108
05	25017	X	19999	-0-	-5018	-0-	19964	3	35	9	N	32	96	1			44
06	23760	X	18987	-0-	-4773	-0-	18953	3	34	9	N	31					75
07	23591	X	19632	-0-	-3959	-0-	19599	3	33	9	N	30					105
08	21762	X	18815	-0-	-2947	-0-	18787	3	28	9	N	25	80	1			50
*09	20310	X	18048	-0-	-2262	-0-	18024	3	24	9	N	22					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15600	X	8748	-0-	-6852	-0-	8634	3	114	9	N	104	170	1			105
05	11625	X	9323	-0-	-2302	-0-	9237	3	86	9	N	78	120	1			63
06	11220	X	8744	-0-	-2476	-0-	8632	3	112	9	N	102	74	1			91
07	11377	X	8385	-0-	-2992	-0-	8294	3	91	9	N	83					174
08	10230	X	7961	-0-	-2269	-0-	7891	3	70	9	N	64	188	1			50
*09	9030	X	7397	-0-	-1633	-0-	7321	3	76	9	N	69					119

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16740	X	11108	-0-	-5632	-0-	10837	3	271	9	N	246	362	1			72
05	13299	X	11406	-0-	-1893	-0-	11152	3	254	9	N	231	60	1			243
06	11970	X	10135	-0-	-1835	-0-	9944	3	191	9	N	174	282	1			135
07	12028	X	9678	-0-	-2350	-0-	9512	3	166	9	N	151	181	1			105
08	12028	X	9088	-0-	-2940	-0-	8916	3	172	9	N	156	153	1			108
*09	11100	X	8339	-0-	-2761	-0-	8141	3	198	9	N	180	164	1			124

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36720	X	8149	-0-	-28571	-0-	8095	3	54	9	N	49	176	1			28
05	11780	X	7793	-0-	-3987	-0-	7715	3	78	9	N	71					99
06	10200	X	7293	-0-	-2907	-0-	7243	3	50	9	N	45					144
07	10106	X	7693	-0-	-2413	-0-	7646	3	47	9	N	43	129	1			58
08	0	W	7409	-0-	7409	7409	7366	3	43	9	N	39					97
*09	0	W	669	-0-	669	8078	624	3	45	9	N	41					138

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
04	49710	X	7622	-0-	-42088	-0-	7598	3	24	9	N	22					80
05	51367	X	9021	-0-	-42346	-0-	8962	3	59	9	N	54	93	1			41
06	49710	X	7356	-0-	-42354	-0-	7325	3	31	9	N	28					69
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6921	3	33	9	N	30					99
08	0	W	6553	-0-	6553	6553	6523	3	30	9	N	27	76	1			50
*09	0	W	5798	-0-	5798	12351	5770	3	28	9	N	25					75

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
04	70140	X	23692	-0-	-46448	-0-	23392	3	300	9	N	273	306	1			66
05	72478	X	21973	-0-	-50505	-0-	21685	3	288	9	N	262	160	1			168
06	25410	X	17348	-0-	-8062	-0-	17139	3	209	9	N	190	154	1			204
07	72478	X	14742	-0-	-57736	-0-	14542	3	200	9	N	182	187	1			199
08	72478	X	18669	-0-	-53809	-0-	18582	3	87	9	N	79	181	1			97
*09	23700	X	17712	-0-	-5988	-0-	17483	3	229	9	N	208	181	1			124

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
04	58740	X	10543	-0-	-48197	-0-	10388	3	155	9	N	141	44	1			152
05	60698	X	12926	-0-	-47772	-0-	12740	3	186	9	N	169	166	1			155
06	24990	X	12521	-0-	-12469	-0-	12357	3	164	9	N	149	169	1			135
07	34348	X	19167	-0-	-15181	-0-	18990	3	177	9	N	161	180	1			116
08	48949	X	14933	-0-	-34016	-0-	14800	3	133	9	N	121	185	1			52
*09	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	14291	3	231	9	N	210	184	1			78

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
04	53370	X	18724	-0-	-34646	-0-	18718	3	6	9	N	5					66
05	55149	X	17827	-0-	-37322	-0-	17817	3	10	9	N	9					75
06	53370	X	14952	-0-	-38418	-0-	14946	3	6	9	N	5					80
07	55149	X	13285	-0-	-41864	-0-	13276	3	9	9	N	8					88
08	21421	X	12528	-0-	-8893	-0-	12518	3	10	9	N	9					97
*09	0	W	11878	-0-	11878	11878	11869	3	9	9	N	8	77	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
04	61380	X	21109	-0-	-40271	-0-	21092	3	17	9	N	15					47
05	63426	X	18822	-0-	-44604	-0-	18810	3	12	9	N	11					58
06	61380	X	17423	-0-	-43957	-0-	17423	3			N	-0-					58
07	63426	X	18849	-0-	-44577	-0-	18846	3	3	9	N	3					61
08	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17444	3	21	9	N	19					80
*09	21120	X	15668	-0-	-5452	-0-	15659	3	9	9	N	8					88

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
04	28339	X	20892	-0-	-7447	-0-	20598	3	294	9	N	267	190	1			77
05	51677	X	30825	-0-	-20852	-0-	30197	3	628	9	N	571	565	1			83
06	50010	X	23099	-0-	-26911	-0-	22662	3	437	9	N	397	367	1			113
07	51677	X	20054	-0-	-31623	-0-	19669	3	385	9	N	350	364	1			99
08	51677	X	13337	-0-	-38340	-0-	13196	3	141	9	N	128	183	1			44
*09	29820	X	14576	-0-	-15244	-0-	14085	3	491	9	N	446	366	1			124

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
04	31072	X	25815	-0-	-5257	-0-	25611	3	204	9	N	185					185
05	60202	X	35506	-0-	-24696	-0-	35145	3	361	9	N	328	353	1			160
06	58260	X	26874	-0-	-31386	-0-	26582	3	292	9	N	265	359	1			66
07	60202	X	23918	-0-	-36284	-0-	23651	3	267	9	N	243	182	1			127
08	60202	X	24184	-0-	-36018	-0-	23930	3	254	9	N	231	187	1			171
*09	34350	X	21119	-0-	-13231	-0-	20902	3	217	9	N	197	180	1			188

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
04	32896	X	27744	-0-	-5152	-0-	27561	3	183	9	N	166					166
05	63736	X	32305	-0-	-31431	-0-	32032	3	273	9	N	248	295	1			119
06	61680	X	24958	-0-	-36722	-0-	24752	3	206	9	N	187	198	1			108
07	63736	X	22329	-0-	-41407	-0-	22134	3	195	9	N	177	183	1			102
08	63736	X	21344	-0-	-42392	-0-	21205	3	139	9	N	126	184	1			44
*09	31260	X	18689	-0-	-12571	-0-	18631	3	58	9	N	53					97

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
04	77288	X	77288	-0-	-0-	-0-	77038	3	250	9	N	227	164	1			63
05	0	W	61937	-0-	61937	61937	61793	3	144	9	N	131	92	1			102
06	0	W	49238	-0-	49238	111175	49159	3	79	9	N	72	75	1			99
07	0	W	44117	-0-	44117	155292	44052	3	65	9	N	59	64	1			94
08	0	W	39560	-0-	39560	194852	39520	3	40	9	N	36	83	1			47
*09	0	W	34956	-0-	34956	229808	34923	3	33	9	N	30					77

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
04	0		62088	-0-	62088	62088	62005	3	83	9	N	75					75
05	109878	X	47790	-0-	-62088	-0-	47716	3	74	9	N	67	95	1			47
06	62970	X	37997	-0-	-24973	-0-	37945	3	52	9	N	47					94
07	65069	X	34290	-0-	-30779	-0-	34253	3	37	9	N	34	65	1			63
08	65069	X	30537	-0-	-34532	-0-	30503	3	34	9	N	31					94
*09	62970	X	27468	-0-	-35502	-0-	27439	3	29	9	N	26	84	1			36

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
04	0	W	15037	-0-	15037	145590	15024	3	13	9	N	12					50
05	0	W	11705	-0-	11705	157295	11681	3	24	9	N	22					72
06	0	W	10502	-0-	10502	167797	10496	3	6	9	N	5					77
07	0	W	9710	-0-	9710	177507	9698	3	12	9	N	11					88
08	186950	X	9443	-0-	-177507	-0-	9440	3	3	9	N	3					91
*09	15030	X	8906	-0-	-6124	-0-	8895	3	11	9	N	10	73	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

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

04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1345	2	475	9	Y	432	358	1			294
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1473	2	490	9	Y	445	494	1			245
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	870	2	237	9	Y	215	350	1			110
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1395	2	259	9	Y	235	178	1			167
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1815	2	268	9	Y	244	347	1			64
*09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1848	2	235	9	Y	214	183	1			95

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	421	2	31	9	Y	28					95
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	472	2	34	9	Y	31	79	1			47
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	367	2	28	9	Y	25					72
07	465	N	369	-0-	-96	-0-	355	2	14	9	Y	13					85
08	496	N	394	-0-	-102	-0-	355	2	39	9	Y	35					120
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	346	2	72	9	Y	65					185

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	45	2	14	9	Y	13					75
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	541	2	169	9	Y	154	79	1			150
06	T. A.		710	-0-	710	710	560	2	150	9	Y	136	194	1			92
07	T. A.		555	-0-	555	1265	402	2	153	9	Y	139	176	1			55
08	T. A.		484	-0-	484	1749	432	2	52	9	Y	47					102
*09	2287	X	538	-0-	-1749	-0-	491	2	47	9	Y	43					145

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					18
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					18
06	960	N	640	-0-	-320	-0-	640	2			Y	-0-					18
07	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			Y	-0-					18
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					18
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					18

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

04	3090	X	2869	-0-	-221	-0-	2869	2			Y	-0-					85
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			Y	-0-					85
06	4590	X	3336	-0-	-1254	-0-	3325	2	11	9	Y	10	42	1			53
07	4743	X	2954	-0-	-1789	-0-	2951	2	3	9	Y	3					56
08	4743	X	3189	-0-	-1554	-0-	3189	2			Y	-0-					56
09	3780	X	2216	-0-	-1564	-0-	2216	2			Y	-0-					56

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

04	1980	X	1538	-0-	-442	-0-	1252	2	286	9	Y	260	182	1			142
05	1953	X	1533	-0-	-420	-0-	1299	2	234	9	Y	213	172	1			183
06	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1167	2	184	9	Y	167	173	1			177
07	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1035	2	237	9	Y	215	330	1			62
08	1457	N	1176	-0-	-281	-0-	1033	2	143	9	Y	130	180	1			12
09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	970	2	262	9	Y	238	166	1			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

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

04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					8
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			Y	-0-					8
06	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2			Y	-0-					8
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					8
08	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	1635	2			Y	-0-					8
09	1770	N	285	-0-	-1485	-0-	285	2			Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	T. A.		1053	-0-	1053	1053	588	2	465	9	Y	423	372	1			133
07	T. A.		1636	-0-	1636	2689	1030	2	606	9	Y	551	546	1	1	8	137
08	T. A.		2317	-0-	2317	5006	1809	2	508	9	Y	462	529	1			70
*09	6428	X	1422	-0-	-5006	-0-	1149	2	273	9	Y	248	181	1			137

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					27
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					27
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					27
07	2356	X	1985	-0-	-371	-0-	1979	2	6	9	Y	5					32
08	2356	X	1726	-0-	-630	-0-	1726	2			Y	-0-					32
09	2310	X	1783	-0-	-527	-0-	1783	2			Y	-0-					32

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					49
05	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	2			Y	-0-					49
06	1500	N	294	-0-	-1206	-0-	183	2	111	9	Y	101					150
07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	2197	2	901	9	Y	819	727	1	5	8	237
08	3100	N	3452	-0-	352	352	2638	2	814	9	Y	740	721	1			256
*09	3000	N	2986	-0-	-14	338	2446	2	540	9	Y	491	535	1			212

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	247	-0-	-466	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					45
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-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
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	1573	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	2	11	9	Y	10					63
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	880	2	36	9	Y	33	83	1			13
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	Y	2					15
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	897	2	3	9	Y	3					18
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					18
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	20					38

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	71	2	9	9	Y	8					47
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	9	Y	3					50
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	2	6	9	Y	5					55
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	526	2	66	9	Y	60					115
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	261	2	48	9	Y	44					159
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	6	152	1			13

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

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

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	692	2	123	9	N	112					244
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1085	2	111	9	N	101					345
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1063	2	100	9	N	91	169	1			267
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	899	2	92	9	N	84	174	1			177
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	962	2	50	9	N	45					222
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	172	1			50

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	115	2	11	9	Y	10					120
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	131	2	12	9	Y	11					131
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	299	2	34	9	Y	31					162
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	665	2	63	9	Y	57					219
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	346	2	54	9	Y	49					268
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	384	2	46	9	Y	42	236	1			74

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			105
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					105
06	T. A.		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					105
07	T. A.		16	-0-	16	34	16	2			Y	-0-					105
08	T. A.		5	-0-	5	39	5	2			Y	-0-					105
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					105

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					73
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					74
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1	57	1	8	5	10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					10

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	122	2	9	9	N	8					55
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					55
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					60
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	481	2	17	9	N	15	75	1			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	1					100
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					100
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	1			Y	-0-					77
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1043	1	591	2	Y	-0-					77
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1023	1	158	2	Y	-0-					77
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	992	1	160	2	Y	-0-					77
08	1085	N	403	-0-	-682	-0-	403	1			Y	-0-					77
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					77

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					5
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					5
06	1590	N	507	-0-	-1083	-0-	507	2			Y	-0-					5
07	3100	N	3458	-0-	358	358	2549	2	909	9	Y	826	534	1	3	8	294
08	3100	N	4072	-0-	972	1330	3247	2	825	9	Y	750	895	1			149
*09	3000	N	3303	-0-	303	1633	2817	2	486	9	Y	442	349	1			242

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2136	2	57	9	Y	52					62
05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2019	2	35	9	Y	32					94
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2378	2	31	9	Y	28	117	1			5
07	2263	X	1758	-0-	-505	-0-	1695	2	63	9	Y	57					62
08	2263	X	1549	-0-	-714	-0-	1524	2	25	9	Y	23					85
09	2400	X	861	-0-	-1539	-0-	782	2	79	9	Y	72	144	1			13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					33
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					33
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					33
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					33
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					33
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			Y	-0-					109
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			Y	-0-					109
06	1590	X	900	-0-	-690	-0-	900	1			Y	-0-					109
07	1643	X	1289	-0-	-354	-0-	930	1	358	2	Y	1					110
							1	9									
08	1643	X	1273	-0-	-370	-0-	930	1	335	2	Y	7					117
							8	9									
*09	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	900	1	325	2	Y	5					122
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					25
05	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	1587	2			Y	-0-					25
06	1800	X	1454	-0-	-346	-0-	1454	2			Y	-0-					25
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					25
08	1581	X	1379	-0-	-202	-0-	1379	2			Y	-0-					25
09	1530	X	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			Y	-0-					25

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6289	2	19	9	N	17					35
05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6987	2	19	9	N	17					52
06	4980	X	2321	-0-	-2659	-0-	2304	2	17	9	N	15					67
07	5208	X	337	-0-	-4871	-0-	337	2			N	-0-					67
08	5208	X	862	-0-	-4346	-0-	861	2	1	9	N	1	59	1			9
09	5040	X	258	-0-	-4782	-0-	258	2			N	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					47
05	3596	X	2857	-0-	-739	-0-	2857	2			Y	-0-					47
06	3480	X	2870	-0-	-610	-0-	2870	2			Y	-0-					47
07	3689	X	2097	-0-	-1592	-0-	2097	2			Y	-0-					47
08	3689	X	2005	-0-	-1684	-0-	2005	2			Y	-0-					47
09	3570	X	1838	-0-	-1732	-0-	1838	2			Y	-0-					47

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	2	43	9	Y	39					84
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	138	2	50	9	Y	45					129
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	304	2	33	9	Y	30	87	1			72
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	Y	2					74
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	333	2	40	9	Y	36					110
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	234	2	23	9	Y	21					131

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					28
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					28
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					28
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					28
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			Y	-0-					28
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					28

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	893	1	2095	2	Y	2					20
							2	9									
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	923	1	2065	2	Y	-0-					20
06	3060	X	733	-0-	-2327	-0-	733	2			Y	-0-					20
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					20
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	2					22
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	514	2	122	9	Y	111	183	1			145
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	169	2	37	9	Y	34					179
06	540	N	287	-0-	-253	-0-	261	2	26	9	Y	24	166	1			37
07	558	N	289	-0-	-269	-0-	254	2	35	9	Y	32					69
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1478	2	50	9	Y	45					114
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	884	2	86	9	Y	78					192

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
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	247	2	54	9	N	49	176	1			35
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	237	2	51	9	N	46					81
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1					82
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					82
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
09	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
04	1110	X	270	-0-	-840	-0-	270	1			Y	-0-					12
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					25
05	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	3139	2			N	-0-					25
06	3330	X	2880	-0-	-450	-0-	2880	2			N	-0-					25
07	3441	X	2918	-0-	-523	-0-	2918	2			N	-0-					25
08	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2			N	-0-					25
09	3210	X	2704	-0-	-506	-0-	2704	2			N	-0-					25

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
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	870	1	2	9	Y	2					47
05	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	1			Y	-0-					47
06	5880	X	1928	-0-	-3952	-0-	860	1	1068	2	Y	-0-					47
07	5580	X	1561	-0-	-4019	-0-	837	1	724	2	Y	-0-					47
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					47
09	1920	X	846	-0-	-1074	-0-	750	1	96	2	Y	-0-					47

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	2	97	1			22
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4656	2	1	9	Y	1					23
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					23
09	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
04	2250	X	251	-0-	-1999	-0-	251	2			Y	-0-					77
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-	62	1			15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					25
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					25
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					25
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					25
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					25
09	570	N	-0-	-0-	-570	-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
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1135	2	12	9	N	11					58
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	2	11	9	N	10					68
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1215	2	11	9	N	10					78
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1166	2	11	9	N	10					88
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	988	2	13	9	N	12					100
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7					107

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
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					112
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					112
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	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
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					70
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					70
06	3510	X	3084	-0-	-426	-0-	3084	2			Y	-0-					70
07	3627	X	3066	-0-	-561	-0-	3066	2			Y	-0-					70
*08	3627	X	2787	-0-	-840	-0-	2787	2			Y	-0-	55	1			15
09	3450	X	2854	-0-	-596	-0-	2852	2	2	9	Y	2					17

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
04	14932	X	2999	-0-	-11933	-0-	2966	2	33	9	N	30					72
05	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2157	2	24	9	N	22	76	1			18
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	10					28
07	3441	X	1732	-0-	-1709	-0-	1697	2	35	9	N	32					60
08	3410	X	1484	-0-	-1926	-0-	1470	2	14	9	N	13	50	1			23
09	3000	X	2478	-0-	-522	-0-	2450	2	28	9	N	25					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					33
05	1705	X	133	-0-	-1572	-0-	133	2			Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					33
08	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					33
*09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					33

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					35
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-					35
06	3000	N	4625	-0-	1625	1625	4625	2			Y	-0-					35
07	3910	X	2285	-0-	-1625	-0-	2285	2			Y	-0-					35
08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					35
*09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					35

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	1	5			140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-	133	1			7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					7

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

04	1530	X	47	-0-	-1483	-0-	47	2			Y	-0-					146
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					146
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					146
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					146
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					146
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	119	1			27

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					20

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	107	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					17
05	496	N	181	-0-	-315	-0-	181	2			N	-0-					17
06	360	N	93	-0-	-267	-0-	93	2			N	-0-					17
07	1488	N	121	-0-	-1367	-0-	121	2			N	-0-					17
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					17
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					17

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	876	1	812	2	N	3					85
							3	9									
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	930	1	858	2	N	4					89
							4	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					92
07	1612	N	784	-0-	-828	-0-	782	2	2	9	N	2					94
08	1612	N	666	-0-	-946	-0-	665	2	1	9	N	1					95
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					95

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	890	1	493	2	Y	6	28	1			23
							7	9									
05	2077	X	1171	-0-	-906	-0-	930	1	241	2	Y	-0-					23
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					23
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	911	1	605	2	Y	-0-					23
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	930	1	612	2	Y	-0-					23
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	840	1	138	2	Y	2					25
							2	9									

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

04	1170	X	793	-0-	-377	-0-	762	2	31	9	Y	28					103
05	1860	X	7	-0-	-1853	-0-	7	2			Y	-0-					103
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					103
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	67	1			37
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	12					54
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	8					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					79
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3					82
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	457	2	17	9	N	15					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

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

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	899	1	1839	2	Y	-0-					107
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	795	1	1147	2	Y	-0-					107
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	777	1	366	2	Y	-0-					107
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	797	1	303	2	Y	-0-	59	1			48
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	903	1	53	2	Y	-0-					48
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	878	1	697	2	Y	-0-					48

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	433	2	12	9	N	11					119
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					119
06	600	N	93	-0-	-507	-0-	90	2	3	9	N	3					122
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					122
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					122
*09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					122

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					17
05	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3090	2			N	-0-					17
06	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	2954	2			N	-0-					17
07	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	3055	2			N	-0-					17
08	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	2947	2			N	-0-					17
09	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	2957	2			N	-0-					17

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	900	1	2022	2	Y	-0-					3
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	930	1	2696	2	Y	7					10
							8	9									
06	3210	X	2262	-0-	-948	-0-	2253	2	9	9	Y	8					18
07	3317	X	2631	-0-	-686	-0-	930	1	1688	2	Y	12					30
							13	9									
08	3627	X	1966	-0-	-1661	-0-	879	1	1087	2	Y	-0-					30
09	3510	X	832	-0-	-2678	-0-	830	1	2	9	Y	2					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

04	3000	N	2720	-0-	-280	639	2633	2	87	9	N	79					256
05	1331	N	692	-0-	-639	-0-	627	2	65	9	N	59	160	1			155
06	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1037	2	62	9	N	56					211
07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	947	2	46	9	N	42	184	1			69
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	705	2	29	9	N	26					95
09	300	X	212	-0-	-88	-0-	195	2	17	9	N	15					110

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					30
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					30
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					30
07	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2086	2	3	9	N	3					33
08	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	1779	2	2	9	N	2					35
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					35

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1018	2	57	9	N	52	179	1			145
05	2201	X	1793	-0-	-408	-0-	1697	2	96	9	N	87	165	1			67
06	1770	N	1176	-0-	-594	-0-	1099	2	77	9	N	70					137
07	1116	N	626	-0-	-490	-0-	590	2	36	9	N	33					170
08	1798	N	1077	-0-	-721	-0-	1033	2	44	9	N	40					210
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1279	2	33	9	N	30	160	1			80

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2686	2	11	9	N	10					43
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	901	1	1836	2	N	6					49
							7	9									
06	3000	N	3300	-0-	300	300	851	1	2438	2	N	10					59
							11	9									
07	3100	N	3850	-0-	750	1050	910	1	2931	2	N	8					67
							9	9									
08	3100	N	3058	-0-	-42	1008	874	1	2171	2	N	12					79
							13	9									
*09	4367	X	3359	-0-	-1008	-0-	894	1	2464	2	N	1					80
							1	9									

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					96
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					96
06	T. A.		829	-0-	829	829	829	2			Y	-0-					96
07	T. A.		1507	-0-	1507	2336	1498	2	9	9	Y	8					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2336					Y	-0-					104
*09	2336	X	-0-	-0-	-2336	-0-					Y	-0-					104

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2690	2	197	9	N	179	184	1			301
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3391	2	161	9	N	146	170	1			277
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3108	2	166	9	N	151	179	1			249
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2391	2	166	9	N	151	169	1			231
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	188	184	1			235
09	2010	X	1157	-0-	-853	-0-	981	2	176	9	N	160	177	1			218

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					60
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					60
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					60
07	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					60
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					60
09	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	2			N	-0-					60

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			Y	-0-					10
05	5301	X	3999	-0-	-1302	-0-	3996	2	3	9	Y	3					13
06	5130	X	3290	-0-	-1840	-0-	3290	2			Y	-0-					13
07	5301	X	3751	-0-	-1550	-0-	3751	2			Y	-0-					13
08	4898	X	2658	-0-	-2240	-0-	2658	2			Y	-0-					13
09	4290	X	3343	-0-	-947	-0-	3343	2			Y	-0-					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					32
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					32
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					32
07	496	N	221	-0-	-275	-0-	221	2			Y	-0-					32
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					32
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					32

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

04	5160 X	3806	-0-	-1354	-0-	3800	2	6	9	Y	5					22
05	5239 X	674	-0-	-4565	-0-	671	2	3	9	Y	3					25
06	4350 X	165	-0-	-4185	-0-	162	2	3	9	Y	3					28
07	4495 X	409	-0-	-4086	-0-	409	2			Y	-0-					28
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					28
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	5					33

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					154
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	1	1	9	N	1					155
06	870 N	649	-0-	-221	-0-	638	1	11	9	N	10					165
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	122	1			43
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					43
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	900	1	2220	2	Y	9	105	1			25
							10	9									
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	920	1	2639	2	Y	8					33
							9	9									
06	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	880	1	2309	2	Y	14					47
							15	9									
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	930	1	2451	2	Y	12					59
							13	9									
08	3565	X	1999	-0-	-1566	-0-	1987	2	12	9	Y	11					70
09	3450	X	2883	-0-	-567	-0-	900	1	1972	2	Y	10					80
							11	9									

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2838	-0-	-192	-0-	900	1	1930	2	N	7					82
							8	9									
05	3131	X	2764	-0-	-367	-0-	874	1	1881	2	N	8					90
							9	9									
06	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	900	1	2000	2	N	4					94
							4	9									
07	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	893	1	1924	2	N	3					97
							3	9									
08	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	919	1	1976	2	N	5					102
							6	9									
09	2910	X	2747	-0-	-163	-0-	846	1	1899	2	N	2					104
							2	9									

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

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

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	900	1	322	2	N	30					214
							33	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	930	1	311	2	N	22	181	1			55
							24	9									
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	900	1	101	2	N	24					79
							26	9									
07	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	930	1	275	2	N	16					95
							18	9									
08	1271	N	822	-0-	-449	-0-	749	1	56	2	N	15					110
							17	9									
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	900	1	3295	2	N	10	123	1			47
							11	9									
05	4061	X	3503	-0-	-558	-0-	920	1	2583	2	N	-0-					47
06	4140	X	2326	-0-	-1814	-0-	698	1	1622	2	N	5					52
							6	9									
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	930	1	3724	2	N	8					60
							9	9									
08	4340	X	2514	-0-	-1826	-0-	2508	2	6	9	N	5					65
09	4200	X	3381	-0-	-819	-0-	900	1	2467	2	N	13					78
							14	9									

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3828	-0-	-342	-0-	3826	2	2	9	Y	2					20
05	4309	X	3595	-0-	-714	-0-	3595	2			Y	-0-					20
06	4440	X	3278	-0-	-1162	-0-	3278	2			Y	-0-					20
07	4588	X	3987	-0-	-601	-0-	3987	2			Y	-0-					20
08	4588	X	2883	-0-	-1705	-0-	2883	2			Y	-0-					20
09	3840	X	3245	-0-	-595	-0-	3245	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2943	N	2850	-0-	-93	-0-	900	1	1943	2	Y	6					33
							7	9									
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	930	1	2042	2	Y	4					37
							4	9									
06	2070	X	1784	-0-	-286	-0-	860	1	924	2	Y	-0-					37
07	2139	X	1215	-0-	-924	-0-	770	1	445	2	Y	-0-					37
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	930	1	1947	2	Y	-0-					37
09	2070	X	720	-0-	-1350	-0-	720	1			Y	-0-					37

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					12
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					12
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					12
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			Y	-0-					12
08	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			Y	-0-					12
09	1380	N	280	-0-	-1100	-0-	280	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1350	2	201	9	N	183					220
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1541	2	173	9	N	157	179	1			198
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1315	2	92	9	N	84	182	1			100
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1135	2	77	9	N	70					170
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1746	2	25	9	N	23					193
*09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1844	2	39	9	N	35					228

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
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6	9	N	5					127
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	2	7	9	N	6					133
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	887	2	10	9	N	9					142
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	N	1					143
08	930	N	831	-0-	-99	-0-	823	2	8	9	N	7					150
09	900	N	611	-0-	-289	-0-	609	2	2	9	N	2					152

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
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					60
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					60
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					60
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					60
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					60
09	630	N	269	-0-	-361	-0-	269	2			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
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2520	2	26	9	N	24					171
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2465	2	20	9	N	18					189
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2543	2	10	9	N	9	173	1			25
07	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	2548	2	17	9	N	15					40
08	2480	N	1581	-0-	-899	-0-	1560	2	21	9	N	19					59
09	2550	N	419	-0-	-2131	-0-	407	2	12	9	N	11					70

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
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	641	2	28	9	N	25	82	1			32
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	454	2	22	9	N	20					52
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5					57
07	682	N	301	-0-	-381	-0-	293	2	8	9	N	7					64
08	465	N	110	-0-	-355	-0-	110	2			N	-0-					64
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					64

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
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	900	1	322	2	N	43					133
							47	9									
05	1767	N	939	-0-	-828	-0-	930	1	9	9	N	8	96	1			45
06	3000	N	3620	-0-	620	620	900	1	2720	2	N	-0-					45
07	1589	N	969	-0-	-620	-0-	874	1	81	2	N	13	38	1			20
							14	9									
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					20
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-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
04	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	42	1	1593	2	N	27					139
							30	9									
05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2	N	30					169
							33	9									
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	26	1	1143	2	N	34	1	8			202
							37	9									
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	17	1	930	2	N	-0-					202
08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	13	1	914	2	N	2					204
							2	9									
*09	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	22	1	1157	2	N	-0-					204

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4704	2	2	9	N	2	2	8			97
05	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	880	1	4387	2	N	-0-					97
06	5460	X	4358	-0-	-1102	-0-	4358	2			N	-0-					97
07	5642	X	5081	-0-	-561	-0-	930	1	4151	2	N	-0-					97
08	5642	X	4811	-0-	-831	-0-	930	1	3881	2	N	-0-					97
09	5100	X	5053	-0-	-47	-0-	900	1	4153	2	N	-0-					97

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

04	4710	X	4341	-0-	-369	-0-	4341	2			N	-0-					85
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	930	1	4707	2	N	-0-					85
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	900	1	4330	2	N	-0-					85
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	915	1	3872	2	N	-0-					85
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	930	1	4414	2	N	-0-					85
*09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	900	1	4201	2	N	-0-					85

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					137
05	1798	N	1274	-0-	-524	-0-	1274	2			N	-0-					137
06	1590	N	1078	-0-	-512	-0-	1078	2			N	-0-					137
07	1519	N	1007	-0-	-512	-0-	1007	2			N	-0-					137
08	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1163	2	20	9	N	18					155
*09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2127	2	2	9	N	2	59	1			98

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					68
05	2201	N	1796	-0-	-405	-0-	1796	2			N	-0-					68
06	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1384	2			N	-0-					68
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					68
08	1798	N	1399	-0-	-399	-0-	1399	2			N	-0-					68
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					142
05	1178	N	689	-0-	-489	-0-	689	2			N	-0-					142
06	960	N	654	-0-	-306	-0-	654	2			N	-0-					142
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					142
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					142
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	892	2	44	9	N	40					182

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

04	T. A.		469	-0-	469	469	469	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		5049	-0-	5049	5518	5049	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		7274	-0-	7274	12792	7274	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		6140	-0-	6140	18932	6140	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		3282	-0-	3282	22214	3282	2			N	-0-					-0-
*09	25388	X	3174	-0-	-22214	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

04	3000	N	3871	-0-	871	1688	900	1	2969	2	Y	2					40
							2	9									
05	3100	N	3748	-0-	648	2336	930	1	2818	2	Y	-0-					40
06	5765	X	3429	-0-	-2336	-0-	858	1	2571	2	Y	-0-					40
07	3875	X	2806	-0-	-1069	-0-	930	1	1876	2	Y	-0-					40
08	3875	X	2572	-0-	-1303	-0-	908	1	1664	2	Y	-0-					40
09	3750	X	581	-0-	-3169	-0-	565	1	16	2	Y	-0-					40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

04	18570	X	16015	-0-	-2555	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	18840	-0-	-194	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
06	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	18153	-0-	-695	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	17701	-0-	-689	-0-	17701	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

04	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15363	2	29	9	Y	26					104
05	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15809	2	44	9	Y	40	80	1			64
06	17100	X	14481	-0-	-2619	-0-	14453	2	28	9	Y	25	80	1			9
07	17670	X	16451	-0-	-1219	-0-	16399	2	52	9	Y	47					56
08	17670	X	16590	-0-	-1080	-0-	16567	2	23	9	Y	21					77
09	15390	X	13498	-0-	-1892	-0-	13485	2	13	9	Y	12					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	8288	-0-	-412	-0-	259	1	8000	2	Y	26					37
							29	9									
05	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	349	1	11183	2	Y	-0-	35	1			2
06	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	350	1	11261	2	Y	-0-					2
07	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	391	1	11735	2	Y	34					36
							37	9									
08	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	335	1	10205	2	Y	-0-					36
*09	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	327	1	10176	2	Y	7					43
							8	9									

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

04	15630	X	15339	-0-	-291	-0-	15318	2	21	9	Y	19					76
05	16151	X	14079	-0-	-2072	-0-	14056	2	23	9	Y	21	59	1			38
06	16020	X	15021	-0-	-999	-0-	14999	2	22	9	Y	20	51	1			7
07	16554	X	15966	-0-	-588	-0-	15929	2	37	9	Y	34					41
08	16554	X	16124	-0-	-430	-0-	16109	2	15	9	Y	14					55
09	15330	X	14384	-0-	-946	-0-	14373	2	11	9	Y	10					65

JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					27
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					27
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					27
09	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

04	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	15685	-0-	-1365	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	14083	-0-	-2417	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15683	-0-	-1367	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	15310	-0-	-1368	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14854	-0-	-776	-0-	14854	2			N	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

04	2520	X	1850	-0-	-670	-0-	1833	2	17	9	N	15	117	1			30
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2318	2	22	9	N	20					50
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2418	2	13	9	N	12					62
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3438	2	18	9	N	16					78
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2666	2	22	9	N	20					98
09	2430	X	2028	-0-	-402	-0-	2017	2	11	9	N	10					108

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2253	2	58	9	N	53	63	1			52
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2412	2	22	9	N	20					72
06	3000	N	3501	-0-	501	501	3481	2	20	9	N	18					90
07	3100	N	3058	-0-	-42	459	3034	2	24	9	N	22					112
08	2955	N	2496	-0-	-459	-0-	2467	2	29	9	N	26					138
*09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2278	2	8	9	N	7					145

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
04	11010	X	10910	-0-	-100	-0-	106	1	10771	2	Y	30					71
							33	9									
05	11563	X	10535	-0-	-1028	-0-	108	1	10413	2	Y	13					84
							14	9									
06	11190	X	8162	-0-	-3028	-0-	95	1	8060	2	Y	6					90
							7	9									
07	11284	X	8879	-0-	-2405	-0-	93	1	8779	2	Y	6	77	1			19
							7	9									
08	11284	X	9026	-0-	-2258	-0-	94	1	8932	2	Y	-0-					19
09	10920	X	7633	-0-	-3287	-0-	87	1	7521	2	Y	23					42
							25	9									

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
04	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	124	1	13831	2	Y	45					105
							50	9									
05	14694	X	13833	-0-	-861	-0-	127	1	13683	2	Y	21					126
							23	9									
06	14490	X	12470	-0-	-2020	-0-	125	1	12333	2	Y	11					137
							12	9									
07	14973	X	13661	-0-	-1312	-0-	132	1	13518	2	Y	10	118	1			29
							11	9									
08	14973	X	13445	-0-	-1528	-0-	133	1	13312	2	Y	-0-					29
09	14010	X	13152	-0-	-858	-0-	131	1	12971	2	Y	45					74
							50	9									

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
04	19530	X	18741	-0-	-789	-0-	18741	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	19248	-0-	-933	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	17998	-0-	-1412	-0-	17998	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	18372	-0-	-1561	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	17781	-0-	-1935	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	16304	-0-	-2446	-0-	16304	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
04	6750	X	6264	-0-	-486	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6379	-0-	-11	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6108	-0-	-495	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6155	-0-	-572	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5855	-0-	-655	-0-	5855	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
04	19470	X	19113	-0-	-357	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	19344	-0-	-744	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	18417	-0-	-843	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	18560	-0-	-1187	-0-	18560	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	18407	-0-	-1340	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	17405	-0-	-1705	-0-	17405	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	23198	X	23198	-0-	-0-	-0-	23198	2			N	-0-					-0-
05	24935	X	24935	-0-	-0-	-0-	24935	2			N	-0-					-0-
06	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	23604	2			N	-0-					-0-
07	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	23991	2			N	-0-					-0-
08	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	23495	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	21897	-0-	-93	-0-	21897	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

04	14430	X	13149	-0-	-1281	-0-	13149	2			N	-0-					72
05	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2			N	-0-					72
06	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					72
07	13578	X	12005	-0-	-1573	-0-	12005	2			N	-0-					72
08	13640	X	12369	-0-	-1271	-0-	12369	2			N	-0-					72
09	13200	X	10986	-0-	-2214	-0-	10986	2			N	-0-					72

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1666	2	62	9	N	56	181	1			74
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1697	2	23	9	N	21					95
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1550	2	59	9	N	54					149
07	1798	N	1465	-0-	-333	-0-	1408	2	57	9	N	52					201
08	1705	N	1211	-0-	-494	-0-	1165	2	46	9	N	42					243
09	1620	N	365	-0-	-1255	-0-	364	2	1	9	N	1	170	1			74

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

04	17970	X	17254	-0-	-716	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	17976	-0-	-593	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	15598	-0-	-2282	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	16360	-0-	-2116	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	15381	-0-	-2909	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	15115	-0-	-2285	-0-	15115	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

04	13230	X	11949	-0-	-1281	-0-	11949	2			N	-0-					67
05	16399	X	11516	-0-	-4883	-0-	11516	2			N	-0-					67
06	15870	X	11703	-0-	-4167	-0-	11703	2			N	-0-					67
07	16399	X	11827	-0-	-4572	-0-	11827	2			N	-0-					67
08	13547	X	11776	-0-	-1771	-0-	11776	2			N	-0-					67
09	11940	X	11099	-0-	-841	-0-	11099	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
04	9300	X	8958	-0-	-342	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9204	-0-	-592	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8796	-0-	-684	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8974	-0-	-636	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8822	-0-	-447	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8522	-0-	-448	-0-	8522	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		8066	-0-	8066	8066	8066	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		8525	-0-	8525	16591	8525	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		8357	-0-	8357	24948	8357	2			N	-0-					-0-
*09	32473	X	7525	-0-	-24948	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

04	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
05	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
06	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
08	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
*09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

04	6030	X	1769	-0-	-4261	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	475	-0-	-5756	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	1299	-0-	-4731	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	849	-0-	-5289	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	521	-0-	-4191	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	183	-0-	-1587	-0-	183	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

04	17160	X	14902	-0-	-2258	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	14928	-0-	-2091	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	14393	-0-	-2077	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	15184	-0-	-781	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	14154	-0-	-1811	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	13449	-0-	-1461	-0-	13449	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

04	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	13248	-0-	-113	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12318	-0-	-582	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12492	-0-	-962	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12216	-0-	-1238	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11576	-0-	-1444	-0-	11576	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

04	15540	X	15119	-0-	-421	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15043	-0-	-1387	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14303	-0-	-1597	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	14851	-0-	-1269	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14821	-0-	-989	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	14013	-0-	-1107	-0-	14013	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
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2					32
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	12	28	1			16
06	3000	N	3659	-0-	659	659	197	1	3462	2	Y	-0-					16
07	3100	N	5171	-0-	2071	2730	230	1	4912	2	Y	26					42
							29	9									
08	3100	N	5642	-0-	2542	5272	264	1	5378	2	Y	-0-					42
*09	9491	X	4219	-0-	-5272	-0-	237	1	3963	2	Y	17	36	1			23
							19	9									

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

04	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7419	-0-	-1261	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	4029	-0-	-4521	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8340	-0-	-495	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8636	-0-	-199	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6770	-0-	-1210	-0-	6770	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

04	16470	X	16051	-0-	-419	-0-	300	1	15749	2	Y	2					50
							2	9									
05	17205	X	15096	-0-	-2109	-0-	298	1	14783	2	Y	14	44	1			20
							15	9									
06	17220	X	12124	-0-	-5096	-0-	209	1	11915	2	Y	-0-					20
07	17794	X	12389	-0-	-5405	-0-	225	1	12156	2	Y	7					27
							8	9									
08	17794	X	12191	-0-	-5603	-0-	218	1	11973	2	Y	-0-					27
09	16050	X	11749	-0-	-4301	-0-	222	1	11523	2	Y	4	23	1			8
							4	9									

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

04	16740	X	14205	-0-	-2535	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	16062	-0-	-864	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
06	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	17472	2			N	-0-					-0-
07	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
08	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	16053	-0-	-1377	-0-	16053	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

04	23131	X	23131	-0-	-0-	-0-	23131	2			N	-0-					-0-
05	26877	X	23911	-0-	-2966	-0-	23911	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	22358	-0-	-2302	-0-	22358	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	22639	-0-	-2161	-0-	22639	2			N	-0-					-0-
08	24366	X	22848	-0-	-1518	-0-	22848	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	21347	-0-	-1783	-0-	21347	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

04	0	W	18775	-0-	18775	36794	18775	2			N	-0-					-0-
05	55558	X	18764	-0-	-36794	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
06	19509	X	19509	-0-	-0-	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	16141	-0-	-3265	-0-	16141	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	15307	-0-	-4099	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	14624	-0-	-4876	-0-	14624	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
04	7350	X	7245	-0-	-105	-0-	533	1	6712	2	N	-0-			-0-
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	554	1	7043	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-			-0-
07	7502	X	6820	-0-	-682	-0-	550	1	6270	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	6538	-0-	-1057	-0-	583	1	5955	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	6488	-0-	-862	-0-	582	1	5906	2	N	-0-			-0-

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
04	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	613	1	9118	2	N	-0-			-0-
05	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	651	1	8486	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	8019	-0-	-171	-0-	8019	2			N	-0-			-0-
07	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	639	1	7838	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	7552	-0-	-911	-0-	613	1	6939	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7618	-0-	-572	-0-	584	1	7034	2	N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	13260	X	10339	-0-	-2921	-0-	1572	1	8767	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11552	-0-	-290	-0-	1536	1	10016	2	N	-0-					-0-
06	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	1785	1	10651	2	N	-0-					-0-
07	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	1849	1	11566	2	N	-0-					-0-
08	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	1806	1	12139	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	12277	-0-	-173	-0-	1772	1	10505	2	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14010	X	12342	-0-	-1668	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13010	-0-	-2025	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12474	-0-	-2076	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12502	-0-	-673	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12357	-0-	-818	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11587	-0-	-1013	-0-	11587	2			N	-0-					-0-

KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 11823

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

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
05	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
06	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
07	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	13418	-0-	-5	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12418	-0-	-662	-0-	12418	2			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-	2057	1	17368	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	14471	-0-	-1463	-0-	1680	1	12791	2	N	-0-					-0-
06	16560	X	14071	-0-	-2489	-0-	1823	1	12248	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	14670	-0-	-5418	-0-	1870	1	12800	2	N	-0-					-0-
08	20088	X	15963	-0-	-4125	-0-	1899	1	14064	2	N	-0-					-0-
09	19440	X	14143	-0-	-5297	-0-	1856	1	12287	2	N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

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

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	2160	1	12889	2	N	-0-					-0-
05	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	2232	1	12353	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	13010	-0-	-820	-0-	2160	1	10850	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	13416	-0-	-2146	-0-	2232	1	11184	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	13544	-0-	-2018	-0-	2232	1	11312	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	12877	-0-	-2183	-0-	2160	1	10717	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

04	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	278	1	6475	2	Y	26					38
							29	9									
05	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	349	1	8716	2	Y	-0-	36	1			2
06	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	367	1	8536	2	Y	-0-					2
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	388	1	8666	2	Y	31					33
							34	9									
08	7812	X	7723	-0-	-89	-0-	318	1	7405	2	Y	-0-					33
09	7560	X	7283	-0-	-277	-0-	339	1	6936	2	Y	7					40
							8	9									

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

04	15570	X	13031	-0-	-2539	-0-	320	1	12691	2	Y	18					27
							20	9									
05	15748	X	14901	-0-	-847	-0-	282	1	14619	2	Y	-0-	25	1			2
06	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	254	1	14680	2	Y	-0-					2
07	15004	X	14768	-0-	-236	-0-	262	1	14483	2	Y	21					23
							23	9									
08	15004	X	13275	-0-	-1729	-0-	229	1	13046	2	Y	-0-					23
09	14520	X	12097	-0-	-2423	-0-	204	1	11887	2	Y	5					28
							6	9									

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

04	36690	X	32672	-0-	-4018	-0-	32672	2			N	-0-					28
05	36425	X	32836	-0-	-3589	-0-	32729	2	107	9	N	97					125
06	35250	X	30907	-0-	-4343	-0-	30907	2			N	-0-					125
07	35805	X	31095	-0-	-4710	-0-	31095	2			N	-0-					125
08	34627	X	30451	-0-	-4176	-0-	30393	2	58	9	N	53					178
09	32670	X	28830	-0-	-3840	-0-	28830	2			N	-0-					178

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

04	13740	X	12675	-0-	-1065	-0-	918	1	11757	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	12596	-0-	-1602	-0-	964	1	11632	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	11923	-0-	-1247	-0-	949	1	10974	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	12863	-0-	-250	-0-	1002	1	11861	2	N	-0-					-0-
08	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	907	1	12635	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	10175	-0-	-2515	-0-	790	1	9385	2	N	-0-					-0-

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
04	35460	X	31644	-0-	-3816	-0-	31644	2			N	-0-					39
05	35123	X	32372	-0-	-2751	-0-	32250	2	122	9	N	111					150
06	33990	X	30692	-0-	-3298	-0-	30692	2			N	-0-					150
07	34193	X	30875	-0-	-3318	-0-	30875	2			N	-0-					150
08	33077	X	30086	-0-	-2991	-0-	30031	2	55	9	N	50					200
09	31650	X	28091	-0-	-3559	-0-	28091	2			N	-0-					200

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

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

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	859	1	10299	2	N	-0-					-0-
05	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	897	1	10060	2	N	-0-					-0-
06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	886	1	9162	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	8921	-0-	-1278	-0-	857	1	8064	2	N	-0-					-0-
08	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	919	1	9397	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	8789	-0-	-1081	-0-	874	1	7915	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	11583	-0-	11583	11583	888	1	10695	2	N	-0-					-0-
05	23987	X	12404	-0-	-11583	-0-	950	1	11454	2	N	-0-					-0-
06	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	955	1	10764	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11735	-0-	-231	-0-	1125	1	10610	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	11718	-0-	-682	-0-	1032	1	10686	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	11578	-0-	-422	-0-	1130	1	10448	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	964	1	12204	2	N	-0-					-0-
05	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	939	1	10727	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	6838	-0-	-2582	-0-	839	1	5999	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	6865	-0-	-3210	-0-	766	1	6099	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	6819	-0-	-3256	-0-	891	1	5928	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	6257	-0-	-3493	-0-	835	1	5422	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14340	X	11400	-0-	-2940	-0-	93	1	11307	2	Y	-0-					37
05	13950	X	11954	-0-	-1996	-0-	103	1	11819	2	Y	29	29	1			37
							32	9									
06	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	100	1	12368	2	Y	13					50
							14	9									
07	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	104	1	12642	2	Y	19	30	1			39
							21	9									
08	11935	X	11681	-0-	-254	-0-	98	1	11576	2	Y	6					45
							7	9									
09	11550	X	10474	-0-	-1076	-0-	96	1	10366	2	Y	11	28	1			28
							12	9									

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
04	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	14111	-0-	-1451	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	11843	-0-	-3217	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	9890	-0-	-4184	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	10218	-0-	-3887	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	9586	-0-	-4064	-0-	9586	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	14184	-0-	14184	14184	14184	2			N	-0-					-0-
05	0	W	13968	-0-	13968	28152	13968	2			N	-0-					-0-
06	0	W	13359	-0-	13359	41511	13359	2			N	-0-					-0-
07	54806	X	13295	-0-	-41511	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	12537	-0-	-2622	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	11828	-0-	-2362	-0-	11828	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	25194	-0-	25194	25194	25194	2			N	-0-					-0-
05	0	W	24407	-0-	24407	49601	24407	2			N	-0-					-0-
06	0	W	21123	-0-	21123	70724	21123	2			N	-0-					-0-
07	90379	X	19655	-0-	-70724	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
08	28923	X	17400	-0-	-11523	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	14770	-0-	-10430	-0-	14770	2			N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50610	X	23966	-0-	-26644	-0-	23966	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	23034	-0-	-8369	-0-	23034	2			N	-0-					-0-
06	27990	X	20664	-0-	-7326	-0-	20664	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	19753	-0-	-7589	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	17600	-0-	-8967	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	16470	-0-	-7500	-0-	16470	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18030	X	17018	-0-	-1012	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	16571	-0-	-1657	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	15561	-0-	-2739	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	15602	-0-	-3308	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	14664	-0-	-4246	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	13550	-0-	-3460	-0-	13550	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	244	1	7681	2	Y	8					57
							9	9									
05	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	293	1	9803	2	Y	42	49	1			50
							46	9									
06	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	312	1	18810	2	Y	-0-					50
07	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	295	1	18428	2	Y	15					65
							17	9									
08	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	280	1	17075	2	Y	-0-					65
*09	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	268	1	15140	2	Y	10	55	1			20
							11	9									

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
04	15630	X	13136	-0-	-2494	-0-	242	1	12891	2	Y	3					34
							3	9									
05	15314	X	13185	-0-	-2129	-0-	258	1	12906	2	Y	19	30	1			23
							21	9									
06	13200	X	12024	-0-	-1176	-0-	198	1	11826	2	Y	-0-					23
07	13640	X	12632	-0-	-1008	-0-	221	1	12399	2	Y	11					34
							12	9									
08	13640	X	11518	-0-	-2122	-0-	210	1	11308	2	Y	-0-					34
09	13140	X	10754	-0-	-2386	-0-	210	1	10536	2	Y	7	29	1			12
							8	9									

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
04	0	W	13141	-0-	13141	24241	387	1	12676	2	Y	71					117
							78	9									
05	0	W	14107	-0-	14107	38348	422	1	13685	2	Y	-0-	100	1			17
06	0	W	13927	-0-	13927	52275	424	1	13414	2	Y	81	93	1			5
							89	9									
07	61561	X	9286	-0-	-52275	-0-	353	1	8933	2	Y	-0-					5
08	13702	X	13265	-0-	-437	-0-	422	1	12824	2	Y	17					22
							19	9									
09	13260	X	11863	-0-	-1397	-0-	413	1	11450	2	Y	-0-					22

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
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	58	1	551	2	Y	-0-					97
05	713	X	538	-0-	-175	-0-	55	1	418	2	Y	59	74	1			82
							65	9									
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	66	1	670	2	Y	36					118
							40	9									
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	66	1	608	2	Y	53	71	1			100
							58	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	76	1	751	2	Y	17					117
							19	9									
09	780	N	664	-0-	-116	-0-	69	1	556	2	Y	35	73	1			79
							39	9									

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
04	0	W	13585	-0-	13585	28631	13563	2	22	9	Y	20					76
05	0	W	14419	-0-	14419	43050	14387	2	32	9	Y	29	59	1			46
06	0	W	13534	-0-	13534	56584	13512	2	22	9	Y	20	59	1			7
07	68769	X	12185	-0-	-56584	-0-	12157	2	28	9	Y	25					32
08	15004	X	11307	-0-	-3697	-0-	11295	2	12	9	Y	11					43
*09	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	15360	2	15	9	Y	14					57

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
04	53610	X	36594	-0-	-17016	-0-	36594	2			N	-0-					-0-
05	49910	X	35914	-0-	-13996	-0-	35914	2			N	-0-					-0-
06	43800	X	32969	-0-	-10831	-0-	32969	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	32580	-0-	-10045	-0-	32580	2			N	-0-					-0-
08	40207	X	29503	-0-	-10704	-0-	29503	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	27872	-0-	-8728	-0-	27872	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
04	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	269	1	9517	2	Y	7					50
							8	9									
05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	283	1	8988	2	Y	35	43	1			42
							39	9									
06	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	228	1	8667	2	Y	-0-					42
07	10106	X	8254	-0-	-1852	-0-	235	1	8000	2	Y	17					59
							19	9									
08	10106	X	7886	-0-	-2220	-0-	228	1	7658	2	Y	-0-					59
09	9780	X	6494	-0-	-3286	-0-	227	1	6255	2	Y	11	50	1			20
							12	9									

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
04	0	W	11409	-0-	11409	24145	405	1	10931	2	Y	66					111
							73	9									
05	0	W	12424	-0-	12424	36569	448	1	11976	2	Y	-0-	95	1			16
06	0	W	11193	-0-	11193	47762	428	1	10677	2	Y	80	91	1			5
							88	9									
07	58986	X	11224	-0-	-47762	-0-	411	1	10813	2	Y	-0-					5
08	12028	X	10727	-0-	-1301	-0-	442	1	10267	2	Y	16					21
							18	9									
09	11640	X	9602	-0-	-2038	-0-	428	1	9174	2	Y	-0-					21

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
04	0	W	16641	-0-	16641	35601	102	1	16539	2	Y	-0-					51
05	0	W	15827	-0-	15827	51428	107	1	15676	2	Y	40	39	1			52
							44	9									
06	0	W	15241	-0-	15241	66669	99	1	15123	2	Y	17					69
							19	9									
07	82018	X	15349	-0-	-66669	-0-	103	1	15218	2	Y	25	41	1			53
							28	9									
08	18600	X	15489	-0-	-3111	-0-	103	1	15377	2	Y	8					61
							9	9									
09	16650	X	14226	-0-	-2424	-0-	97	1	14110	2	Y	17	38	1			40
							19	9									

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
04	0	W	18839	-0-	18839	18839	115	1	18724	2	Y	-0-					44
05	0	W	16901	-0-	16901	35740	114	1	16752	2	Y	32	34	1			42
							35	9									
06	0	W	16008	-0-	16008	51748	104	1	15889	2	Y	14					56
							15	9									
07	68042	X	16294	-0-	-51748	-0-	111	1	16159	2	Y	22	33	1			45
							24	9									
08	18755	X	16179	-0-	-2576	-0-	108	1	16064	2	Y	6					51
							7	9									
09	18150	X	14892	-0-	-3258	-0-	104	1	14773	2	Y	14	32	1			33
							15	9									

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
04	20610	X	19591	-0-	-1019	-0-	19591	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	19212	-0-	-1062	-0-	19212	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	17866	-0-	-914	-0-	17866	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	17958	-0-	-2285	-0-	17958	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	17912	-0-	-2331	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	16473	-0-	-3117	-0-	16473	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
04	19020	X	14629	-0-	-4391	-0-	116	1	14484	2	Y	26					66
							29	9									
05	19654	X	16582	-0-	-3072	-0-	124	1	16443	2	Y	14					80
							15	9									
06	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	128	1	16484	2	Y	9					89
							10	9									
07	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	132	1	16508	2	Y	7	76	1			20
							8	9									
08	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	132	1	16045	2	Y	-0-					20
*09	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	128	1	15141	2	Y	33					53
							36	9									

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
04	0	W	13837	-0-	13837	13837	111	1	13679	2	Y	43					99
							47	9									
05	0	W	14697	-0-	14697	28534	117	1	14556	2	Y	22					121
							24	9									
06	0	W	13560	-0-	13560	42094	113	1	13434	2	Y	12					133
							13	9									
07	55525	X	13431	-0-	-42094	-0-	117	1	13303	2	Y	10	114	1			29
							11	9									
08	14942	X	13303	-0-	-1639	-0-	118	1	13185	2	Y	-0-					29
09	14220	X	12550	-0-	-1670	-0-	113	1	12387	2	Y	45					74
							50	9									

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
04	0	W	10824	-0-	10824	25397	385	1	10439	2	Y	-0-					-0-
05	0	W	10443	-0-	10443	35840	387	1	10056	2	Y	-0-					-0-
06	0	W	7298	-0-	7298	43138	363	1	6935	2	Y	-0-					-0-
07	54102	X	10964	-0-	-43138	-0-	399	1	10565	2	Y	-0-					-0-
08	14012	X	9251	-0-	-4761	-0-	392	1	8859	2	Y	-0-					-0-
09	10830	X	8756	-0-	-2074	-0-	363	1	8393	2	Y	-0-					-0-

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
04	0	W	13273	-0-	13273	13273	93	1	13180	2	Y	-0-					24
05	0	W	14192	-0-	14192	27465	97	1	14078	2	Y	15	18	1			21
							17	9									
06	0	W	12760	-0-	12760	40225	92	1	12660	2	Y	7					28
							8	9									
07	52744	X	12519	-0-	-40225	-0-	92	1	12414	2	Y	12	17	1			23
							13	9									
08	14384	X	11980	-0-	-2404	-0-	91	1	11886	2	Y	3					26
							3	9									
09	13740	X	11778	-0-	-1962	-0-	95	1	11675	2	Y	7	16	1			17
							8	9									

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
04	10950	X	7648	-0-	-3302	-0-	277	1	7354	2	Y	15					20
							17	9									
05	9951	X	8224	-0-	-1727	-0-	332	1	7892	2	Y	-0-	19	1			1
06	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	348	1	8010	2	Y	-0-					1
07	8587	X	8527	-0-	-60	-0-	362	1	8147	2	Y	16					17
							18	9									
08	8587	X	7644	-0-	-943	-0-	324	1	7320	2	Y	-0-					17
09	8310	X	7418	-0-	-892	-0-	315	1	7099	2	Y	4					21
							4	9									

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20640	X	16120	-0-	-4520	-0-	353	1	15746	2	Y	19					28
							21	9									
05	20770	X	16536	-0-	-4234	-0-	292	1	16244	2	Y	-0-	26	1			2
06	18060	X	15441	-0-	-2619	-0-	263	1	15178	2	Y	-0-					2
07	18662	X	15426	-0-	-3236	-0-	274	1	15130	2	Y	20					22
							22	9									
08	18662	X	15284	-0-	-3378	-0-	333	1	14951	2	Y	-0-					22
09	16110	X	14768	-0-	-1342	-0-	330	1	14432	2	Y	5					27
							6	9									

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17910	X	15178	-0-	-2732	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	15220	-0-	-3442	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	14150	-0-	-3910	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	13996	-0-	-3395	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13592	-0-	-2094	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	12489	-0-	-2691	-0-	12489	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
05	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
07	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
08	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
*09	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	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
04	17490	X	12449	-0-	-5041	-0-	284	1	12142	2	Y	21					32
							23	9									
05	18073	X	9543	-0-	-8530	-0-	193	1	9350	2	Y	-0-	30	1			2
06	13230	X	8276	-0-	-4954	-0-	141	1	8135	2	Y	-0-					2
07	13671	X	8072	-0-	-5599	-0-	143	1	7907	2	Y	20					22
							22	9									
08	13671	X	11689	-0-	-1982	-0-	275	1	11414	2	Y	-0-					22
09	12450	X	9943	-0-	-2507	-0-	257	1	9680	2	Y	5					27
							6	9									

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACON E&P COMPANY, LLC 059068
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

04	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	19760	2			N	-0-					-0-
05	65007	X	-0-	-0-	-65007	-0-					N	-0-					-0-
06	62910	X	-0-	-0-	-62910	-0-					N	-0-					-0-
07	63829	X	-0-	-0-	-63829	-0-					N	-0-					-0-
08	61814	X	-0-	-0-	-61814	-0-					N	-0-					-0-
09	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

04	94800	X	-0-	-0-	-94800	-0-					N	-0-					-0-
05	75826	X	-0-	-0-	-75826	-0-					N	-0-					-0-
06	61290	X	-0-	-0-	-61290	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	47365	X	47365	-0-	-0-	-0-	47365	2			N	-0-					-0-
*09	74103	X	74103	-0-	-0-	-0-	74103	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 UNIT 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
04	97770	X	-0-	-0-	-97770	-0-					N	-0-					-0-
05	78957	X	-0-	-0-	-78957	-0-					N	-0-					-0-
06	62820	X	-0-	-0-	-62820	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	58158	X	58158	-0-	-0-	-0-	58158	2			N	-0-					-0-
*09	78545	X	78545	-0-	-0-	-0-	78545	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. N/A

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

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3102	-0-	-198	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2996	-0-	-124	-0-	2996	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
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					83
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					83
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					83
07	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			N	-0-					83
08	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	2011	2			N	-0-					83
09	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	2027	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
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	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
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	1410	X	1287	-0-	-123	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1327	-0-	-130	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1269	-0-	-141	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1178	-0-	-112	-0-	1178	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
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	18	2	1	9	N	1	1	8			183
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					183
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					183
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					116
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			N	-0-					116
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					116
07	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					116
08	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					116
09	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1264	2	1	9	N	1					117

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
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	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
04	3630	X	3560	-0-	-70	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3491	-0-	-260	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3633	-0-	-211	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3560	-0-	-10	-0-	3560	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
04	1410	X	1146	-0-	-264	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1153	-0-	-257	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1207	-0-	-126	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10911	X	1874	-0-	-9037	-0-	217	1	1657	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1860	-0-	-155	-0-	214	1	1646	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	94	-0-	-1856	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	609	-0-	-1313	-0-	70	1	539	2	N	-0-					-0-
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	352	1	2683	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3156	-0-	156	156	379	1	2777	2	N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27235	X	6129	-0-	-21106	-0-	709	1	5420	2	N	-0-					-0-
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	732	1	5637	2	N	-0-					-0-
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	747	1	5569	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	697	1	5348	2	N	-0-					-0-
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	692	1	5274	2	N	-0-					-0-
*09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	683	1	5004	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

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

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22627	X	4227	-0-	-18400	-0-	489	1	3738	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2816	-0-	-1679	-0-	324	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	671	1	5003	2	N	-0-					-0-
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	621	1	4764	2	N	-0-					-0-
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	635	1	4837	2	N	-0-					-0-
*09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	622	1	4555	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
07	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5575	-0-	-5	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	1198	1	5232	2	Y	33					153
							36	9									
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	1216	1	6205	2	Y	70					223
							77	9									
06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	1220	1	6074	2	Y	-0-	180	1			43
07	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	1229	1	5590	2	Y	-0-					43
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	1118	1	4906	2	Y	4					47
							4	9									
*09	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	744	1	11205	2	Y	1					48
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2878	-0-	-1502	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2958	-0-	-1506	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4709	-0-	-158	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
*09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	8161	-0-	-539	-0-	944	1	7217	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	6992	-0-	-1843	-0-	803	1	6189	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	7156	-0-	-1394	-0-	846	1	6310	2	N	-0-					-0-
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	1012	1	7766	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	996	1	7591	2	N	-0-					-0-
*09	8160	X	8146	-0-	-14	-0-	979	1	7167	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	7111	-0-	-1919	-0-	823	1	6288	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8148	-0-	-935	-0-	936	1	7212	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7165	-0-	-1625	-0-	847	1	6318	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8688	-0-	-116	-0-	1001	1	7687	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8677	-0-	-3	-0-	1007	1	7670	2	N	-0-					-0-
*09	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	966	1	7073	2	N	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

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

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

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

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	154	1	675	2	Y	53					53
							58	9									
*09	3000	N	7857	-0-	4857	4857	488	1	7346	2	Y	21					74
							23	9									

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

04	17701	X	2946	-0-	-14755	-0-	341	1	2605	2	N	-0-					-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	451	1	3474	2	N	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	509	1	3798	2	N	-0-					-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	559	1	4287	2	N	-0-					-0-
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	598	1	4554	2	N	-0-					-0-
*09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	511	1	3745	2	N	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	2474	-0-	-2951	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
07	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
08	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4634	-0-	-1036	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

04	21617	X	5000	-0-	-16617	-0-	579	1	4421	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	506	1	3897	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	500	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650	X	2648	-0-	-2002	-0-	307	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3994	-0-	-506	-0-	480	1	3514	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

04	24985	X	6622	-0-	-18363	-0-	766	1	5856	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4567	-0-	-827	-0-	525	1	4042	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4828	-0-	-392	-0-	571	1	4257	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4900	-0-	-494	-0-	565	1	4335	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5183	-0-	-211	-0-	601	1	4582	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4789	-0-	-431	-0-	575	1	4214	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

04	10619	X	729	-0-	-9890	-0-	84	1	645	2	N	-0-					-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	416	1	3208	2	N	-0-					-0-
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	314	1	2340	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2040	-0-	-316	-0-	235	1	1805	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2175	-0-	-305	-0-	252	1	1923	2	N	-0-					-0-
*09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	304	1	2223	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	7710	X	6976	-0-	-734	-0-	807	1	6169	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7109	-0-	-579	-0-	817	1	6292	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6585	-0-	-705	-0-	779	1	5806	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	7060	-0-	-287	-0-	814	1	6246	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6656	-0-	-691	-0-	772	1	5884	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6429	-0-	-561	-0-	772	1	5657	2	N	-0-					-0-

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
04	5430	X	5035	-0-	-395	-0-	583	1	4452	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5446	-0-	-196	-0-	626	1	4820	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5106	-0-	-354	-0-	604	1	4502	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	648	1	4978	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5442	-0-	-14	-0-	631	1	4811	2	N	-0-					-0-
*09	5280	X	4910	-0-	-370	-0-	590	1	4320	2	N	-0-					-0-

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
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	582	1	4445	2	N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	561	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2908	-0-	-1562	-0-	344	1	2564	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	2480	-0-	-2139	-0-	286	1	2194	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	1011	-0-	-3608	-0-	117	1	894	2	N	-0-					-0-
*09	4470	X	2383	-0-	-2087	-0-	286	1	2097	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	2	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	2	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	74	1	537	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					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
04	4170	X	3804	-0-	-366	-0-	440	1	3364	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3623	-0-	-686	-0-	416	1	3207	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3149	-0-	-1051	-0-	372	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	348	1	2671	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	2411	-0-	-1929	-0-	280	1	2131	2	N	-0-					-0-
*09	3810	X	2725	-0-	-1085	-0-	327	1	2398	2	N	-0-					-0-

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
04	3000	N	6244	-0-	3244	3244	860	1	5384	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	8381	-0-	-3244	-0-	901	1	7480	2	N	-0-					-0-
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	401	1	5939	2	N	-0-					-0-
07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	464	1	7217	2	N	-0-					-0-
08	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	582	1	6363	2	N	-0-					-0-
*09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	460	1	6230	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

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

04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					9
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	23	1			6
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	515	1	3451	2	Y	19					25
							21	9									
*09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	548	1	5696	2	Y	47					72
							52	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

04	2100	X	1323	-0-	-777	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
06	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2372	-0-	-728	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2210	-0-	-790	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

04	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	853	1	7536	2	Y	-0-					58
05	8649	X	8122	-0-	-527	-0-	860	1	7241	2	Y	19					77
							21	9									
06	DLQ G-10		7599	-0-	7599	7599	831	1	6768	2	Y	-0-					77
07	DLQ G-10		7991	-0-	7991	15590	824	1	6972	2	Y	177	226	1			28
							195	9									
08	21878	X	6288	-0-	-15590	-0-	813	1	5446	2	Y	26					54
							29	9									
*09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	496	1	5152	2	Y	22					76
							24	9									

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

04	14100	X	12571	-0-	-1529	-0-	1455	1	11116	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	12578	-0-	-1341	-0-	1445	1	11133	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	12680	-0-	-610	-0-	1500	1	11180	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	12747	-0-	-676	-0-	1469	1	11278	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	12650	-0-	-618	-0-	1468	1	11182	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11734	-0-	-956	-0-	1410	1	10324	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

04	3030	X	2028	-0-	-1002	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2596	-0-	-535	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1805	-0-	-1225	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1392	-0-	-1739	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1733	-0-	-1398	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1800	-0-	-720	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	7982	-0-	-718	-0-	924	1	7058	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8068	-0-	-705	-0-	927	1	7141	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7793	-0-	-697	-0-	922	1	6871	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	8052	-0-	-566	-0-	928	1	7124	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7260	-0-	-1203	-0-	842	1	6418	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7590	-0-	-390	-0-	912	1	6678	2	N	-0-					-0-

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	5878	-0-	-842	-0-	680	1	5198	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5712	-0-	-1232	-0-	656	1	5056	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	2995	-0-	-4385	-0-	354	1	2641	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	5125	-0-	-2501	-0-	591	1	4534	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	5798	-0-	-1828	-0-	673	1	5125	2	N	-0-					-0-
*09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	735	1	5382	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	6122	-0-	-1528	-0-	708	1	5414	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6992	-0-	-572	-0-	803	1	6189	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6835	-0-	-185	-0-	808	1	6027	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	7071	-0-	-183	-0-	815	1	6256	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6884	-0-	-277	-0-	799	1	6085	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6018	-0-	-822	-0-	723	1	5295	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	9532	-0-	-1088	-0-	1103	1	8429	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9811	-0-	-636	-0-	1127	1	8684	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9636	-0-	-234	-0-	1140	1	8496	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9914	-0-	-285	-0-	1143	1	8771	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9991	-0-	-115	-0-	1159	1	8832	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9430	-0-	-200	-0-	1133	1	8297	2	N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

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

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	895	1	9040	2	N	-0-					-0-
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	900	1	9570	2	N	-0-					-0-
06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	890	1	7312	2	N	-0-					-0-
07	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	903	1	8244	2	N	-0-					-0-
08	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	838	1	8273	2	N	-0-					-0-
*09	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	811	1	7832	2	N	-0-					-0-

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
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	212	1	737	2	N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	195	1	1174	2	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	83	1	556	2	N	-0-					-0-
07	992	N	531	-0-	-461	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4030	-0-	930	930	672	1	3358	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	8473	-0-	5473	6403	707	1	7766	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	1184	1	4113	2	N	-0-					-0-
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	1398	1	8411	2	N	-0-					-0-
06	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	1452	1	9762	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
08	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	206	1	1032	2	N	-0-					-0-
*09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	143	1	1569	2	N	-0-					-0-

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
04	6060	X	5047	-0-	-1013	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4973	-0-	-731	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4797	-0-	-573	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4773	-0-	-776	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
*08	5456	X	4640	-0-	-816	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4127	-0-	-913	-0-	4127	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
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	833	1	4458	2	N	-0-					-0-
05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	879	1	7107	2	N	-0-					-0-
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	788	1	5756	2	N	-0-					-0-
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	890	1	5649	2	N	-0-					-0-
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	853	1	6515	2	N	-0-					-0-
*09	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	826	1	6041	2	N	-0-					-0-

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

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	3534	-0-	-2736	-0-	839	1	2661	2	Y	31					78
							34	9									
05	6479	X	4601	-0-	-1878	-0-	807	1	3794	2	Y	-0-					78
06	6270	X	4376	-0-	-1894	-0-	819	1	3557	2	Y	-0-					78
07	5177	X	4409	-0-	-768	-0-	862	1	3547	2	Y	-0-					78
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1329	1	3574	2	Y	-0-					78
*09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	950	1	5168	2	Y	11					89
							12	9									

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
04	10140	X	7356	-0-	-2784	-0-	1056	1	6300	2	N	-0-					-0-
05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	1107	1	6384	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6896	-0-	-244	-0-	436	1	6460	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7136	-0-	-459	-0-	432	1	6704	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	5067	-0-	-2528	-0-	425	1	4642	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	5562	-0-	-1788	-0-	382	1	5180	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	7696	-0-	-884	-0-	891	1	6805	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	7766	-0-	-635	-0-	892	1	6874	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7483	-0-	-437	-0-	885	1	6598	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	7338	-0-	-784	-0-	846	1	6492	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	7112	-0-	-1010	-0-	825	1	6287	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	6900	-0-	-810	-0-	829	1	6071	2	N	-0-			-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	631	1	2391	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4298	-0-	1298	1298	641	1	3657	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4042	-0-	942	2240	717	1	3325	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3651	-0-	551	2791	917	1	2734	2	N	-0-			-0-
*09	5568	X	2777	-0-	-2791	-0-	867	1	1910	2	N	-0-			-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

04	6540	X	5589	-0-	-951	-0-	647	1	4942	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	6264	-0-	-432	-0-	720	1	5544	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	6317	-0-	-163	-0-	747	1	5570	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	6281	-0-	-415	-0-	724	1	5557	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	6189	-0-	-73	-0-	718	1	5471	2	N	-0-			-0-
*09	6330	X	5579	-0-	-751	-0-	670	1	4909	2	N	-0-			-0-

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	883	1	4916	2	N	-0-			-0-
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	915	1	4898	2	N	-0-			-0-
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	887	1	4396	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2308	-0-	-544	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
*09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-			-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

04	4800	X	3971	-0-	-829	-0-	460	1	3511	2	N	-0-			-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	536	1	4130	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	532	1	3968	2	N	-0-			-0-
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	535	1	4105	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	4286	-0-	-395	-0-	497	1	3789	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4069	-0-	-461	-0-	489	1	3580	2	N	-0-			-0-

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

04	7050	X	5723	-0-	-1327	-0-	662	1	5061	2	N	-0-			-0-
05	7285	X	6081	-0-	-1204	-0-	699	1	5382	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5524	-0-	-956	-0-	653	1	4871	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	5512	-0-	-1184	-0-	635	1	4877	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5468	-0-	-856	-0-	634	1	4834	2	N	-0-			-0-
*09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	736	1	5393	2	N	-0-			-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	636	1	4860	2	N	-0-			-0-
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	623	1	4801	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	5316	-0-	-84	-0-	629	1	4687	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5466	-0-	-207	-0-	630	1	4836	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5458	-0-	-215	-0-	633	1	4825	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	4969	-0-	-521	-0-	597	1	4372	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	1443	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	662	1	1766	2	N	-0-					-0-
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	735	1	4783	2	N	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	786	1	3516	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	594	1	1770	2	N	-0-					-0-
*09	2700	X	1801	-0-	-899	-0-	562	1	1239	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	5280	X	4418	-0-	-862	-0-	511	1	3907	2	N	-0-					-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	641	1	4940	2	N	-0-					-0-
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	632	1	4711	2	N	-0-					-0-
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	658	1	5050	2	N	-0-					-0-
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	667	1	5084	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5059	-0-	-341	-0-	608	1	4451	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

04	4980	X	4321	-0-	-659	-0-	500	1	3821	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	1505	-0-	-3269	-0-	173	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4493	-0-	-97	-0-	531	1	3962	2	N	-0-					-0-
07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	590	1	4530	2	N	-0-					-0-
08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	767	1	5842	2	N	-0-					-0-
*09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	560	1	4104	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

04	9300	X	8158	-0-	-1142	-0-	944	1	7214	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8520	-0-	-811	-0-	979	1	7541	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8131	-0-	-599	-0-	962	1	7169	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8235	-0-	-786	-0-	949	1	7286	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8260	-0-	-668	-0-	958	1	7302	2	N	-0-					-0-
*09	8250	X	7717	-0-	-533	-0-	927	1	6790	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

04	8550	X	4310	-0-	-4240	-0-	499	1	3811	2	N	-0-					-0-
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	532	1	4097	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4584	-0-	-66	-0-	542	1	4042	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4502	-0-	-303	-0-	519	1	3983	2	N	-0-					-0-
08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	586	1	4468	2	N	-0-					-0-
*09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	623	1	4565	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

04	6690	X	3832	-0-	-2858	-0-	834	1	2998	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	5701	-0-	-1336	-0-	794	1	4907	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5866	-0-	-944	-0-	793	1	5073	2	N	-0-					-0-
07	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	907	1	6591	2	N	-0-					-0-
08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	850	1	6416	2	N	-0-					-0-
*09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	823	1	6112	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	886	1	6412	2	N	-0-					-0-
05	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	902	1	7421	2	N	-0-					-0-
06	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	882	1	7105	2	N	-0-					-0-
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	921	1	7243	2	N	-0-					-0-
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	893	1	6877	2	N	-0-					-0-
*09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	864	1	5428	2	N	-0-					-0-

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
04	8400	X	7749	-0-	-651	-0-	897	1	6852	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	7816	-0-	-1050	-0-	898	1	6918	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7675	-0-	-905	-0-	908	1	6767	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	7653	-0-	-1213	-0-	882	1	6771	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7652	-0-	-842	-0-	888	1	6764	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7267	-0-	-473	-0-	873	1	6394	2	N	-0-					-0-

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
04	12420	X	11658	-0-	-762	-0-	1349	1	10309	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	11852	-0-	-579	-0-	1362	1	10490	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	11576	-0-	-454	-0-	1369	1	10207	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11768	-0-	-570	-0-	1356	1	10412	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	12086	-0-	-252	-0-	1402	1	10684	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	11496	-0-	-174	-0-	1381	1	10115	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	3625	-0-	525	525	991	1	2634	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6093	-0-	3093	3618	1052	1	5041	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6506	-0-	3406	7024	773	1	5733	2	N	-0-					-0-
08	12189	X	5165	-0-	-7024	-0-	464	1	4701	2	N	-0-					-0-
*09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	455	1	4973	2	N	-0-					-0-

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
04	6120	X	4969	-0-	-1151	-0-	828	1	4141	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	2560	-0-	-3764	-0-	826	1	1734	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	2775	-0-	-2625	-0-	869	1	1906	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	2329	-0-	-2817	-0-	874	1	1455	2	N	-0-					-0-
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	878	1	5222	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4697	-0-	-283	-0-	850	1	3847	2	N	-0-					-0-

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
04	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
05	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
07	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
08	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
*09	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	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
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
07	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	10904	-0-	-3196	-0-	10904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	4066	-0-	-14	-0-	861	1	3205	2	Y	-0-					34
05	5921	X	4847	-0-	-1074	-0-	882	1	3948	2	Y	15					49
							17	9									
06	DLQ G-10		4339	-0-	4339	4339	857	1	3482	2	Y	-0-					49
07	DLQ G-10		4552	-0-	4552	8891	884	1	3591	2	Y	70	90	1			29
							77	9									
08	13109	X	4218	-0-	-8891	-0-	1079	1	3129	2	Y	9					38
							10	9									
*09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1044	1	2947	2	Y	17					55
							19	9									

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					86
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
*09	604	X	604	-0-	-0-	-0-	94	1	510	2	Y	-0-					86

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

04	7110	X	5481	-0-	-1629	-0-	634	1	4847	2	N	-0-					-0-
05	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	845	1	6512	2	N	-0-					-0-
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	996	1	7422	2	N	-0-					-0-
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	978	1	7511	2	N	-0-					-0-
08	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	897	1	7126	2	N	-0-					-0-
*09	7740	X	7575	-0-	-165	-0-	878	1	6697	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	320	1	3558	2	Y	-0-					162
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	293	1	3059	2	Y	1	78	1			85
							1	9									
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	296	1	3569	2	Y	4					89
							4	9									
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	342	1	3836	2	Y	85	146	1			28
							94	9									
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	326	1	3151	2	Y	24					52
							26	9									
*09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	311	1	2929	2	Y	-0-					52

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	1051	1	8033	2	N	-0-					-0-
05	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	1053	1	8114	2	N	-0-					-0-
06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1066	1	7947	2	N	-0-					-0-
07	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	1055	1	8101	2	N	-0-					-0-
08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	1054	1	8033	2	N	-0-					-0-
*09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	1006	1	7368	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	837	1	2258	2	Y	-0-					70
05	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	804	1	1974	2	Y	42					112
							46	9									
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	840	1	3529	2	Y	-0-					112
07	4092	X	3436	-0-	-656	-0-	880	1	2556	2	Y	-0-					112
08	4092	X	3414	-0-	-678	-0-	885	1	2529	2	Y	-0-					112
*09	4380	X	3264	-0-	-1116	-0-	857	1	2407	2	Y	-0-					112

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

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

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

04	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
05	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	4896	-0-	-5364	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	4350	-0-	-6593	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	6889	-0-	-4054	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	7878	-0-	-2712	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

04	30994	X	4263	-0-	-26731	-0-	352	1	3911	2	Y	-0-					181
05	5766	X	4866	-0-	-900	-0-	425	1	4441	2	Y	-0-	113	1			68
06	5580	X	5038	-0-	-542	-0-	384	1	4634	2	Y	18					86
							20	9									
07	5611	X	4856	-0-	-755	-0-	397	1	4459	2	Y	-0-					86
08	5115	X	4486	-0-	-629	-0-	421	1	4065	2	Y	-0-					86
*09	5040	X	4312	-0-	-728	-0-	413	1	3890	2	Y	8					94
							9	9									

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

04	2010	X	1821	-0-	-189	-0-	469	1	1352	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	830	-0-	-1247	-0-	227	1	603	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	368	1	1762	2	N	-0-					-0-
07	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	1234	1	9157	2	N	-0-					-0-
08	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	875	1	8868	2	N	-0-					-0-
*09	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	713	1	7783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	852	1	2452	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	861	1	2288	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	1988	-0-	-1552	-0-	343	1	1645	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2475	-0-	-935	-0-	294	1	2181	2	N	-0-					-0-
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	576	1	5840	2	N	-0-					-0-
*09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	590	1	6439	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3852	-0-	-138	-0-	993	1	2859	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	1206	-0-	-2917	-0-	330	1	876	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2396	-0-	-1564	-0-	414	1	1982	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	659	-0-	-3433	-0-	78	1	581	2	N	-0-					-0-
08	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	502	1	5091	2	N	-0-					-0-
*09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	582	1	6355	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	111	1	2216	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	8190	-0-	5190	5190	305	1	7885	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	1423	1	10873	2	N	-0-					-0-
05	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	1419	1	10932	2	N	-0-					-0-
06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	1451	1	10818	2	N	-0-					-0-
07	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	1432	1	10993	2	N	-0-					-0-
08	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	1465	1	11158	2	N	-0-					-0-
*09	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1445	1	10584	2	N	-0-					-0-

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
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	891	1	3405	2	N	-0-					-0-
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	856	1	2866	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3414	-0-	-786	-0-	885	1	2529	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3369	-0-	-971	-0-	921	1	2448	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3108	-0-	-1232	-0-	893	1	2215	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3073	-0-	-1127	-0-	864	1	2209	2	N	-0-					-0-

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
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	857	1	6553	2	N	-0-					-0-
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	856	1	6597	2	N	-0-					-0-
06	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	841	1	6267	2	N	-0-					-0-
07	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	842	1	6466	2	N	-0-					-0-
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	847	1	6456	2	N	-0-					-0-
*09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	810	1	5935	2	N	-0-					-0-

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
04	15426	X	3096	-0-	-12330	-0-	358	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	388	1	2991	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	369	1	2751	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2157	-0-	-881	-0-	249	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	799	-0-	-2239	-0-	93	1	706	2	N	-0-					-0-
*09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	365	1	2672	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	862	1	6591	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8490	-0-	-500	-0-	975	1	7515	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8306	-0-	-904	-0-	982	1	7324	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8649	-0-	-868	-0-	997	1	7652	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8788	-0-	-729	-0-	1020	1	7768	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7966	-0-	-344	-0-	957	1	7009	2	N	-0-					-0-

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
04	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	953	1	7285	2	N	-0-					-0-
05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	899	1	6925	2	N	-0-					-0-
06	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	888	1	6618	2	N	-0-					-0-
07	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	898	1	6896	2	N	-0-					-0-
08	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	904	1	6891	2	N	-0-					-0-
*09	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	957	1	7006	2	N	-0-					-0-

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
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	750	1	5733	2	N	-0-					-0-
05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	770	1	5934	2	N	-0-					-0-
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	768	1	5726	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	6050	-0-	-150	-0-	697	1	5353	2	N	-0-					-0-
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	740	1	5640	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5244	-0-	-756	-0-	630	1	4614	2	N	-0-					-0-

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
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	936	1	7152	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8538	-0-	-297	-0-	981	1	7557	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8259	-0-	-291	-0-	977	1	7282	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8309	-0-	-526	-0-	958	1	7351	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8478	-0-	-264	-0-	984	1	7494	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7519	-0-	-731	-0-	903	1	6616	2	N	-0-					-0-

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
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	514	1	3925	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4504	-0-	-983	-0-	517	1	3987	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3799	-0-	-371	-0-	449	1	3350	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3528	-0-	-1060	-0-	407	1	3121	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	524	1	3992	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4038	-0-	-402	-0-	485	1	3553	2	N	-0-					-0-

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
04	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	1225	1	9358	2	N	-0-					-0-
05	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	1293	1	9964	2	N	-0-					-0-
06	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	1281	1	9552	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10696	-0-	-30	-0-	1233	1	9463	2	N	-0-					-0-
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	1276	1	9722	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	10166	-0-	-214	-0-	1221	1	8945	2	N	-0-					-0-

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
04	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11979	-0-	-1258	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11407	-0-	-983	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11513	-0-	-701	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11404	-0-	-810	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10137	-0-	-1443	-0-	10137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	500	1	3819	2	N	-0-			-0-
05	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	687	1	5294	2	N	-0-			-0-
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	661	1	4932	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3753	-0-	-370	-0-	433	1	3320	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	461	1	3514	2	N	-0-			-0-
*09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	557	1	4081	2	N	-0-			-0-

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
04	15075	X	2174	-0-	-12901	-0-	252	1	1922	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	842	-0-	-1886	-0-	97	1	745	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			-0-
07	2728	X	2462	-0-	-266	-0-	284	1	2178	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	1474	-0-	-1254	-0-	171	1	1303	2	N	-0-			-0-
*09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	290	1	2124	2	N	-0-			-0-

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
04	17497	X	3296	-0-	-14201	-0-	381	1	2915	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3130	-0-	-1055	-0-	360	1	2770	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	2098	-0-	-1952	-0-	248	1	1850	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3855	-0-	-113	-0-	444	1	3411	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	388	1	2960	2	N	-0-			-0-
*09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	400	1	2929	2	N	-0-			-0-

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
04	31737	X	6076	-0-	-25661	-0-	703	1	5373	2	N	-0-			-0-
05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	713	1	5492	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	5961	-0-	-39	-0-	705	1	5256	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	6140	-0-	-60	-0-	708	1	5432	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	5967	-0-	-233	-0-	692	1	5275	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5706	-0-	-294	-0-	686	1	5020	2	N	-0-			-0-

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
04	44509	X	8707	-0-	-35802	-0-	1008	1	7699	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	8915	-0-	-540	-0-	1024	1	7891	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	8508	-0-	-642	-0-	1006	1	7502	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	8849	-0-	-141	-0-	1020	1	7829	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	8581	-0-	-409	-0-	996	1	7585	2	N	-0-			-0-
*09	8700	X	7885	-0-	-815	-0-	947	1	6938	2	N	-0-			-0-

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
04	49058	X	9276	-0-	-39782	-0-	1073	1	8203	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	9738	-0-	-58	-0-	1119	1	8619	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	9445	-0-	-35	-0-	1117	1	8328	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	9567	-0-	-229	-0-	1103	1	8464	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	9663	-0-	-133	-0-	1121	1	8542	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	8855	-0-	-595	-0-	1064	1	7791	2	N	-0-			-0-

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
04	24168	X	5531	-0-	-18637	-0-	640	1	4891	2	N	-0-			-0-
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	592	1	4564	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4484	-0-	-76	-0-	530	1	3954	2	N	-0-			-0-
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	632	1	4849	2	N	-0-			-0-
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	594	1	4525	2	N	-0-			-0-
*09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	604	1	4423	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			Y	-0-			-0-
05	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			Y	-0-			-0-
06	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			Y	-0-			-0-
07	8649	X	8325	-0-	-324	-0-	274	1	8051	2	Y	-0-			-0-
08	8649	X	8283	-0-	-366	-0-	396	1	7887	2	Y	-0-			-0-
*09	8370	X	7017	-0-	-1353	-0-	261	1	6756	2	Y	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

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

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

04	6720	X	6512	-0-	-208	-0-	6512	2			Y	-0-			-0-
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			Y	-0-			-0-
06	6720	X	2290	-0-	-4430	-0-	2290	2			Y	-0-			-0-
07	6944	X	4452	-0-	-2492	-0-	147	1	4305	2	Y	-0-			-0-
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	341	1	6800	2	Y	-0-			-0-
*09	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	255	1	6586	2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

04	8430	X	6970	-0-	-1460	-0-	6970	2			N	-0-			-0-
05	8463	X	7103	-0-	-1360	-0-	7103	2			N	-0-			-0-
06	7890	X	6328	-0-	-1562	-0-	6328	2			N	-0-			-0-
07	8060	X	7724	-0-	-336	-0-	7724	2			N	-0-			-0-
08	8060	X	7090	-0-	-970	-0-	7090	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	6885	-0-	-75	-0-	6885	2			N	-0-			-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

04	7860	X	6392	-0-	-1468	-0-	479	1	5913	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	6762	-0-	-585	-0-	507	1	6255	2	N	-0-			-0-
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	507	1	6825	2	N	-0-			-0-
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	507	1	6998	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	6054	-0-	-549	-0-	6054	2			N	-0-			-0-
09	7320	X	6228	-0-	-1092	-0-	6228	2			N	-0-			-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	7748	-0-	4748	5638	505	1	7243	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7435	-0-	4335	9973	510	1	6925	2	N	-0-					-0-
06	15770	X	5797	-0-	-9973	-0-	466	1	5331	2	N	-0-					-0-
07	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	579	1	5843	2	N	-0-					-0-
08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	420	1	4651	2	N	-0-					-0-
*09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	394	1	4084	2	N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8810	-0-	-56	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8344	-0-	-446	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7291	-0-	-1792	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	5782	-0-	-3301	-0-	1079	1	4703	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	6125	-0-	-2395	-0-	1044	1	5081	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4054	-0-	1054	1054	481	1	3573	2	N	-0-					-0-
05	5046	X	3992	-0-	-1054	-0-	515	1	3477	2	N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	505	1	3177	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	437	1	2413	2	N	-0-					-0-
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	391	1	4331	2	N	-0-					-0-
*09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	346	1	3591	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10158	X	5655	-0-	-4503	-0-	461	1	5194	2	N	-0-					-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	481	1	4744	2	N	-0-					-0-
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	486	1	4754	2	N	-0-					-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	486	1	3956	2	N	-0-					-0-
08	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	699	1	7731	2	N	-0-					-0-
*09	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	690	1	7157	2	N	-0-					-0-

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
04	22346	X	3851	-0-	-18495	-0-	446	1	3405	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3758	-0-	-985	-0-	432	1	3326	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3578	-0-	-1012	-0-	423	1	3155	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3701	-0-	-1042	-0-	427	1	3274	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3687	-0-	-622	-0-	428	1	3259	2	N	-0-					-0-
*09	3840	X	3789	-0-	-51	-0-	455	1	3334	2	N	-0-					-0-

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
04	51452	X	10098	-0-	-41354	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10162	-0-	-564	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9816	-0-	-564	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10000	-0-	-478	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9891	-0-	-556	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9361	-0-	-749	-0-	9361	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
04	27592	X	5600	-0-	-21992	-0-	648	1	4952	2	N	-0-					-0-
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	657	1	5062	2	N	-0-					-0-
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	671	1	5004	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	675	1	5184	2	N	-0-					-0-
08	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	696	1	5301	2	N	-0-					-0-
*09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	669	1	4896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6130	X	5400	-0-	-730	-0-	625	1	4775	2	N	-0-					-0-
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	888	1	6844	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7906	-0-	4906	4906	935	1	6971	2	N	-0-					-0-
07	11324	X	6418	-0-	-4906	-0-	740	1	5678	2	N	-0-					-0-
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	441	1	3363	2	N	-0-					-0-
*09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	407	1	2983	2	N	-0-					-0-

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
04	14688	X	2965	-0-	-11723	-0-	343	1	2622	2	N	-0-					-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	453	1	3489	2	N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	445	1	3315	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	364	1	2790	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	1789	-0-	-1559	-0-	208	1	1581	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3224	-0-	-16	-0-	387	1	2837	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3270	X	1907	-0-	-1363	-0-	345	1	1562	2	Y	-0-					109
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	560	1	2752	2	Y	-0-					109
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	586	1	2651	2	Y	5					114
							6	9									
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	746	1	3785	2	Y	51	143	1			22
							56	9									
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	977	1	4377	2	Y	17					39
							19	9									
*09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	877	1	3784	2	Y	-0-					39

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
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	732	1	3319	2	Y	20					137
							22	9									
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	556	1	2733	2	Y	-0-					137
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	482	1	2179	2	Y	1					138
							1	9									
07	2387	X	2192	-0-	-195	-0-	357	1	1810	2	Y	23	146	1			15
							25	9									
08	2387	X	910	-0-	-1477	-0-	166	1	744	2	Y	-0-					15
*09	2310	X	1314	-0-	-996	-0-	230	1	990	2	Y	85					100
							94	9									

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41975	X	9118	-0-	-32857	-0-	1055	1	8063	2	N	-0-					-0-
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	1001	1	7716	2	N	-0-					-0-
06	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	981	1	7313	2	N	-0-					-0-
07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	1011	1	7761	2	N	-0-					-0-
08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	1021	1	7778	2	N	-0-					-0-
*09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	964	1	7058	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	883	1	6062	2	N	-0-					-0-
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	912	1	6102	2	N	-0-					-0-
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	867	1	5490	2	N	-0-					-0-
07	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	907	1	5561	2	N	-0-					-0-
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	839	1	5124	2	N	-0-					-0-
*09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	812	1	4823	2	N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31703	X	6332	-0-	-25371	-0-	733	1	5599	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6043	-0-	-374	-0-	694	1	5349	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	6167	-0-	-43	-0-	729	1	5438	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6359	-0-	-58	-0-	733	1	5626	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6329	-0-	-88	-0-	734	1	5595	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5326	-0-	-884	-0-	640	1	4686	2	N	-0-					-0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36001	X	6919	-0-	-29082	-0-	801	1	6118	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6658	-0-	-627	-0-	765	1	5893	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6243	-0-	-807	-0-	738	1	5505	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6877	-0-	-408	-0-	793	1	6084	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6946	-0-	-339	-0-	806	1	6140	2	N	-0-					-0-
*09	6930	X	6612	-0-	-318	-0-	794	1	5818	2	N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7083	-0-	-777	-0-	820	1	6263	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7204	-0-	-639	-0-	828	1	6376	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6978	-0-	-492	-0-	825	1	6153	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7105	-0-	-490	-0-	819	1	6286	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5765	-0-	-1551	-0-	669	1	5096	2	N	-0-					-0-
*09	7080	X	6898	-0-	-182	-0-	829	1	6069	2	N	-0-					-0-

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
04	12810	X	11279	-0-	-1531	-0-	1305	1	9974	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	11981	-0-	-1132	-0-	1376	1	10605	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	11486	-0-	-694	-0-	1358	1	10128	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11699	-0-	-608	-0-	1348	1	10351	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	11651	-0-	-439	-0-	1352	1	10299	2	N	-0-					-0-
*09	11580	X	10978	-0-	-602	-0-	1319	1	9659	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	7693	-0-	-737	-0-	890	1	6803	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7833	-0-	-537	-0-	900	1	6933	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7592	-0-	-508	-0-	898	1	6694	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7888	-0-	-482	-0-	909	1	6979	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7838	-0-	-315	-0-	909	1	6929	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7168	-0-	-512	-0-	861	1	6307	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	7762	-0-	-1388	-0-	898	1	6864	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	7088	-0-	-2367	-0-	814	1	6274	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	6055	-0-	-2705	-0-	716	1	5339	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7027	-0-	-2025	-0-	810	1	6217	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6771	-0-	-1382	-0-	786	1	5985	2	N	-0-					-0-
*09	7770	X	5554	-0-	-2216	-0-	667	1	4887	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	9910	-0-	-1040	-0-	1147	1	8763	2	N	-0-			-0-
05	10602	X	9858	-0-	-744	-0-	1133	1	8725	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	9972	-0-	-288	-0-	1179	1	8793	2	N	-0-			-0-
07	10354	X	10048	-0-	-306	-0-	1158	1	8890	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	9777	-0-	-453	-0-	1134	1	8643	2	N	-0-			-0-
*09	9960	X	9175	-0-	-785	-0-	1102	1	8073	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	1472	1	11246	2	N	-0-			-0-
05	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	1438	1	11076	2	N	-0-			-0-
06	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	1340	1	9991	2	N	-0-			-0-
07	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	1341	1	10295	2	N	-0-			-0-
08	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	1271	1	9685	2	N	-0-			-0-
*09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	1035	1	7578	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	1366	1	10436	2	N	-0-			-0-
05	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	1367	1	10533	2	N	-0-			-0-
06	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	1371	1	10225	2	N	-0-			-0-
07	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	1366	1	10488	2	N	-0-			-0-
08	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	1367	1	10418	2	N	-0-			-0-
*09	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	1395	1	10214	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	8675	-0-	-3055	-0-	1004	1	7671	2	N	-0-			-0-
05	10478	X	9452	-0-	-1026	-0-	1086	1	8366	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	9002	-0-	-898	-0-	1065	1	7937	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	9106	-0-	-1124	-0-	1050	1	8056	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	8894	-0-	-747	-0-	1032	1	7862	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	8125	-0-	-1025	-0-	976	1	7149	2	N	-0-			-0-

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
04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	1249	1	9546	2	N	-0-			-0-
05	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	1165	1	8975	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	9325	-0-	-1865	-0-	1103	1	8222	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	9512	-0-	-2051	-0-	1096	1	8416	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	7932	-0-	-3631	-0-	920	1	7012	2	N	-0-			-0-
*09	10800	X	8776	-0-	-2024	-0-	1054	1	7722	2	N	-0-			-0-

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
04	7350	X	6244	-0-	-1106	-0-	6244	2			N	-0-			-0-
05	7533	X	5807	-0-	-1726	-0-	5807	2			N	-0-			-0-
06	6540	X	4996	-0-	-1544	-0-	4996	2			N	-0-			-0-
07	6758	X	6113	-0-	-645	-0-	6113	2			N	-0-			-0-
08	6541	X	6177	-0-	-364	-0-	6177	2			N	-0-			-0-
09	6240	X	5281	-0-	-959	-0-	5281	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
04	11070	X	10897	-0-	-173	-0-	1005	1	9892	2	N	-0-			-0-
05	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	1073	1	10785	2	N	-0-			-0-
06	11310	X	10016	-0-	-1294	-0-	1032	1	8984	2	N	-0-			-0-
07	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	1074	1	15444	2	N	-0-			-0-
08	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	1079	1	19032	2	N	-0-			-0-
*09	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	1044	1	11234	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	8736	-0-	-1014	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
05	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8052	-0-	-1698	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9394	-0-	-681	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9609	-0-	-280	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
*09	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	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
04	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
05	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
06	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
08	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
*09	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	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
04	9510	X	7008	-0-	-2502	-0-	811	1	6197	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	6447	-0-	-3380	-0-	741	1	5706	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	4698	-0-	-4812	-0-	556	1	4142	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8469	-0-	-1079	-0-	976	1	7493	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	6557	-0-	-2991	-0-	761	1	5796	2	N	-0-					-0-
*09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	941	1	6889	2	N	-0-					-0-

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
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	599	1	4581	2	N	-0-					-0-
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	673	1	5187	2	N	-0-					-0-
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	654	1	4880	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4770	-0-	-593	-0-	550	1	4220	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	3660	-0-	-2199	-0-	425	1	3235	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	1329	-0-	-4341	-0-	160	1	1169	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12660	X	10957	-0-	-1703	-0-	1268	1	9689	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	9785	-0-	-2584	-0-	1124	1	8661	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	10747	-0-	-1163	-0-	1271	1	9476	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10847	-0-	-747	-0-	1250	1	9597	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	10690	-0-	-718	-0-	1240	1	9450	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	9940	-0-	-1010	-0-	1194	1	8746	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11160	X	9715	-0-	-1445	-0-	1124	1	8591	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	9920	-0-	-1333	-0-	1140	1	8780	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9718	-0-	-782	-0-	1149	1	8569	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9277	-0-	-1573	-0-	1069	1	8208	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9604	-0-	-998	-0-	1114	1	8490	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8874	-0-	-846	-0-	1066	1	7808	2	N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	8130	-0-	-600	-0-	941	1	7189	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8158	-0-	-832	-0-	937	1	7221	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7725	-0-	-885	-0-	914	1	6811	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	8002	-0-	-616	-0-	922	1	7080	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7629	-0-	-989	-0-	885	1	6744	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7514	-0-	-616	-0-	903	1	6611	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	1071	1	3338	2	N	-0-					-0-
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	1080	1	3837	2	N	-0-					-0-
06	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	1077	1	6764	2	N	-0-					-0-
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	1136	1	3786	2	N	-0-					-0-
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	1079	1	3678	2	N	-0-					-0-
*09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	1044	1	3418	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5994	-0-	2994	4846	5994	3			N	-0-					54
05	3100	N	7654	-0-	4554	9400	7654	3			N	-0-					54
06	13775	X	4375	-0-	-9400	-0-	4375	3			N	-0-					54
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					54
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3740	3	176	9	N	160	149	1			65
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					65

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					15
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					15
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					15
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					15
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

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

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
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					15
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					15
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3			Y	-0-					15
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					15
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MCDANIEL RANCH FARIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239462 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 4780 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

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

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2792	X	2766	-0-	-26	-0-	2758	3	8	9	N	7					121
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2514	3	13	9	N	12	1	8			132
06	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2198	3	14	9	N	13	94	1			51
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2418	3	22	9	N	20					71
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2211	3	19	9	N	17					88
*09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2260	3	29	9	N	26					114

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

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

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213273 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					36
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					36
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					36
*07	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					36
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	172	-0-	172	172	94	2	78	9	N	71					71
08	0	W	8774	-0-	8774	8946	5402	2	3372	9	N	3065	2913	1			223
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8946					N	NO RPT					223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
*02	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*07	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*08	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

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	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

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2	2	8			251
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	737	2	1	9	N	1	1	8			251
06	780	N	696	-0-	-84	-0-	694	2	2	9	N	2	2	8			251
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					251
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	882	2	3	9	N	3	3	8			251
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	813	2	2	9	N	2	2	8			251

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					69
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					69
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					69
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					69
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					69
*09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

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

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

04	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	3663	2			N	-0-					10
05	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	3733	2			N	-0-					10
06	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	3527	2			N	-0-					10
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					10
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					10
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					10

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

04	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					44
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					44
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					44
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					44
08	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			N	-0-					44
09	690	N	355	-0-	-335	-0-	355	2			N	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					17
*09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3635	2	2	9	N	2					19

WEATHERBY WELL #: 1 RRCID -> 177800 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7550 - 8414

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					112
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					112
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-					112
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	887	2	46	9	N	42	127	1			27
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					27
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					27

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

04	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1135	2			N	-0-					25
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					25
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	15					40
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1520	2	22	9	N	20					60
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					60
09	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1391	2			N	-0-					60

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
*09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					23
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					23
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	813	2	44	9	N	40					40

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					27
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3533	2	90	9	N	82					109
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3174	2	130	9	N	118	101	1			17
09	4140	X	2923	-0-	-1217	-0-	2911	2	12	9	N	11					28

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2068	2	44	9	N	40					40

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					138
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					138
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					138
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	17	137	1			18
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					18
*09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					18

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	876	-0-	-294	-0-	839	2	37	9	N	34					60
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					60
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					60
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					60
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					60
09	900	N	810	-0-	-90	-0-	799	2	11	9	N	10					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					25
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					25
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	2			N	-0-					25
07	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1147	2	56	9	N	51					76
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1236	2	50	9	N	45	94	1			27
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					27

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					91
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					91
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	871	2	31	9	N	28	92	1			27
07	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-					27
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					27
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					27

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

04	1350	N	968	-0-	-382	-0-	957	2	11	9	N	10					77
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					77
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1542	2	4	9	N	4					81
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	N	11					92
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					92
09	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	1345	2			N	-0-					92

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1809	2	6	9	N	5					49
05	3100	N	4096	-0-	996	996	4052	2	44	9	N	40					89
06	3000	N	3346	-0-	346	1342	3343	2	3	9	N	3					92
07	3100	N	3406	-0-	306	1648	3389	2	17	9	N	15					107
08	5030	X	3382	-0-	-1648	-0-	3361	2	21	9	N	19					126
*09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3088	2	151	9	N	137	137	1			126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					86
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	N	1					87
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	2	6	9	N	5					92
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1546	2	11	9	N	10					102
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1586	2	37	9	N	34	73	1			63
*09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	N	3					66

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

04	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1794	2	4	9	N	4					106
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1833	2	33	9	N	30	109	1			27
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					27
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1898	2	14	9	N	13					40
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1845	2	32	9	N	29					69
09	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1804	2	6	9	N	5					74

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

04	870	N	600	-0-	-270	-0-	598	2	2	9	N	2					97
05	992	N	585	-0-	-407	-0-	584	2	1	9	N	1					98
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	542	2	2	9	N	2					100
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	544	2	2	9	N	2					102
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					102
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					102

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

04	1920	N	1395	-0-	-525	-0-	1395	2			N	-0-					24
05	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	1308	2			N	-0-					24
06	1740	N	851	-0-	-889	-0-	851	2			N	-0-					24
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					24
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					24
*09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

04	3000	N	2957	-0-	-43	608	2947	2	10	9	N	9					30
05	3531	X	2923	-0-	-608	-0-	2906	2	17	9	N	15					45
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3144	2	45	9	N	41					86
07	2821	X	830	-0-	-1991	-0-	830	2			N	-0-					86
08	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	2740	2	17	9	N	15	82	1			19
09	2730	X	1317	-0-	-1413	-0-	1317	2			N	-0-					19

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

04	40		-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					-0-
05	40		-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	2	12	9	N	11					101
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2					103
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	N	1					104
07	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-					104
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	N	12					116
09	1080	N	327	-0-	-753	-0-	327	2			N	-0-	109	1			7

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
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					74
05	868	N	696	-0-	-172	-0-	629	2	67	9	N	61	108	1			27
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					27
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					27
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	630	2	17	9	N	15					42
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					42

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
04	900	N	660	-0-	-240	-0-	660	2			N	-0-					92
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					92
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					92
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-	68	1			24
08	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-					24
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2			N	-0-					24

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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	375	-0-	-255	-0-	375	2			N	-0-					25
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					25
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					25
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					25
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					25
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					25

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187384 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7850 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	6			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2620	-0-	-50	-0-	2620	2			N	-0-					40
05	2759	N	2694	-0-	-65	-0-	2694	2			N	-0-					40
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					40
07	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2630	2			N	-0-					40
08	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	2620	2	24	9	N	22					62
09	2580	N	2530	-0-	-50	-0-	2513	2	17	9	N	15					77

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1365	2	11	9	N	10					70
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					70
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					70
07	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			N	-0-					70
08	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1351	2	43	9	N	39	82	1			27
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			N	-0-					27

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
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					26
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1169	2	26	9	N	24					50
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1195	2	10	9	N	9					59
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1100	2	34	9	N	31	63	1			27
08	1209	N	980	-0-	-229	-0-	980	2			N	-0-					27
09	1200	N	999	-0-	-201	-0-	991	2	8	9	N	7					34

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					65
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					65
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					65
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					65

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 #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					143
05	1364	N	1029	-0-	-335	-0-	1029	2			N	-0-					143
06	1290	N	1060	-0-	-230	-0-	1060	2			N	-0-					143
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					143
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					143
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					143

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					27
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					27
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					27
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					27
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					27
09	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					28
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					28
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					28
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	781	2	13	9	N	12					40
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					40
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					40

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

04	990	N	875	-0-	-115	-0-	862	2	13	9	N	12					66
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					66
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					66
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					66
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					66
09	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			N	-0-					66

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

04	690	N	580	-0-	-110	-0-	577	2	3	9	N	3					52
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					52
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					52
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					52
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					52
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					52

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

04	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					131
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					131
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	N	8	94	1			45
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					45
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					45
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					45

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					158
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5847	2	28	9	N	25	133	1	1	8	49
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					49
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5722	2	6	9	N	5					54
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5648	2	8	9	N	7					61
*09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					61

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
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					27
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			N	-0-					27
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					27
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					27
08	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					27
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			N	-0-					27

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		312	-0-	312	312	312	2			N	-0-					27
07	14B2 EXT		106	-0-	106	418	106	2			N	-0-					27
08	14B2 EXT		1161	-0-	1161	1579	1161	2			N	-0-					27
*09	1675	X	96	-0-	-1579	-0-	96	2			N	-0-					27

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
04	2160	X	2039	-0-	-121	-0-	2025	2	14	9	N	13					80
05	2232	X	2081	-0-	-151	-0-	2073	2	8	9	N	7					87
06	2160	X	2039	-0-	-121	-0-	2036	2	3	9	N	3					90
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	N	2					92
08	2108	X	1745	-0-	-363	-0-	1686	2	59	9	N	54	122	1			24
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					24

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
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					106
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					106
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					106
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					106
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	N	7	66	1			47
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					47

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
04	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1187	2			N	-0-					111
05	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	1247	2			N	-0-					111
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					111
07	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-					111
08	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-					111
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					111

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-					81
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					81
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					81
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					81
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					81
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	195	-0-	-1785	-0-	195	2			N	-0-					124
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					124
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					124
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2242	2	79	9	N	72	157	1			39
08	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2161	2			N	-0-					39
09	2310	N	2034	-0-	-276	-0-	2033	2	1	9	N	1					40

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
04	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	2			N	-0-					59
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					59
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	2			N	-0-					59
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					59
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					59
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					59

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3088	-0-	88	730	3088	2			N	-0-					30
05	4066	X	3336	-0-	-730	-0-	3336	2			N	-0-					30
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					30
07	2666	X	2298	-0-	-368	-0-	2298	2			N	-0-					30
08	2666	X	2086	-0-	-580	-0-	2086	2			N	-0-					30
09	2580	X	2427	-0-	-153	-0-	2427	2			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

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

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1785	-0-	-465	-0-	1785	2			N	-0-					27
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					27
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					27
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					27
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					27
*09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					27

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					90
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					90
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					90
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					90
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					90
09	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					69
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	869	2	3	9	N	3					72
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5					77
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	887	2	52	9	N	47	97	1			27
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					27
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	758	2	1	9	N	1					28

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
04	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	1379	2			N	-0-					140
05	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	1347	2			N	-0-					140
06	1590	N	1403	-0-	-187	-0-	1348	2	55	9	N	50	163	1			27
07	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1368	2	14	9	N	13					40
08	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	2			N	-0-					40
09	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	1235	2	14	9	N	13					53

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
04	1710	N	1379	-0-	-331	-0-	1379	2			N	-0-					35
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					35
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					35
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					35
08	2046	N	1787	-0-	-259	-0-	1787	2			N	-0-					35
09	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	2			N	-0-					35

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
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					27
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					80
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					80
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					80
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					80
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					80
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					80

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	2	2	9	N	2					45
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2					47
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	N	1					48
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	833	2	15	9	N	14					62
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	825	2	2	9	N	2					64
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	813	2	6	9	N	5					69

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
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					22
05	1457	N	996	-0-	-461	-0-	996	2			N	-0-					22
06	1110	N	956	-0-	-154	-0-	956	2			N	-0-					22
07	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-					22
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					22
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					22

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1990	2	18	9	N	16					70
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2013	2	19	9	N	17					87
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1912	2	48	9	N	44	108	1			23
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					23
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					23
09	1950	N	429	-0-	-1521	-0-	429	2			N	-0-					23

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
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					31
05	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	2			N	-0-					31
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	234	2	10	9	N	9					40
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					40
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					40
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT FAMILY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193747 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7649 - 8650

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

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1469	2	64	9	N	58	123	1			25
05	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					25
06	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	1417	2	3	9	N	3					28
07	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1442	2	8	9	N	7					35
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1413	2	39	9	N	35	47	1			23
09	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1351	2			N	-0-					23

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

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

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	11	-0-	-589	-0-	3	1	8	2	N	-0-					27
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	3	1	626	2	N	-0-					27
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	739	2	N	-0-					27
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	3	1	810	2	N	-0-					27
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	2	N	-0-					27
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	3	1	693	2	N	-0-					27

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					140
05	2480	X	1392	-0-	-1088	-0-	1392	2			N	-0-					140
06	2400	X	1300	-0-	-1100	-0-	1300	2			N	-0-					140
07	2480	X	1313	-0-	-1167	-0-	1313	2			N	-0-					140
08	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	1289	2			N	-0-					140
09	1410	X	1224	-0-	-186	-0-	1224	2			N	-0-					140

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					132
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					132
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					132
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					132
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					132
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					132

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

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

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
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	957	2	17	9	N	15					40
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					40
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					40
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1006	2	44	9	N	40					80
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	992	2	21	9	N	19	74	1			25
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	951	2	22	9	N	20					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					69
05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					69
06	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5544	2	69	9	N	63	103	1			29
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					29
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					29
*09	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5652	2	9	9	N	8					37

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

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

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	701	2	18	9	N	16	114	1			27
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	682	2	119	9	N	108					135
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			N	-0-					135
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					135
08	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	2			N	-0-					135
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					135

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					27
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					27
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					27
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					27
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					27
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	1352	2	3	9	N	3	165	1			27
05	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					27
06	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	1303	2			N	-0-					27
07	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			N	-0-					27
08	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			N	-0-					27
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1380	2	30	9	N	27					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1222	2	28	9	N	25	151	1			23
05	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	2			N	-0-					23
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					23
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					23
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					23
09	1650	N	964	-0-	-686	-0-	964	2			N	-0-					23

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1577	-0-	-463	-0-	1577	2			N	-0-					25
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					25
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					25
07	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					25
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					25
09	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	1489	2			N	-0-					25

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
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2250	2	4	9	N	4					42
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2329	2	39	9	N	35					77
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2405	2	22	9	N	20					97
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2419	2	22	9	N	20					117
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2593	2	11	9	N	10					127
*09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2485	2	8	9	N	7					134

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					75
05	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					75
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					75
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					75
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					75
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					75

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 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
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					33
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	608	2	30	9	N	27					60
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	N	2					62
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1					63
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	651	2	25	9	N	23	60	1			26
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					26

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					37
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					37
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					37
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					37
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	476	2	1	9	N	1					38
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					38

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					40
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					40
06	630	N	521	-0-	-109	-0-	521	2			N	-0-					40
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					40
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					40
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					40

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					27
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2	45	1			26
05	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-					26
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					26
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					79
05	837	N	42	-0-	-795	-0-	42	2			N	-0-					79
06	1500	N	643	-0-	-857	-0-	643	2			N	-0-					79
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	654	2	6	9	N	5					84
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1					85
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	739	2	26	9	N	24	82	1			27

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2	46	1			124
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1221	2	26	9	N	24	121	1			27
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1211	2	90	9	N	82					109
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	2	3	9	N	3					112
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1271	2	3	9	N	3					115
09	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					115

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		478	-0-	478	478	478	2			N	-0-					25
09	14B2 EXT		556	-0-	556	1034	556	2			N	-0-					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 #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	4012	-0-	4012	4012	4012	2			N	-0-					27
08	14B2	EXT	2524	-0-	2524	6536	2513	2	11	9	N	10					37
09	14B2	EXT	2266	-0-	2266	8802	2241	2	25	9	N	23					60

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

04	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	2			N	-0-					132
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					132
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					132
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					132
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	46	1			86
09	840	N	600	-0-	-240	-0-	600	2			N	-0-					86

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

04	840	N	452	-0-	-388	-0-	452	2			N	-0-					30
05	744	N	462	-0-	-282	-0-	462	2			N	-0-					30
06	750	N	329	-0-	-421	-0-	329	2			N	-0-					30
07	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					30
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					30
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

04	1230	N	563	-0-	-667	-0-	563	2			N	-0-					76
05	1426	N	564	-0-	-862	-0-	564	2			N	-0-					76
06	1080	N	747	-0-	-333	-0-	747	2			N	-0-					76
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					76
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					76
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					76

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					37
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					37
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					37
07	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					37
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	954	2	28	9	N	25					62
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	N	10					72

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

04	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					81
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					81
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					81
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	982	2	21	9	N	19	73	1			27
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					27
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 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
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1017	2	7	9	N	6					97
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1041	2	10	9	N	9					106
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1019	2	17	9	N	15					121
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1067	2	11	9	N	10					131
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1050	2	33	9	N	30	87	1			74
09	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			N	-0-					74

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
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					26
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					26
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					26
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1035	2	34	9	N	31					57
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					57
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	2	3	9	N	3					60

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
04	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	2			N	-0-					40
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					40
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					40
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					40
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					40
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					40

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
04	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	2055	2	26	9	N	24					64
05	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	2026	2			N	-0-					64
06	2070	N	1810	-0-	-260	-0-	1810	2			N	-0-					64
07	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	2005	2	58	9	N	53					117
08	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			N	-0-					117
*09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					27
05	496	N	86	-0-	-410	-0-	86	2			N	-0-	27	1			-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	570	N	371	-0-	-199	-0-	371	2			N	-0-					-0-

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1640	-0-	-250	-0-	1640	2			N	-0-					54
05	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	1651	2			N	-0-					54
06	1620	N	618	-0-	-1002	-0-	618	2			N	-0-					54
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					54
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					54
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	930	-0-	-240	-0-	930	2			N	-0-					60
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3					63
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					63
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1203	2	95	9	N	86	132	1			17
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	2			N	-0-					17
09	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1011	2	59	9	N	54	124	1			24
05	1023	N	589	-0-	-434	-0-	589	2			N	-0-					24
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					24
07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					24
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					24
09	1110	N	997	-0-	-113	-0-	997	2			N	-0-					24

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
04	1470	N	1232	-0-	-238	-0-	1225	2	7	9	N	6	58	1			27
05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					27
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-					27
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					27
08	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					27
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2			N	-0-					27

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					66
05	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	995	2	17	9	N	15					81
06	1080	N	980	-0-	-100	-0-	970	2	10	9	N	9	63	1			27
07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					27
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					27
09	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	2			N	-0-					27

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
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					22
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					22
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					22
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					22
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					22
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					22

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					32
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					32
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	721	2	9	9	N	8					40
07	651	N	342	-0-	-309	-0-	309	2	33	9	N	30	46	1			24
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					24
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					24

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					77
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					77
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					77
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					77
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					77
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					77

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 #: 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
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					169
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					169
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					169
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					169
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					169
09	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1981	2	70	9	N	64	141	1			24
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					24
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2008	2	1	9	N	1					25
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1924	2	4	9	N	4					29
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1984	2	7	9	N	6					35
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1969	2	17	9	N	15					50

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
04	660	N	419	-0-	-241	-0-	419	2			N	-0-					39
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					39
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					39
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	436	2	9	9	N	8					47
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					47
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					47

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
04	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1134	2			N	-0-					70
05	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1125	2	43	9	N	39	82	1			27
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					27
07	1178	N	38	-0-	-1140	-0-	38	2			N	-0-					27
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					27
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					27

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
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					86
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					86
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					86
07	1178	N	852	-0-	-326	-0-	852	2			N	-0-					86
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					86
09	840	N	672	-0-	-168	-0-	672	2			N	-0-					86

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					62
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					62
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					62
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					62
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					62
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					62

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
04	2070	N	1875	-0-	-195	-0-	1875	2			N	-0-					64
05	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	2036	2	11	9	N	10					74
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					74
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2037	2	14	9	N	13					87
08	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	2034	2	2	9	N	2					89
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1908	2	78	9	N	71	134	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					60
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1352	2	43	9	N	39					99
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1297	2	3	9	N	3					102
07	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1253	2	8	9	N	7					109
08	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1257	2	17	9	N	15					124
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1213	2	21	9	N	19	52	1			91

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
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					121
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	902	2	39	9	N	35	80	1			76
06	1050	N	875	-0-	-175	-0-	875	2			N	-0-					76
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					76
08	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-					76
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					76

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
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					26
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					26
06	330	N	211	-0-	-119	-0-	172	2	39	9	N	35	35	1			26
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					26

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	1726	2	9	9	N	8					97
05	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1719	2	10	9	N	9					106
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1807	2	22	9	N	20					126
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	N	1					127
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1743	2	21	9	N	19	84	1			62
09	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1754	2			N	-0-					62

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4964	2	3	9	N	3					25
*09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4401	2	17	9	N	15					40

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	2			N	-0-					101
05	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-					101
06	930	N	317	-0-	-613	-0-	317	2			N	-0-					101
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					101
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					101
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					26
05	1984	N	1479	-0-	-505	-0-	1478	2	1	9	N	1					27
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1445	2	8	9	N	7					34
07	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1454	2	1	9	N	1					35
08	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	2			N	-0-					35
*09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					35

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					226
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					226
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					226
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	N	11	187	1			50
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					50
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					40
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					40
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					40
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					40
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					40
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					40

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					29
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	879	2	12	9	N	11					40
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	857	2	4	9	N	4					44
07	899	N	808	-0-	-91	-0-	805	2	3	9	N	3					47
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					47
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	803	2	6	9	N	5					52

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					27
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					27
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					27
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					27
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					27
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1527	2	102	9	N	93	93	1			109
05	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					109
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					109
07	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					109
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					109
09	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-					109

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1265	-0-	-1465	-0-	1223	2	42	9	N	38	66	1			61
05	2821	X	1494	-0-	-1327	-0-	1494	2			N	-0-					61
06	2220	X	1526	-0-	-694	-0-	1526	2			N	-0-					61
07	2294	X	1609	-0-	-685	-0-	1563	2	46	9	N	42	76	1			27
08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					27
09	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1508	2	8	9	N	7					34

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
04	990	N	574	-0-	-416	-0-	574	2			N	-0-					105
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					105
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					105
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					105
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					105
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					105

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
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					40
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	329	2	11	9	N	10					50
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					50
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	506	2	13	9	N	12					62
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	417	2	67	9	N	61	100	1			23
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					23

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
04	1440	N	1217	-0-	-223	-0-	1217	2			N	-0-					30
05	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1154	2	112	9	N	102	105	1			27
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-					27
07	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			N	-0-					27
08	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			N	-0-					27
09	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	1100	2			N	-0-					27

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
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					147
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					147
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					147
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					147
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					147
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	2			N	-0-					24
05	1603	N	1544	-0-	-59	-0-	1544	2			N	-0-					24
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					24
07	2852	X	1116	-0-	-1736	-0-	1116	2			N	-0-					24
08	2852	X	1286	-0-	-1566	-0-	1286	2			N	-0-					24
09	2760	X	856	-0-	-1904	-0-	856	2			N	-0-					24

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
04	2760	X	2722	-0-	-38	-0-	2722	2			N	-0-					124
05	2852	X	2783	-0-	-69	-0-	2783	2			N	-0-					124
06	2760	X	2587	-0-	-173	-0-	2587	2			N	-0-					124
07	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	2650	2			N	-0-					124
08	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2649	2			N	-0-					124
09	2730	X	2517	-0-	-213	-0-	2517	2			N	-0-					124

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1542	-0-	-558	-0-	1533	2	9	9	N	8					37
05	1922	N	1565	-0-	-357	-0-	1556	2	9	9	N	8					45
06	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	1493	2	13	9	N	12					57
07	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-					57
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					57
09	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	1336	2			N	-0-					57

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
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					161
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					161
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					161
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					161
08	1457	N	816	-0-	-641	-0-	816	2			N	-0-					161
09	990	N	743	-0-	-247	-0-	743	2			N	-0-					161

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					23
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	815	2	19	9	N	17					40
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	876	2	2	9	N	2					42
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					42
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					42
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	N	3					45

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
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					52
05	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1258	2	25	9	N	23					75
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	N	14					89
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1289	2	34	9	N	31	93	1			27
08	1271	N	864	-0-	-407	-0-	864	2			N	-0-					27
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					27

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
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					80
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	802	2	50	9	N	45	72	1			53
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					53
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					53
08	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					53
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					29
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					29
06	1050	N	820	-0-	-230	-0-	820	2			N	-0-					29
07	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-					29
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					29
09	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	2			N	-0-					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

04	750	N	298	-0-	-452	-0-	288	2	10	9	N	9					109
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	13	95	1			27
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					27
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

04	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	1563	2			N	-0-					86
05	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	1604	2			N	-0-					86
06	1770	N	306	-0-	-1464	-0-	305	2	1	9	N	1					87
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	2					89
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					89
*09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-	89	1			-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3153	2	44	9	N	40	105	1			27
05	2480	X	1190	-0-	-1290	-0-	1190	2			N	-0-					27
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					27
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					27
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					27
*09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					27

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					62
*09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					62

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

04	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	2			N	-0-					77
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2277	2	13	9	N	12					89
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					89
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	N	2					91
08	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2206	2	23	9	N	21	85	1			27
09	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10					60
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	8	9	N	7					67
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1219	2	30	9	N	27	54	1			40
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					40
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	N	2					42
09	1260	N	995	-0-	-265	-0-	992	2	3	9	N	3					45

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
04	1050	N	736	-0-	-314	-0-	734	2	2	9	N	2					94
05	1085	N	753	-0-	-332	-0-	751	2	2	9	N	2					96
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	734	2	29	9	N	26	82	1			40
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					40
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					40
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-					40

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
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					136
05	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	2			N	-0-					136
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					136
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					136
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					136
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					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
04	930	X	665	-0-	-265	-0-	659	2	6	9	N	5					45
05	961	X	691	-0-	-270	-0-	689	2	2	9	N	2					47
06	930	X	609	-0-	-321	-0-	607	2	2	9	N	2					49
07	682	X	624	-0-	-58	-0-	590	2	34	9	N	31					80
08	682	X	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					80
09	660	X	596	-0-	-64	-0-	595	2	1	9	N	1	80	1			1

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
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	506	2	4	9	N	4					29
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	519	2	1	9	N	1					30
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	492	2	2	9	N	2					32
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					32
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	485	2	2	9	N	2					34
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	472	2	1	9	N	1					35

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
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					17
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "A" UNIT WELL #: 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
04	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	1524	2			N	-0-					25
05	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	1333	2			N	-0-					25
06	1530	N	546	-0-	-984	-0-	546	2			N	-0-					25
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					25
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					25
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

04	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224	2			N	-0-					28
05	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1252	2			N	-0-					28
06	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			N	-0-					28
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					28
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					28
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					28

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

04	960	N	727	-0-	-233	-0-	727	2			N	-0-					22
05	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	2			N	-0-					22
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2			N	-0-					22
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					22
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					22
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					22

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					32
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1887	2	9	9	N	8					40
06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1527	2	4	9	N	4					44
07	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2			N	-0-					44
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					44
09	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1524	2			N	-0-					44

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1618	2	26	9	N	24					81
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1656	2	87	9	N	79	68	1			92
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1632	2	8	9	N	7					99
07	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1695	2	8	9	N	7					106
08	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2			N	-0-					106
09	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1631	2	14	9	N	13					119

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					44
05	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	1084	2	9	9	N	8					52
06	1680	N	1102	-0-	-578	-0-	1094	2	8	9	N	7					59
07	1519	N	685	-0-	-834	-0-	667	2	18	9	N	16	48	1			27
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					27
09	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			N	-0-					27

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

04	720	N	646	-0-	-74	-0-	644	2	2	9	N	2					42
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2					44
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	N	3					47
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	859	2	36	9	N	33					80
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	839	2	10	9	N	9					89
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	784	2	3	9	N	3					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			N	-0-					69
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					69
06	1950	N	1577	-0-	-373	-0-	1577	2			N	-0-					69
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					69
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					69
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1498	2			N	-0-					69

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1004	2	57	9	N	52	74	1			25
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					25
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					25
07	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1020	2	4	9	N	4					29
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1009	2	11	9	N	10					39
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	968	2	9	9	N	8					47

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
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	854	2	10	9	N	9					79
05	961	N	909	-0-	-52	-0-	903	2	6	9	N	5					84
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	859	2	14	9	N	13					97
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					97
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					97
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	832	2	2	9	N	2					99

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
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					29
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					29
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					29
*07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			N	-0-					29
*08	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-					29
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					29

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-					80
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	962	2	50	9	N	45	98	1			27
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					27
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					27
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					27
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					27

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					127
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2959	2	1	9	N	1	88	1			40
06	2850	X	2278	-0-	-572	-0-	2278	2			N	-0-					40
07	2945	X	2001	-0-	-944	-0-	2001	2			N	-0-					40
08	2945	X	2759	-0-	-186	-0-	2735	2	24	9	N	22					62
09	2850	X	1882	-0-	-968	-0-	1868	2	14	9	N	13					75

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
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					114
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					114
06	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	2			N	-0-					114
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					114
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1308	2	13	9	N	12	100	1			26
09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1245	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	1050	N	739	-0-	-311	-0-	739	2			N	-0-					134
05	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					134
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					134
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					134
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					134
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					134

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					62
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	172	2	1	9	N	1	36	1			27
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					27
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					27
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					27
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	2	3	9	N	3					60
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					60
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1066	2	4	9	N	4					64
07	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	1045	2	2	9	N	2					66
08	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	999	2	1	9	N	1					67
09	1080	N	930	-0-	-150	-0-	930	2			N	-0-					67

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			N	-0-					40
05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					40
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1326	2	11	9	N	10					50
07	1333	N	606	-0-	-727	-0-	595	2	11	9	N	10					60
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					60
*09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2553	2	2	9	N	2					62

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1002	2	83	9	N	75	75	1			45
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					45
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			N	-0-					45
07	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-					45
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1090	2	10	9	N	9					54
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	989	2	14	9	N	13					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	2			N	-0-					26
05	1023	N	12	-0-	-1011	-0-	12	2			N	-0-	26	1			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1517	-0-	-1333	-0-	1502	2	15	9	N	14					40
05	1891	X	1431	-0-	-460	-0-	1431	2			N	-0-					40
06	1830	X	1392	-0-	-438	-0-	1392	2			N	-0-					40
07	1581	X	1447	-0-	-134	-0-	1430	2	17	9	N	15					55
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					55
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1413	2	23	9	N	21					76

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
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					27
05	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	2			N	-0-					27
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					27
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					27
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					27
09	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	2			N	-0-					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
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					29
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					29
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					29
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					29
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					29
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					29

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					60
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					60
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					60
07	1550	N	164	-0-	-1386	-0-	121	2	43	9	N	39	75	1			24
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					24
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					24

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					60
05	806	N	521	-0-	-285	-0-	521	2			N	-0-					60
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					60
07	651	N	491	-0-	-160	-0-	459	2	32	9	N	29					89
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	491	2	17	9	N	15	86	1			18
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					18

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "A" UNIT WELL #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

04	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2			N	-0-					114
05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	2			N	-0-					114
06	1140	N	926	-0-	-214	-0-	926	2			N	-0-					114
07	1209	N	927	-0-	-282	-0-	927	2			N	-0-					114
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			N	-0-					114
09	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					114

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					60
05	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					60
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					60
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	825	2	4	9	N	4					64
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					64
09	1890	N	586	-0-	-1304	-0-	586	2			N	-0-					64

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					67
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					67
06	1020	N	833	-0-	-187	-0-	800	2	33	9	N	30	72	1			25
07	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-					25
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					25
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1055	2	48	9	N	44	115	1			25
05	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	1059	2			N	-0-					25
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					25
07	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			N	-0-					25
08	1054	N	701	-0-	-353	-0-	701	2			N	-0-					25
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	1085	2			N	-0-					121
05	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	1093	2			N	-0-					121
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			N	-0-					121
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					121
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					121
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2			N	-0-					121

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
04	1800	N	1308	-0-	-492	-0-	1238	2	70	9	N	64	111	1			27
05	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					27
06	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1219	2	2	9	N	2					29
07	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1247	2	12	9	N	11					40
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15					55
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1193	2	4	9	N	4					59

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
04	870	N	776	-0-	-94	-0-	773	2	3	9	N	3					37
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	N	3					40
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	792	2	8	9	N	7					47
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	793	2	9	9	N	8					55
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	797	2	2	9	N	2					57
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	741	2	13	9	N	12					69

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
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					25
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					25
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					25
07	868	N	416	-0-	-452	-0-	416	2			N	-0-					25
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					25
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					25

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	868	-0-	-182	-0-	868	2			N	-0-					49
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					49
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					49
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					49
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	962	2	113	9	N	103	61	1			91
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					91

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
04	2850	X	2483	-0-	-367	-0-	2483	2			N	-0-					25
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					25
06	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	2733	2			N	-0-					25
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					25
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					25
09	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2678	2			N	-0-					25

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					96
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1					97
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	2	4	9	N	4					101
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	2	6	9	N	5					106
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1072	2	17	9	N	15					121
09	1050	N	974	-0-	-76	-0-	965	2	9	9	N	8					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	2	11	9	N	10					35
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					35
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					35
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					35
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					35
09	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	1734	2			N	-0-					35

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
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	873	2	6	9	N	5					24
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					24
06	1080	N	767	-0-	-313	-0-	767	2			N	-0-					24
07	899	N	717	-0-	-182	-0-	717	2			N	-0-					24
08	1023	N	684	-0-	-339	-0-	684	2			N	-0-					24
09	780	N	280	-0-	-500	-0-	279	2	1	9	N	1					25

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
04	1620	N	1370	-0-	-250	-0-	1356	2	14	9	N	13					34
05	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1322	2	7	9	N	6					40
06	1740	N	1351	-0-	-389	-0-	1319	2	32	9	N	29					69
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1373	2	66	9	N	60	50	1			79
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					79
09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2			N	-0-					79

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
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					126
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					126
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					126
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					126
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					126
09	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					126

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	1697	2			N	-0-					29
05	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	1729	2	72	9	N	65					94
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1729	2	28	9	N	25	99	1			20
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1773	2	8	9	N	7					27
08	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-					27
09	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1699	2	3	9	N	3					30

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
04	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	1443	2			N	-0-					65
05	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1478	2	52	9	N	47	85	1			27
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					27
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					27
08	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-					27
09	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1461	2			N	-0-					27

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
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	633	2	17	9	N	15	76	1			26
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					26
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					26
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					26
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					26
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1212	2	17	9	N	15					40
05	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	2			N	-0-					40
06	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	1003	2	10	9	N	9					49
07	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	2			N	-0-					49
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1348	2	36	9	N	33					82
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					82

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

04	1590	N	1084	-0-	-506	-0-	1084	2			N	-0-					37
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					37
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					37
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1616	2	70	9	N	64					101
08	2232	N	1605	-0-	-627	-0-	1572	2	33	9	N	30	105	1			26
09	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	1499	2			N	-0-					26

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

04	2550	N	1738	-0-	-812	-0-	1729	2	9	9	N	8					40
05	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1834	2	10	9	N	9					49
06	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			N	-0-					49
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1778	2	101	9	N	92	114	1			27
08	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					27
09	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	2			N	-0-					27

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

04	480	N	336	-0-	-144	-0-	336	2			N	-0-					28
05	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-					28
06	360	N	122	-0-	-238	-0-	122	2			N	-0-					28
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					28

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

04	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-					81
05	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					81
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					81
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					81
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					81
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					81

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

04	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	2			N	-0-					40
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	667	2	10	9	N	9					49
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					49
07	713	N	655	-0-	-58	-0-	621	2	34	9	N	31					80
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	624	2	31	9	N	28	83	1			25
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					25
05	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					25
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					25
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1288	2	65	9	N	59					84
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1309	2	48	9	N	44	101	1			27
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					27

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
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			N	-0-					34
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					34
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	894	2	3	9	N	3					37
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					37
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					37
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					37

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
04	1500	N	419	-0-	-1081	-0-	408	2	11	9	N	10					126
05	1984	N	407	-0-	-1577	-0-	407	2			N	-0-					126
06	1800	N	384	-0-	-1416	-0-	384	2			N	-0-	106	1			20
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					20
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					20
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					20

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	141	-0-	-1029	-0-	130	2	11	9	N	10	39	1			-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	390	N	179	-0-	-211	-0-	179	2			N	-0-					25
05	558	N	118	-0-	-440	-0-	101	2	17	9	N	15					40
06	390	N	82	-0-	-308	-0-	82	2			N	-0-					40
07	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					40
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					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
04	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2077	2	11	9	N	10					70
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2147	2	112	9	N	102	145	1			27
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					27
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					27
08	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2208	2	17	9	N	15					42
09	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	2			N	-0-					42

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
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					27
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					27
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					27
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					27
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					27
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LEA "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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

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

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					27
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					27
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					27
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					27
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					27
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					27

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

04	1830	N	1312	-0-	-518	-0-	1312	2			N	-0-					152
05	2325	N	1317	-0-	-1008	-0-	1282	2	35	9	N	32					184
06	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	1204	2			N	-0-	159	1			25
07	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					25
08	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-					25
09	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1138	2	2	9	N	2					27

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

04	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					77
05	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					77
06	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	2			N	-0-					77
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					77
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					77
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					77

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

04	2220	N	2049	-0-	-171	-0-	2049	2			N	-0-					54
05	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	2114	2	57	9	N	52	79	1			27
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	N	3					30
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	N	2					32
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2250	2	8	9	N	7					39
09	2160	N	964	-0-	-1196	-0-	955	2	9	9	N	8					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	1330	2	11	9	N	10	87	1			10
05	1767	N	1275	-0-	-492	-0-	1275	2			N	-0-					10
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					10
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			N	-0-					10
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					10
09	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2			N	-0-					10

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
04	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	1594	2			N	-0-					72
05	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1508	2	75	9	N	68	116	1			24
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					24
07	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					24
08	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					24
09	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1470	2			N	-0-					24

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

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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					84
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					84
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					84
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					84
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					84
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	485	2	20	9	N	18					102

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
04	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	1453	2	2	9	N	2					89
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1711	2	13	9	N	12					101
06	1770	N	1566	-0-	-204	-0-	1549	2	17	9	N	15					116
07	1519	N	839	-0-	-680	-0-	839	2			N	-0-	53	1			63
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2005	2	23	9	N	21					84
*09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					84

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
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	805	2	11	9	N	10					131
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	N	3					134
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	771	2	14	9	N	13					147
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					147
08	806	N	768	-0-	-38	-0-	764	2	4	9	N	4					151
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	745	2	3	9	N	3					154

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					22
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					22
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					22
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	631	2	1	9	N	1					23
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	630	2	2	9	N	2					25
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					25

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
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					77
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					77
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					77
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					77
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					77
09	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	1113	2			N	-0-					77

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
04	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	1040	2			N	-0-					27
05	1550	N	1040	-0-	-510	-0-	1040	2			N	-0-					27
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			N	-0-					27
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1085	2	36	9	N	33					60
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					60
09	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					60

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
04	6870	X	6715	-0-	-155	-0-	6715	2			N	-0-					27
05	7099	X	6764	-0-	-335	-0-	6764	2			N	-0-					27
06	6870	X	6542	-0-	-328	-0-	6542	2			N	-0-					27
07	7099	X	6546	-0-	-553	-0-	6537	2	9	9	N	8					35
08	6944	X	6179	-0-	-765	-0-	6179	2			N	-0-					35
09	6720	X	6636	-0-	-84	-0-	6634	2	2	9	N	2					37

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
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					101
05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					101
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					101
07	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					101
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					101
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-					101

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	791	2	9	9	N	8					149
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					149
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	793	2	7	9	N	6	119	1			36
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					36
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					36
09	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					36

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
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	398	2	2	9	N	2					29
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					29
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					29
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					29
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					29
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2811	2	109	9	N	99	182	1			26
05	2883	N	2844	-0-	-39	-0-	2832	2	12	9	N	11					37
06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2793	2	136	9	N	124					161
07	3007	N	2917	-0-	-90	-0-	2872	2	45	9	N	41	173	1			29
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2891	2	17	9	N	15					44
09	2940	N	2846	-0-	-94	-0-	2788	2	58	9	N	53					97

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
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	394	2	11	9	N	10					94
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	406	2	32	9	N	29	96	1			27
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					27
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	402	2	3	9	N	3					30
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					30
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					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
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					27
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					27
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					27
07	1240	N	922	-0-	-318	-0-	922	2			N	-0-					27
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					27
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					27

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	919	2	6	9	N	5					49
05	868	N	799	-0-	-69	-0-	793	2	6	9	N	5					54
06	870	N	758	-0-	-112	-0-	752	2	6	9	N	5					59
07	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			N	-0-					59
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	2	12	9	N	11					70
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	N	6					76

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
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					87
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					87
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					87
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					87
08	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					87
09	1020	N	722	-0-	-298	-0-	722	2			N	-0-					87

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	944	2	50	9	N	45	98	1			24
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					24
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					24
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1046	2	7	9	N	6					30
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	2	17	9	N	15					45
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	999	2	24	9	N	22					67

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
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2102	2	8	9	N	7					45
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					45
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					45
07	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2141	2	51	9	N	46					91
08	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	N	1					92
*09	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1983	2	32	9	N	29					121

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	30	1			27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					95
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					95
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					95
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					95
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					95
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					95

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

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

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
04	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	2			N	-0-					23
05	1891	N	1334	-0-	-557	-0-	1304	2	30	9	N	27					50
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1373	2	22	9	N	20					70
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1448	2	12	9	N	11					81
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1452	2	41	9	N	37	94	1			24
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1356	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					53
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					53
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					53
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					53
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					53
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					53

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

04	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			N	-0-					60
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					60
06	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	2			N	-0-					60
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					60
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					60
09	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	2			N	-0-					60

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					44
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					44
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					44
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					44
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					44
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					44

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					64
05	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1204	2	41	9	N	37					101
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1157	2	51	9	N	46	82	1			65
07	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1133	2	17	9	N	15					80
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1209	2	2	9	N	2					82
09	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1143	2	2	9	N	2					84

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

04	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	2			N	-0-					40
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					40
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					40
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					40
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					40
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					40

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

04	1230	N	349	-0-	-881	-0-	318	2	31	9	N	28	107	1			22
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	5					27
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					27
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	2040	N	1132	-0-	-908	-0-	1132	2			N	-0-					30
05	1891	N	1058	-0-	-833	-0-	1050	2	8	9	N	7					37
06	1230	N	972	-0-	-258	-0-	964	2	8	9	N	7					44
07	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1147	2	7	9	N	6					50
08	1054	N	967	-0-	-87	-0-	961	2	6	9	N	5					55
09	960	N	868	-0-	-92	-0-	862	2	6	9	N	5					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					79
05	1054	N	247	-0-	-807	-0-	247	2			N	-0-	53	1			26
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					26
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					26
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

04	1830	N	1585	-0-	-245	-0-	1585	2			N	-0-					72
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1703	2	77	9	N	70	115	1			27
06	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1639	2			N	-0-					27
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					27
08	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					27
09	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	1500	2			N	-0-					27

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					42
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					42
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1548	2	239	9	N	217	189	1			70
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					70
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1636	2	62	9	N	56					126
*09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					126

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	N	5					90
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					90
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					90
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					90
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					90
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					90

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

04	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1003	2	3	9	N	3					52
05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					52
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					52
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					52
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					52
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					52

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					159
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					159
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					159
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					159
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					159
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					159

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
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1002	2	11	9	N	10					42
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					42
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					45
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	43	61	1			27
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					27
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					27

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
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			N	-0-					80
05	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					80
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					80
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					80
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					80
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					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
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1348	2	50	9	N	45	167	1			27
05	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					27
06	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1308	2			N	-0-					27
07	1457	N	967	-0-	-490	-0-	914	2	53	9	N	48	55	1			20
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					20
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					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
04	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	1003	2			N	-0-					29
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					29
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					29
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1188	2	23	9	N	21					50
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1551	2	35	9	N	32					82
*09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					82

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
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	N	14					44
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1576	2	14	9	N	13					57
06	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1555	2	3	9	N	3					60
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4					64
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1594	2	14	9	N	13					77
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1527	2	22	9	N	20					97

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	40	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					25
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					25
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					25
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					25
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					25
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					25

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					49
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					147
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					147
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1681	2	6	9	N	5	125	1			27
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					27
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1658	2	3	9	N	3					30
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	N	10					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

04	1290	N	859	-0-	-431	-0-	859	2			N	-0-					153
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					153
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					153
07	899	N	432	-0-	-467	-0-	432	2			N	-0-					153
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					153
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					153

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2887	2	22	9	N	20					47
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2961	2	23	9	N	21					68
06	2820	X	2566	-0-	-254	-0-	2492	2	74	9	N	67	107	1			28
07	2914	X	2299	-0-	-615	-0-	2286	2	13	9	N	12					40
08	2914	X	2310	-0-	-604	-0-	2301	2	9	9	N	8					48
09	2820	X	2171	-0-	-649	-0-	2072	2	99	9	N	90	116	1			22

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	2			N	-0-					60
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					60
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2106	2	96	9	N	87	122	1			25
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					25
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					25
09	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	2146	2	17	9	N	15					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2917	2	133	9	N	121	136	1			25
05	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	2999	2	62	9	N	56					81
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3008	2	66	9	N	60	117	1			24
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3034	2	83	9	N	75	74	1			25
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3109	2	70	9	N	64	63	1			26
*09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2968	2	15	9	N	14					40

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
04	3330	X	1919	-0-	-1411	-0-	1897	2	22	9	N	20					45
05	3441	X	1962	-0-	-1479	-0-	1927	2	35	9	N	32					77
06	3330	X	1880	-0-	-1450	-0-	1858	2	22	9	N	20					97
07	2573	X	1867	-0-	-706	-0-	1845	2	22	9	N	20					117
08	2046	X	1985	-0-	-61	-0-	1961	2	24	9	N	22	110	1			29
09	1920	X	1824	-0-	-96	-0-	1824	2			N	-0-					29

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	1683	2	11	9	N	10					37
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1806	2	14	9	N	13					50
06	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	1536	2	11	9	N	10					60
07	1736	N	1311	-0-	-425	-0-	1303	2	8	9	N	7					67
08	1829	N	1023	-0-	-806	-0-	1023	2			N	-0-					67
09	1560	N	929	-0-	-631	-0-	929	2			N	-0-					67

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	2077	2			N	-0-					81
05	2573	N	2230	-0-	-343	-0-	2125	2	105	9	N	95	105	1			71
06	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	2120	2			N	-0-					71
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2191	2	25	9	N	23					94
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2190	2	61	9	N	55	125	1			24
09	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	2117	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					32
05	5239	X	4995	-0-	-244	-0-	4995	2			N	-0-					32
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					32
07	5859	X	5123	-0-	-736	-0-	5123	2			N	-0-					32
08	5859	X	5499	-0-	-360	-0-	5499	2			N	-0-					32
09	5670	X	5152	-0-	-518	-0-	5152	2			N	-0-					32

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					69
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					69
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					69
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					69
08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					69
*09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					69

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

04	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	1728	2			N	-0-					53
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1777	2	86	9	N	78	102	1			29
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					29
07	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			N	-0-					29
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1786	2	14	9	N	13					42
09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1681	2			N	-0-					42

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					51
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					51
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					51
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					51
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					51
*09	3000	N	3428	-0-	428	428	3428	2			N	-0-					51

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

04	2190	N	1899	-0-	-291	-0-	1897	2	2	9	N	2					62
05	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1953	2	2	9	N	2					64
06	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1854	2	1	9	N	1					65
07	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1941	2	2	9	N	2					67
08	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1887	2	2	9	N	2					69
*09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	1					70

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

04	2400	N	2261	-0-	-139	-0-	2257	2	4	9	N	4					54
05	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	2293	2	1	9	N	1					55
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2298	2	2	9	N	2					57
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					57
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2401	2	2	9	N	2					59
*09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	2			N	-0-					74
05	1922	N	1502	-0-	-420	-0-	1502	2			N	-0-					74
06	1620	N	1370	-0-	-250	-0-	1370	2			N	-0-					74
07	1798	N	1347	-0-	-451	-0-	1347	2			N	-0-					74
08	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	1326	2			N	-0-					74
09	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1259	2			N	-0-					74

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

04	1800	N	1255	-0-	-545	-0-	1255	2			N	-0-					40
05	1860	N	1185	-0-	-675	-0-	1185	2			N	-0-					40
06	1620	N	1108	-0-	-512	-0-	1108	2			N	-0-					40
07	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			N	-0-					40
08	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					40
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					40

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

04	1290	N	855	-0-	-435	-0-	855	2			N	-0-					111
05	1147	N	828	-0-	-319	-0-	828	2			N	-0-					111
06	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			N	-0-					111
07	899	N	660	-0-	-239	-0-	660	2			N	-0-					111
08	837	N	599	-0-	-238	-0-	599	2			N	-0-					111
09	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	2			N	-0-					111

FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490

04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					100
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					100
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					100
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					100
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					100
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					100

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

04	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					42
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-					42
06	870	N	661	-0-	-209	-0-	661	2			N	-0-					42
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					42
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					42
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					97
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					97
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					97
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					97
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					97
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					97

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
04	2760	N	2734	-0-	-26	-0-	2734	2			N	-0-					101
05	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	2858	2			N	-0-					101
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2855	2			N	-0-					101
07	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	2933	2			N	-0-					101
08	2883	X	2049	-0-	-834	-0-	2049	2			N	-0-	74	1			27
*09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					27

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
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					27
05	5890	X	4709	-0-	-1181	-0-	4709	2			N	-0-					27
06	5700	X	4537	-0-	-1163	-0-	4537	2			N	-0-					27
07	5890	X	4719	-0-	-1171	-0-	4719	2			N	-0-					27
08	5363	X	4473	-0-	-890	-0-	4473	2			N	-0-					27
09	4920	X	4352	-0-	-568	-0-	4352	2			N	-0-					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
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					154
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					154
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4	9	N	4					158
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					158
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					158
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					158

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
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					27
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					27
06	900	N	746	-0-	-154	-0-	746	2			N	-0-					27
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	770	2	36	9	N	33					60
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					60
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	747	2	10	9	N	9					69

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
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1879	2	4	9	N	4					91
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1989	2	33	9	N	30					121
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1963	2	29	9	N	26	58	1			89
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					89
08	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1928	2	56	9	N	51	105	1			35
09	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	1874	2	8	9	N	7					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	2550	N	2406	-0-	-144	-0-	2398	2	8	9	N	7					40
05	3007	N	2557	-0-	-450	-0-	2440	2	117	9	N	106	66	1			80
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2510	2	91	9	N	83	62	1			101
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-	71	1			30
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					30
09	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	2460	2	11	9	N	10					40

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
04	3040	X	2710	-0-	-330	-0-	2710	2			N	-0-					26
05	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	2750	2			N	-0-					26
06	2850	X	2782	-0-	-68	-0-	2782	2			N	-0-					26
07	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	2878	2			N	-0-					26
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					26
09	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	2756	2			N	-0-					26

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
04	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2			N	-0-					89
05	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1173	2	66	9	N	60	122	1			27
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1304	2	90	9	N	82					109
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					109
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					109
09	1380	N	1201	-0-	-179	-0-	1201	2			N	-0-					109

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209187 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7076 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOMACK J. E. GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209189 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7094 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1277	-0-	-643	-0-	1277	2			N	-0-					27
05	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			N	-0-					27
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					27
07	1333	N	90	-0-	-1243	-0-	90	2			N	-0-					27
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					27
*09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					27

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					54
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1551	2	7	9	N	6					60
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	2	2	9	N	2					62
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					62
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					62
09	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1595	2	15	9	N	14	51	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	-0-					50
05	1984	N	1256	-0-	-728	-0-	1256	2			N	-0-					50
06	1770	N	1167	-0-	-603	-0-	1167	2			N	-0-					50
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					50
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					50
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					50

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2263	-0-	-17	-0-	2235	2	28	9	N	25					176
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2391	2	33	9	N	30	163	1			43
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					43
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2439	2	2	9	N	2					45
08	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	2409	2			N	-0-					45
09	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	2311	2	24	9	N	22					67

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
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					27
05	2480	N	1954	-0-	-526	-0-	1954	2			N	-0-					27
06	2400	N	1286	-0-	-1114	-0-	1286	2			N	-0-					27
07	2480	N	1453	-0-	-1027	-0-	1453	2			N	-0-					27
08	3100	N	3433	-0-	333	333	3433	2			N	-0-					27
*09	3000	N	2794	-0-	-206	127	2794	2			N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4073	-0-	-217	-0-	4073	2			N	-0-					29
05	4402	X	3874	-0-	-528	-0-	3874	2			N	-0-					29
06	4260	X	3842	-0-	-418	-0-	3842	2			N	-0-					29
07	4216	X	3950	-0-	-266	-0-	3950	2			N	-0-					29
08	4216	X	3729	-0-	-487	-0-	3729	2			N	-0-					29
09	4080	X	3955	-0-	-125	-0-	3955	2			N	-0-					29

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
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	876	2	3	9	N	3					67
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					67
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					67
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					67
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					67
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					67

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					26
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					26
06	1050	N	716	-0-	-334	-0-	716	2			N	-0-					26
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					26
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					26
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					26

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
04	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1440	2			N	-0-					75
05	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	1407	2			N	-0-					75
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					75
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					75
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					75
09	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	1355	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	122	1			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520																	
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					27
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					27
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					27
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					27
*08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1455	2	124	9	N	113					140
09	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	1360	2			N	-0-	118	1			22
FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086																	
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					54
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					54
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	920	2	3	9	N	3					57
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	932	2	2	9	N	2					59
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1					60
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					60
FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086																	
04	1800	X	1292	-0-	-508	-0-	1292	2			N	-0-					47
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					47
06	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1444	2	14	9	N	13					60
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1465	2	8	9	N	7					67
08	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	2			N	-0-					67
09	1470	N	1137	-0-	-333	-0-	1137	2			N	-0-					67
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500																	
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5003	2	30	9	N	27					128
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5239	2	53	9	N	48	55	1	1	8	120
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					120
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					120
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5208	2	15	9	N	14					134
*09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					134
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820																	
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1719	2	26	9	N	24					141
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1837	2	57	9	N	52	167	1			26
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1967	2	15	9	N	14					40
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					40
08	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1828	2			N	-0-					40
09	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1734	2	17	9	N	15					55
BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752																	
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					25
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1517	2	63	9	N	57	52	1	1	8	29
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					29
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					29
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1583	2	7	9	N	6					35
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2455	-0-	-215	-0-	2455	2			N	-0-					54
05	2945	N	2458	-0-	-487	-0-	2451	2	7	9	N	6					60
06	3000	N	3036	-0-	36	36	3026	2	10	9	N	9					69
07	3100	N	3077	-0-	-23	13	3077	2			N	-0-					69
08	3100	N	3112	-0-	12	25	3112	2			N	-0-					69
*09	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			N	-0-					69

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
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					27
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4074	2	87	9	N	79					106
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					106
07	2728	X	2114	-0-	-614	-0-	2114	2			N	-0-					106
08	2728	X	2520	-0-	-208	-0-	2520	2			N	-0-					106
09	2640	X	2154	-0-	-486	-0-	2154	2			N	-0-					106

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					27
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					27
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2051	2	24	9	N	22					49
*09	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2122	2	55	9	N	50					99

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	1309	2			N	-0-					99
05	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	-0-					99
06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			N	-0-					99
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					99
08	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					99
09	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					99

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	986	-0-	-94	-0-	986	2			N	-0-					70
05	1643	N	1004	-0-	-639	-0-	1004	2			N	-0-					70
06	990	N	570	-0-	-420	-0-	551	2	19	9	N	17	67	1			20
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					20
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					20
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					20

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					38
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					38
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-					38
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					38
08	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	2			N	-0-					38
09	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5630	2	20	9	N	18	138	1			47
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5807	2	165	9	N	150	55	1			142
06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5837	2	23	9	N	21	99	1			64
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6105	2	85	9	N	77	59	1			82
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5844	2	85	9	N	77	122	1			37
09	5670	X	5215	-0-	-455	-0-	5129	2	86	9	N	78	69	1			46

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

04	2070	X	1967	-0-	-103	-0-	1967	2			N	-0-					25
05	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2017	2	75	9	N	68	71	1			22
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					22
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	2	3	9	N	3					25
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2678	2	22	9	N	20					45
*09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2244	2	50	9	N	45	65	1			25

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					27
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2633	2	48	9	N	44					71
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2595	2	83	9	N	75	75	1			71
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					71
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2784	2	28	9	N	25	70	1			26
*09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1	9	N	1					27

PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2014	2	75	9	N	68	78	1			42
05	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	2002	2			N	-0-					42
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					42
07	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2129	2	19	9	N	17					59
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					59
09	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3044	2	47	9	N	43	93	1			27
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3125	2	47	9	N	43					70
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3011	2	23	9	N	21					91
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					91
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3274	2	8	9	N	7	72	1			26
*09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3235	2	12	9	N	11					37

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
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	944	2	6	9	N	5					86
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					86
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	963	2	28	9	N	25					111
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					111
08	961	N	237	-0-	-724	-0-	237	2			N	-0-	111	1			-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1229	-0-	-511	-0-	1229	2			N	-0-					27
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					27
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					27
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1994	2	14	9	N	13					94
05	2604	N	2079	-0-	-525	-0-	2039	2	40	9	N	36	104	1			26
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1948	2	3	9	N	3					29
07	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2010	2	18	9	N	16					45
08	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2007	2	13	9	N	12					57
*09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1931	2	72	9	N	65	53	1			69

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
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					35
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					35
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					35
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					35
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					35
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					35

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3372	-0-	-48	-0-	3372	2			N	-0-					70
05	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	3450	2			N	-0-					70
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					70
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					70
08	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	3435	2			N	-0-					70
09	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	3256	2			N	-0-					70

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2051	-0-	-169	-0-	2051	2			N	-0-					89
05	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	2098	2	6	9	N	5					94
06	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	2057	2	101	9	N	92	92	1			94
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					94
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					94
09	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	2045	2			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					64
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					64
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					64
07	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	2			N	-0-					64
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					64
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					64

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1488	-0-	-252	-0-	1488	2			N	-0-					35
05	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	1442	2			N	-0-					35
06	1650	N	1319	-0-	-331	-0-	1319	2			N	-0-					35
07	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	1304	2			N	-0-					35
08	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1296	2			N	-0-					35
09	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	1243	2			N	-0-					35

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
04	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1841	2			N	-0-					25
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2098	2	17	9	N	15					40
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1953	2	80	9	N	73	88	1			25
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					25
08	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2053	2	15	9	N	14					39
09	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	1990	2			N	-0-					39

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
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					27
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					27
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					27
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					27
*09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					27

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		8068	-0-	8068	8068	8068	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		8133	-0-	8133	16201	8133	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		6514	-0-	6514	22715	6514	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		5967	-0-	5967	28682	5967	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		5508	-0-	5508	34190	5508	2			N	-0-					-0-
*09	39244	X	5054	-0-	-34190	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					49
05	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1804	2	24	9	N	22					71
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2698	2	40	9	N	36					107
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2205	2	43	9	N	39					146
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-	117	1			29
09	2700	N	1972	-0-	-728	-0-	1960	2	12	9	N	11					40

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
04	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	1647	2	4	9	N	4					131
05	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	1577	2			N	-0-					131
06	1740	N	1491	-0-	-249	-0-	1491	2			N	-0-					131
07	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1532	2	61	9	N	55					186
08	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1509	2	67	9	N	61	63	1			184
09	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	1420	2			N	-0-					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1248	2			N	-0-					27
05	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			N	-0-					27
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1328	2	25	9	N	23					50
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					50
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1375	2	32	9	N	29					79
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1312	2	6	9	N	5					84

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
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					25
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					25
06	2100	N	1983	-0-	-117	-0-	1983	2			N	-0-					25
07	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	2012	2			N	-0-					25
08	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1960	2			N	-0-					25
09	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	1844	2			N	-0-					25

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	1742	2			N	-0-					27
05	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					27
06	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1701	2	53	9	N	48					75
07	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	2			N	-0-					75
08	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1732	2	29	9	N	26					101
09	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	1606	2	11	9	N	10					111

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
04	2820	X	2449	-0-	-371	-0-	2449	2			N	-0-					81
05	2914	X	2519	-0-	-395	-0-	2501	2	18	9	N	16	72	1			25
06	2820	X	2585	-0-	-235	-0-	2557	2	28	9	N	25					50
07	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	2647	2			N	-0-					50
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2624	2	57	9	N	52	80	1			22
09	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	2509	2	6	9	N	5					27

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
04	2490	N	476	-0-	-2014	-0-	411	2	65	9	N	59	82	1			27
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					27
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					27
07	3100	N	3603	-0-	503	503	3603	2			N	-0-					27
08	3100	N	3602	-0-	502	1005	3602	2			N	-0-					27
*09	3000	N	2152	-0-	-848	157	2152	2			N	-0-					27

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

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

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
04	1620	N	1247	-0-	-373	-0-	1247	2			N	-0-					69
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1418	2	22	9	N	20					89
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1484	2	13	9	N	12					101
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1459	2	55	9	N	50	99	1			52
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					52
09	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	1365	2	35	9	N	32					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1311	-0-	-459	-0-	1311	2			N	-0-					60
05	2232	N	1390	-0-	-842	-0-	1390	2			N	-0-					60
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					60
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					60
08	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	2			N	-0-					60
09	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	2			N	-0-					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					65
05	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2299	2			N	-0-					65
06	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2209	2			N	-0-					65
07	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2			N	-0-					65
08	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2240	2			N	-0-					65
09	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2190	2			N	-0-					65

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

04	3750	X	3493	-0-	-257	-0-	3493	2			N	-0-					27
05	3875	X	3252	-0-	-623	-0-	3133	2	119	9	N	108	103	1			32
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3657	2	11	9	N	10					42
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3738	2	14	9	N	13					55
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3657	2	44	9	N	40	69	1			26
09	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	3478	2	23	9	N	21					47

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

04	2100	N	2074	-0-	-26	-0-	2012	2	62	9	N	56	157	1			25
05	2480	N	2075	-0-	-405	-0-	2042	2	33	9	N	30					55
06	2010	N	1783	-0-	-227	-0-	1783	2			N	-0-					55
07	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1924	2			N	-0-					55
08	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	1841	2			N	-0-					55
*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					55

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

04	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	2005	2	22	9	N	20					137
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2086	2	37	9	N	34	22	1			149
06	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	1969	2			N	-0-					149
07	2108	N	1928	-0-	-180	-0-	1928	2			N	-0-					149
08	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	1850	2			N	-0-					149
09	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	1675	2			N	-0-					149

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					92
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	550	2	2	9	N	2					94
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	514	2	2	9	N	2					96
07	589	N	243	-0-	-346	-0-	243	2			N	-0-					96
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1					97
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					97

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

04	1710	N	1536	-0-	-174	-0-	1536	2			N	-0-					69
05	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	1597	2	13	9	N	12					81
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1550	2	142	9	N	129	129	1			81
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					81
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					81
09	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					127
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					127
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					127
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					127
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					127
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					127

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4404	-0-	-456	-0-	4352	2	52	9	N	47					95
05	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	4499	2	111	9	N	101	86	1			110
06	4800	X	4718	-0-	-82	-0-	4662	2	56	9	N	51	116	1			45
07	4960	X	3030	-0-	-1930	-0-	2859	2	171	9	N	155	158	1			42
08	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6925	2	12	9	N	11					53
09	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	4665	2			N	-0-					53

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4254	-0-	1254	4611	4254	2			N	-0-					109
05	8702	X	4091	-0-	-4611	-0-	4091	2			N	-0-					109
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					109
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					109
*08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4184	2	3	9	N	3	86	1			26
*09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					26

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1532	-0-	-208	-0-	1532	2			N	-0-					36
05	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					36
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					36
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					36
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					36
*09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					36

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3143	2	8	9	N	7					34
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					34
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2671	2	11	9	N	10					44
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2764	2	12	9	N	11					55
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3006	2	11	9	N	10					65
*09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3211	2	18	9	N	16					81

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2605	N	2525	-0-	-80	-0-	2525	2			N	-0-					27
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					27
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					27
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					27
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					27
*09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5673	2	42	9	N	38					102
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5759	2	69	9	N	63	136	1	2	8	27
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					27
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5541	2	11	9	N	10					37
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4117	2	91	9	N	83	93	1			27
*09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2500	-0-	-260	-0-	2486	2	14	9	N	13					104
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2854	2	11	9	N	10					114
06	3000	N	3193	-0-	193	193	3139	2	54	9	N	49	137	1			26
07	2573	N	1371	-0-	-1202	-0-	1370	2	1	9	N	1					27
08	3100	N	3461	-0-	361	361	3458	2	3	9	N	3					30
*09	3306	X	2945	-0-	-361	-0-	2934	2	11	9	N	10					40

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
04	2160	N	1999	-0-	-161	-0-	1999	2			N	-0-					27
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1957	2	14	9	N	13					40
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2027	2	61	9	N	55	68	1			27
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					27
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					27
09	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	2			N	-0-					27

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					40
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					40
06	1050	N	819	-0-	-231	-0-	819	2			N	-0-					40
07	1085	N	773	-0-	-312	-0-	773	2			N	-0-					40
08	1147	N	691	-0-	-456	-0-	691	2			N	-0-					40
09	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					40

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
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	8	1	348	2	N	-0-					100
05	527	N	280	-0-	-247	-0-	6	1	274	2	N	-0-					100
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	2	N	-0-					100
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	6	1	248	2	N	34					134
							37	9									
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	5	1	220	2	N	-0-					134
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	4	1	206	2	N	-0-					134

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
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	79	1	3492	2	N	-0-					40
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	76	1	3334	2	N	9					49
							10	9									
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	91	1	2954	2	N	123	145	1			27
							135	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	385	1	2722	2	N	33					60
							36	9									
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	415	1	3150	2	N	-0-					60
*09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	102	1	2826	2	N	61					121
							67	9									

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
04	2820	N	2749	-0-	-71	-0-	2736	2	13	9	N	12					69
05	3100	N	3125	-0-	25	25	3103	2	22	9	N	20					89
06	3000	N	3410	-0-	410	435	3282	2	128	9	N	116	178	1			27
07	3100	N	3385	-0-	285	720	3385	2			N	-0-					27
08	4183	X	3463	-0-	-720	-0-	3438	2	25	9	N	23					50
*09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3271	2	70	9	N	64	23	1			91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

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
04	3000	N	3252	-0-	252	252	3252	2			N	-0-					87
05	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	1696	2			N	-0-					87
06	1920	N	1310	-0-	-610	-0-	1310	2			N	-0-					87
07	2790	X	1337	-0-	-1453	-0-	1337	2			N	-0-					87
08	2790	X	1314	-0-	-1476	-0-	1314	2			N	-0-					87
09	2700	X	1247	-0-	-1453	-0-	1247	2			N	-0-					87

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6183	2	2	9	N	2					29
05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6085	2	2	9	N	2	1	8			30
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6230	2	2	9	N	2					32
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6229	2	2	9	N	2					34
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5848	2	3	9	N	3					37
*09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5459	2	2	9	N	2					39

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
04	3210	X	1971	-0-	-1239	-0-	1971	2			N	-0-					107
05	2821	X	1905	-0-	-916	-0-	1905	2			N	-0-					107
06	2370	X	1656	-0-	-714	-0-	1656	2			N	-0-	49	1			58
07	2294	X	1673	-0-	-621	-0-	1671	2	2	9	N	2					60
08	2108	X	1524	-0-	-584	-0-	1522	2	2	9	N	2					62
09	1980	X	1265	-0-	-715	-0-	1259	2	6	9	N	5					67

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
04	3000	X	2887	-0-	-113	-0-	2887	2			N	-0-					45
05	3100	X	2817	-0-	-283	-0-	2817	2			N	-0-					45
06	3000	X	2903	-0-	-97	-0-	2903	2			N	-0-					45
07	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	2911	2			N	-0-					45
08	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	2753	2			N	-0-					45
09	2910	X	2663	-0-	-247	-0-	2663	2			N	-0-					45

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3388	-0-	-602	-0-	3380	2	8	9	N	7					30
05	3813	X	3442	-0-	-371	-0-	3427	2	15	9	N	14					44
06	3690	X	3265	-0-	-425	-0-	3220	2	45	9	N	41	68	1			17
07	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	3241	2	14	9	N	13					30
08	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3268	2	8	9	N	7					37
09	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	3254	2	19	9	N	17					54

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
04	3516	X	3101	-0-	-415	-0-	3101	2			N	-0-					30
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					30
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					30
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					30
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					30
*09	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					24
05	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	3235	2			N	-0-					24
06	3330	X	3065	-0-	-265	-0-	3065	2			N	-0-					24
07	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	3113	2			N	-0-					24
08	3441	X	2803	-0-	-638	-0-	2803	2			N	-0-					24
09	3330	X	2622	-0-	-708	-0-	2621	2	1	9	N	1					25

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
04	22890	X	19253	-0-	-3637	-0-	19253	2			N	-0-					169
05	23653	X	18224	-0-	-5429	-0-	18167	2	57	9	N	52	176	1			45
06	22890	X	19236	-0-	-3654	-0-	19214	2	22	9	N	20					65
07	21979	X	20314	-0-	-1665	-0-	20233	2	81	9	N	74	109	1			30
08	20150	X	20144	-0-	-6	-0-	20140	2	4	9	N	4					34
09	19260	X	18669	-0-	-591	-0-	18624	2	45	9	N	41					75

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					27
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					27
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	2336	2			N	-0-					60
05	2666	X	2388	-0-	-278	-0-	2365	2	23	9	N	21	54	1			27
06	2580	X	2449	-0-	-131	-0-	2402	2	47	9	N	43					70
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					70
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					70
*09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					70

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1269	2	87	9	N	79	59	1			46
05	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1248	2			N	-0-					46
06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	1134	2	4	9	N	4					50
07	1395	N	990	-0-	-405	-0-	975	2	15	9	N	14					64
08	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2			N	-0-					64
09	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	2			N	-0-					64

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					40
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					40
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					40
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					40
08	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	3723	2			N	-0-					40
*09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					40

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1395	-0-	-255	-0-	1395	2			N	-0-					111
05	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	1292	2			N	-0-					111
06	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1461	2			N	-0-					111
07	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1278	2			N	-0-					111
08	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	1160	2	1	9	N	1					112
09	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	1079	2			N	-0-					112

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
04	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					42
05	6510	X	6456	-0-	-54	-0-	6456	2			N	-0-					42
06	6300	X	5131	-0-	-1169	-0-	5131	2			N	-0-					42
07	7099	X	5003	-0-	-2096	-0-	5003	2			N	-0-					42
08	7099	X	5537	-0-	-1562	-0-	5537	2			N	-0-					42
09	6870	X	5499	-0-	-1371	-0-	5499	2			N	-0-					42

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5420	-0-	-280	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5020	-0-	-870	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4838	-0-	-862	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5341	-0-	-487	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5590	-0-	-21	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
*09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-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
04	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	2616	2			N	-0-					102
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					102
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					102
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2754	2	2	9	N	2					104
08	2728	N	2689	-0-	-39	-0-	2689	2			N	-0-					104
09	2670	N	2587	-0-	-83	-0-	2585	2	2	9	N	2					106

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
04	4200	X	4023	-0-	-177	-0-	3966	2	57	9	N	52	112	1			27
05	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	4311	2			N	-0-					27
06	4200	X	3741	-0-	-459	-0-	3733	2	8	9	N	7					34
07	4309	X	4034	-0-	-275	-0-	4005	2	29	9	N	26					60
08	4309	X	4114	-0-	-195	-0-	4091	2	23	9	N	21					81
09	4170	X	4124	-0-	-46	-0-	4110	2	14	9	N	13					94

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
04	1650	N	1339	-0-	-311	-0-	1310	2	29	9	N	26	110	1			27
05	2108	N	1334	-0-	-774	-0-	1334	2			N	-0-					27
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1382	2	8	9	N	7					34
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1353	2	23	9	N	21					55
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1384	2	13	9	N	12					67
09	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1249	2	26	9	N	24					91

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
04	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	1336	2			N	-0-					20
05	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1444	2	17	9	N	15					35
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					35
07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					35
08	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			N	-0-					35
09	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					27
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	2			N	-0-					27
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					27
07	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	1802	2			N	-0-					27
08	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	2			N	-0-					27
09	1770	N	1432	-0-	-338	-0-	1432	2			N	-0-					27

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
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	893	1	2558	2	N	-0-					160
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	865	1	2543	2	N	-0-					160
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	866	1	2553	2	N	-0-					160
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	924	1	2662	2	N	-0-					160
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	891	1	2504	2	N	17	150	1			27
							19	9									
*09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	868	1	1654	2	N	113					140
							124	9									

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
04	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12789	2	8	9	N	7					126
05	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13343	2	7	9	N	6					132
06	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12304	2	26	9	N	24					156
07	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12578	2	4	9	N	4	55	1			105
08	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-	61	1			44
*09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					44

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
04	4560	X	3540	-0-	-1020	-0-	3536	2	4	9	N	4					44
05	4960	X	3428	-0-	-1532	-0-	3387	2	41	9	N	37					81
06	4800	X	2984	-0-	-1816	-0-	2972	2	12	9	N	11					92
07	4960	X	3143	-0-	-1817	-0-	3080	2	63	9	N	57	127	1			22
08	4030	X	2752	-0-	-1278	-0-	2741	2	11	9	N	10					32
09	3540	X	2914	-0-	-626	-0-	2908	2	6	9	N	5					37

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
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					30
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					30
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					30
07	775	N	415	-0-	-360	-0-	415	2			N	-0-					30
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					30
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2359	-0-	-221	-0-	2264	2	95	9	N	86	89	1			27
05	2883	N	2792	-0-	-91	-0-	2792	2			N	-0-					27
06	2640	N	2514	-0-	-126	-0-	2514	2			N	-0-					27
07	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2			N	-0-					27
08	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	2			N	-0-					27
*09	2637	N	2516	-0-	-121	-0-	2516	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	903	-0-	-177	-0-	903	2			N	-0-					44
05	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	2			N	-0-					44
06	960	N	746	-0-	-214	-0-	743	2	3	9	N	3					47
07	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					47
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					47
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					47

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

04	870	N	730	-0-	-140	-0-	730	2			N	-0-					54
05	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					54
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3					57
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					57
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					57
09	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-					57

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

04	3420	X	3022	-0-	-398	-0-	3022	2			N	-0-					109
05	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	3133	2	53	9	N	48	120	1			37
06	3240	X	3077	-0-	-163	-0-	3052	2	25	9	N	23					60
07	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	2			N	-0-					60
08	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3142	2			N	-0-					60
09	3090	X	2997	-0-	-93	-0-	2993	2	4	9	N	4					64

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					40
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					40
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					40
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					40
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					40
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					74
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3697	2	3	9	N	3					77
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					77
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					77
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					77
*09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					77

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

04	2040	N	1897	-0-	-143	-0-	1897	2			N	-0-					34
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1954	2	113	9	N	103	111	1			26
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1890	2			N	-0-					26
07	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1950	2			N	-0-					26
08	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1958	2	26	9	N	24					50
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1867	2	8	9	N	7					57

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10919	2	77	9	N	70					129
05	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11232	2	130	9	N	118	182	1	1	8	64
06	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11110	2	189	9	N	172	183	1			53
07	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11653	2	84	9	N	76					129
08	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9603	2	121	9	N	110	184	1			55
*09	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10963	2	2	9	N	2					57

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1240	2	30	9	N	27	49	1			40
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					40
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1265	2	4	9	N	4					44
07	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1164	2	7	9	N	6					50
08	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	1060	2	4	9	N	4					54
09	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1050	2	8	9	N	7					61

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

04	2160	N	2068	-0-	-92	-0-	2068	2			N	-0-					27
05	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	2078	2	80	9	N	73	75	1			25
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					25
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					25
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2183	2	41	9	N	37					62
*09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2101	2	14	9	N	13					75

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

04	630	N	609	-0-	-21	-0-	589	2	20	9	N	18	138	1			17
05	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-					17
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	660	2	11	9	N	10					27
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	N	7					34
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	N	6					40
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5					45

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

04	2970	N	1875	-0-	-1095	-0-	1875	2			N	-0-					139
05	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			N	-0-	94	1			45
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1909	2	10	9	N	9					54
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1980	2	20	9	N	18					72
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					72
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	1867	2			N	-0-					72

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

04	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	1964	2	14	9	N	13					40
05	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2016	2	4	9	N	4					44
06	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	1956	2	9	9	N	8					52
07	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1999	2	3	9	N	3					55
08	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	1995	2	6	9	N	5					60
09	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	1918	2			N	-0-					60

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

04	1560	N	1190	-0-	-370	-0-	1190	2			N	-0-					106
05	1550	N	855	-0-	-695	-0-	848	2	7	9	N	6					112
06	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1238	2	6	9	N	5					117
07	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					117
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					117
09	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	1082	2	10	9	N	9	117	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1031	2			N	-0-					27
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			N	-0-					27
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					27
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					27
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					27
09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					27
05	1922	N	1504	-0-	-418	-0-	1504	2			N	-0-					27
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					27
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2216	2	57	9	N	52					79
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2160	2	66	9	N	60	112	1			27
09	2250	N	1898	-0-	-352	-0-	1898	2			N	-0-					27

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
04	2400	X	2272	-0-	-128	-0-	2272	2			N	-0-					30
05	2480	X	2198	-0-	-282	-0-	2198	2			N	-0-					30
06	2400	X	2308	-0-	-92	-0-	2306	2	2	9	N	2					32
07	2480	X	2408	-0-	-72	-0-	2408	2			N	-0-					32
08	2480	X	2362	-0-	-118	-0-	2362	2			N	-0-					32
09	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	2226	2			N	-0-					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
04	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					29
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	542	2	29	9	N	26					55
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	503	2	17	9	N	15					70
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	521	2	23	9	N	21					91
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					91
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					91

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
04	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	2			N	-0-					74
05	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			N	-0-					74
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					74
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					74
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1319	2	48	9	N	44	74	1			44
09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1244	2			N	-0-					44

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
04	2160	N	1618	-0-	-542	-0-	1618	2			N	-0-					40
05	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	1933	2			N	-0-					40
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					40
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					40
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					40
09	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	1962	2			N	-0-					40

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
04	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					117
05	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					117
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	2			N	-0-					117
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					117
08	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					117
09	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	2			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					25
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					25
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					25
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					25
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					25
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					25

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

04	7140	X	7087	-0-	-53	-0-	156	1	6865	2	N	60					141
							66	9									
05	7378	X	5289	-0-	-2089	-0-	116	1	5103	2	N	64	180	1			25
							70	9									
06	7140	X	7080	-0-	-60	-0-	159	1	6921	2	N	-0-					25
07	7378	X	6487	-0-	-891	-0-	146	1	6324	2	N	15					40
							17	9									
08	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	166	1	7422	2	N	-0-					40
09	7080	X	6180	-0-	-900	-0-	119	1	6016	2	N	41					81
							45	9									

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

04	1890	N	1638	-0-	-252	-0-	1621	2	17	9	N	15					80
05	2294	N	1663	-0-	-631	-0-	1653	2	10	9	N	9					89
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1662	2	69	9	N	63	125	1			27
07	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1646	2			N	-0-					27
08	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1627	2			N	-0-					27
09	1800	N	1521	-0-	-279	-0-	1521	2			N	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

04	2280	N	1971	-0-	-309	-0-	1971	2			N	-0-					98
05	2418	N	1878	-0-	-540	-0-	1878	2			N	-0-					98
06	2130	N	1689	-0-	-441	-0-	1658	2	31	9	N	28					126
07	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1818	2	99	9	N	90	89	1			127
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					127
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					127

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					27
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					27
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					27
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					27
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					27
*09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-					28
05	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					28
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			N	-0-					28
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1119	2	2	9	N	2					30
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					30
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5138	2	68	9	N	62					89
05	4433	X	4127	-0-	-306	-0-	4011	2	116	9	N	105	166	1	1	8	27
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4300	2	106	9	N	96	95	1			28
07	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4201	2	23	9	N	21					49
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4497	2	100	9	N	91	99	1			41
*09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					41

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
04	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	1471	2			N	-0-					27
05	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1535	2			N	-0-					27
06	1590	N	1441	-0-	-149	-0-	1441	2			N	-0-					27
07	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	2			N	-0-					27
08	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			N	-0-					27
09	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			N	-0-					27

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
04	2700	N	2317	-0-	-383	-0-	2317	2			N	-0-					27
05	2790	X	2465	-0-	-325	-0-	2396	2	69	9	N	63					90
06	2700	X	2511	-0-	-189	-0-	2489	2	22	9	N	20	74	1			36
07	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2529	2	7	9	N	6					42
08	2480	X	2397	-0-	-83	-0-	2375	2	22	9	N	20					62
09	2520	X	2184	-0-	-336	-0-	2167	2	17	9	N	15					77

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
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8					70
05	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	1253	2	3	9	N	3					73
06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1240	2	4	9	N	4					77
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					77
08	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1263	2	1	9	N	1					78
09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					78

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
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1610	2	18	9	N	16					60
05	3069	N	1462	-0-	-1607	-0-	1462	2			N	-0-					60
06	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	1683	2			N	-0-					60
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					60
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					60
09	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			N	-0-					60

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	1997	2			N	-0-					28
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2017	2	91	9	N	83	84	1			27
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2063	2	3	9	N	3					30
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2084	2	28	9	N	25					55
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2096	2	57	9	N	52	80	1			27
09	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2030	2	8	9	N	7					34

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
04	2670	N	2531	-0-	-139	-0-	2531	2			N	-0-					42
05	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	2531	2	20	9	N	18					60
06	2490	N	2304	-0-	-186	-0-	2269	2	35	9	N	32	65	1			27
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					27
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2585	2	8	9	N	7					34
*09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2469	2	7	9	N	6					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1979	-0-	-91	-0-	1979	2			N	-0-	113	1			26
05	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	2007	2	80	9	N	73					99
06	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	1964	2			N	-0-	72	1			27
07	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2044	2			N	-0-					27
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2021	2	61	9	N	55	56	1			26
09	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1915	2	12	9	N	11					37

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
04	2880	X	2741	-0-	-139	-0-	2741	2			N	-0-					50
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3077	2	30	9	N	27					77
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3108	2	58	9	N	53	102	1			28
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					28
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					28
*09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					28

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
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1827	2			N	-0-	53	1			75
05	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1910	2			N	-0-					75
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1838	2	56	9	N	51	98	1			28
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					28
08	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2			N	-0-					28
09	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1808	2	29	9	N	26					54

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
04	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1157	2	10	9	N	9					109
05	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1176	2	79	9	N	72	76	1			105
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1138	2			N	-0-					105
07	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					105
08	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1150	2	10	9	N	9	87	1			27
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-					27

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
04	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5918	2	58	9	Y	53	52	1			15
05	6138	X	5812	-0-	-326	-0-	5803	2	9	9	Y	8					23
06	6210	X	5583	-0-	-627	-0-	5547	2	36	9	Y	33	41	1			15
07	6417	X	5690	-0-	-727	-0-	5653	2	37	9	Y	34	35	1			14
08	6386	X	5470	-0-	-916	-0-	5464	2	6	9	Y	5					19
09	5970	X	5319	-0-	-651	-0-	5299	2	20	9	Y	18					37

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
04	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					27
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					27
06	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1088	2	14	9	N	13					40
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1141	2	15	9	N	14					54
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	2	3	9	N	3					57
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					57

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
04	3360	X	3263	-0-	-97	-0-	3205	2	58	9	Y	53	52	1			15
05	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	3354	2	9	9	Y	8					23
06	3660	X	3450	-0-	-210	-0-	3414	2	36	9	Y	33	41	1			15
07	3782	X	3205	-0-	-577	-0-	3168	2	37	9	Y	34	35	1			14
08	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	3049	2	6	9	Y	5					19
09	3450	X	2938	-0-	-512	-0-	2918	2	20	9	Y	18					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	2013	-0-	-1827	-0-	1902	2	111	9	N	101	52	1			75
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					75
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					75
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					75
08	3968	X	3560	-0-	-408	-0-	3490	2	70	9	N	64					139
*09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4278	2	59	9	N	54	166	1			27

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
04	810	N	640	-0-	-170	-0-	640	2			N	-0-					52
05	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					52
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					52
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					52
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	746	2	17	9	N	15					67
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					67

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
04	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8179	2	68	9	N	62					117
05	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8294	2	45	9	N	41	1	8			157
06	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8305	2	34	9	N	31					188
07	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8529	2	13	9	N	12					200
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8501	2	18	9	N	16	160	1			56
*09	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					56

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
04	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10507	2	101	9	N	92	92	1			27
05	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10446	2	66	9	N	60					87
06	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10700	2	17	9	N	15	62	1			40
07	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11000	2	37	9	N	34					74
08	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11093	2	165	9	N	150	181	1			43
*09	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10330	2	64	9	N	58					101

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
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2244	2	36	9	N	33	62	1			52
05	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					52
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2022	2	2	9	N	2					54
07	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1954	2	7	9	N	6					60
08	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2071	2	11	9	N	10					70
*09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1925	2	22	9	N	20					90

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
04	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	690	1	13358	2	N	72	94	1			27
							79	9									
05	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	690	1	12473	2	N	26	4	8			49
							29	9									
06	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	690	1	13474	2	N	88	110	1			27
							97	9									
07	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	713	1	13922	2	N	45					72
							50	9									
08	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	690	1	12921	2	N	57	102	1			27
							63	9									
*09	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	690	1	10549	2	N	10					37
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6483	-0-	-177	-0-	6452	2	31	9	N	28					57
05	6789	X	6768	-0-	-21	-0-	6738	2	30	9	N	27					84
06	6570	X	6427	-0-	-143	-0-	6366	2	61	9	N	55	121	1			18
07	6696	X	6675	-0-	-21	-0-	6662	2	13	9	N	12					30
08	6758	X	6674	-0-	-84	-0-	6652	2	22	9	N	20					50
09	6540	X	6268	-0-	-272	-0-	6234	2	34	9	N	31					81

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

04	270	N	117	-0-	-153	-0-	115	2	2	9	N	2					29
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					29
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					29
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

04	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6571	2	131	9	N	119	189	1			32
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	8954	2	233	9	N	212	1	8			243
06	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8470	2	28	9	N	25	184	1			84
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8675	2	62	9	N	56	113	1			27
08	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8584	2	177	9	N	161	161	1			27
*09	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8241	2	55	9	N	50					77

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8827	2	57	9	N	52	95	1			27
05	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8839	2	45	9	N	41	1	8			67
06	8220	X	7887	-0-	-333	-0-	7823	2	64	9	N	58					125
07	8990	X	7656	-0-	-1334	-0-	7619	2	37	9	N	34	132	1			27
08	8990	X	7191	-0-	-1799	-0-	7161	2	30	9	N	27					54
09	8700	X	6037	-0-	-2663	-0-	5967	2	70	9	N	64	91	1			27

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

04	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	2278	2	21	9	N	19	75	1			35
05	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	2347	2			N	-0-					35
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2328	2	11	9	N	10					45
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2408	2	29	9	N	26	46	1			25
08	2356	N	1803	-0-	-553	-0-	1797	2	6	9	N	5					30
*09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2775	2	8	9	N	7					37

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

04	11550	X	9754	-0-	-1796	-0-	9699	2	55	9	N	50					90
05	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10547	2	119	9	N	108	171	1			27
06	11310	X	10512	-0-	-798	-0-	10487	2	25	9	N	23					50
07	11687	X	10075	-0-	-1612	-0-	10020	2	55	9	N	50					100
08	11687	X	11556	-0-	-131	-0-	11455	2	101	9	N	92	165	1			27
*09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10681	2	69	9	N	63					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	6390	X	5871	-0-	-519	-0-	5685	2	186	9	N	169	187	1			27
05	6603	X	5905	-0-	-698	-0-	5869	2	36	9	N	33					60
06	6390	X	5767	-0-	-623	-0-	5767	2			N	-0-					60
07	6076	X	5872	-0-	-204	-0-	5693	2	179	9	N	163	181	1			42
08	6076	X	5505	-0-	-571	-0-	5485	2	20	9	N	18					60
09	5880	X	3625	-0-	-2255	-0-	3487	2	138	9	N	125	158	1			27

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
04	19326	X	4572	-0-	-14754	-0-	4566	2	6	9	N	5					34
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4967	2	11	9	N	10					44
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4872	2	18	9	N	16					60
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5096	2	17	9	N	15					75
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5061	2	22	9	N	20					95
*09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4594	2	79	9	N	72	100	1			67

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
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	11	1	6303	2	N	157	174	1			60
							173	9									
05	5363	X	5309	-0-	-54	-0-	12	1	5234	2	N	57					117
							63	9									
06	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	11	1	8047	2	N	123	180	1			60
							135	9									
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	12	1	6756	2	N	-0-					60
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	12	1	7366	2	N	-0-					60
*09	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	10	1	7260	2	N	164	165	1			59
							180	9									

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
04	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	11	1	8781	2	N	162	172	1			50
							178	9									
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	12	1	8790	2	N	164					214
							180	9									
06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	11	1	8991	2	N	53	187	1			80
							58	9									
07	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	12	1	8930	2	N	108	87	1			101
							119	9									
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	12	1	8996	2	N	110	181	1			30
							121	9									
*09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	11	1	8977	2	N	50					80
							55	9									

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
04	3000	X	2551	-0-	-449	-0-	2549	2	2	9	N	2					28
05	3100	X	2131	-0-	-969	-0-	2118	2	13	9	N	12					40
06	3000	X	2125	-0-	-875	-0-	2121	2	4	9	N	4					44
07	2914	X	2137	-0-	-777	-0-	2119	2	18	9	N	16					60
08	2635	X	2026	-0-	-609	-0-	2011	2	15	9	N	14					74
09	2550	X	1803	-0-	-747	-0-	1789	2	14	9	N	13					87

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
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3613	2	12	9	N	11					37
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3535	2	3	9	N	3					40
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					40
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3498	2	11	9	N	10					50
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3517	2	11	9	N	10					60
*09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3380	2	22	9	N	20					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	36	-0-	-8964	-0-	36	2			N	-0-	97	1			41
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					41
06	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					41
07	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					41
08	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9604	2	34	9	N	31					72
09	9000	X	8474	-0-	-526	-0-	8400	2	74	9	N	67					139

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
04	9060	X	8418	-0-	-642	-0-	186	1	8187	2	N	41	176	1			87
							45	9									
05	9362	X	7400	-0-	-1962	-0-	164	1	7236	2	N	-0-					87
06	9060	X	6887	-0-	-2173	-0-	151	1	6595	2	N	128					215
							141	9									
07	9362	X	8480	-0-	-882	-0-	191	1	8286	2	N	3	166	1			52
							3	9									
08	8711	X	8553	-0-	-158	-0-	186	1	8330	2	N	34					86
							37	9									
09	8430	X	8355	-0-	-75	-0-	160	1	8106	2	N	81					167
							89	9									

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
04	9540	X	8667	-0-	-873	-0-	723	1	7783	2	N	146					234
							161	9									
05	9858	X	7203	-0-	-2655	-0-	345	1	6856	2	N	2	176	1			60
							2	9									
06	9540	X	8985	-0-	-555	-0-	585	1	8187	2	N	194	178	1			76
							213	9									
07	8959	X	8846	-0-	-113	-0-	697	1	8026	2	N	112					188
							123	9									
08	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	663	1	8336	2	N	39	171	1			56
							43	9									
*09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	692	1	8562	2	N	156	157	1			55
							172	9									

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
04	13440	X	12629	-0-	-811	-0-	12604	2	25	9	N	23					83
05	13485	X	12852	-0-	-633	-0-	12724	2	128	9	N	116	173	1			26
06	12600	X	11519	-0-	-1081	-0-	11432	2	87	9	N	79					105
07	13051	X	10746	-0-	-2305	-0-	10640	2	106	9	N	96	175	1			26
08	13051	X	10710	-0-	-2341	-0-	10691	2	19	9	N	17					43
09	12630	X	10677	-0-	-1953	-0-	10589	2	88	9	N	80					123

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
04	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12692	2	58	9	Y	53	52	1			15
05	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12806	2	9	9	Y	8					23
06	12750	X	12177	-0-	-573	-0-	12141	2	36	9	Y	33	41	1			15
07	13175	X	12535	-0-	-640	-0-	12498	2	37	9	Y	34	35	1			14
08	13175	X	12264	-0-	-911	-0-	12258	2	6	9	Y	5					19
09	12750	X	11692	-0-	-1058	-0-	11672	2	20	9	Y	18					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	6585	-0-	-735	-0-	3	1	6582	2	N	-0-					102
05	7564	X	6946	-0-	-618	-0-	3	1	6766	2	N	161	162	1			101
							177	9									
06	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	3	1	7049	2	N	168	168	1			101
							185	9									
07	7223	X	5836	-0-	-1387	-0-	3	1	5625	2	N	189	181	1			109
							208	9									
08	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					109
09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					109

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
04	3000	N	3285	-0-	285	285	3	1	3282	2	N	-0-					75
05	3100	N	4053	-0-	953	1238	3	1	4050	2	N	-0-					75
06	3000	N	2956	-0-	-44	1194	3	1	2953	2	N	-0-					75
07	3817	X	2623	-0-	-1194	-0-	3	1	2558	2	N	56					131
							62	9									
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	3	1	2491	2	N	10					141
							11	9									
*09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	3	1	2401	2	N	48	162	1			27
							53	9									

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13620	X	11527	-0-	-2093	-0-	11527	2			N	-0-					27
05	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					27
06	13620	X	13297	-0-	-323	-0-	13297	2			N	-0-					27
07	14074	X	13467	-0-	-607	-0-	13453	2	14	9	N	13					40
08	14074	X	13231	-0-	-843	-0-	13231	2			N	-0-					40
09	13620	X	12804	-0-	-816	-0-	12804	2			N	-0-					40

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	10448	-0-	-322	-0-	10312	2	136	9	N	124	123	1			28
05	11129	X	10363	-0-	-766	-0-	10268	2	95	9	N	86	88	1			26
06	10770	X	10478	-0-	-292	-0-	10478	2			N	-0-					26
07	10974	X	10360	-0-	-614	-0-	10284	2	76	9	N	69	68	1			27
08	10974	X	7816	-0-	-3158	-0-	7754	2	62	9	N	56	57	1			26
09	10470	X	10180	-0-	-290	-0-	10162	2	18	9	N	16					42

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	7947	-0-	-4533	-0-	7947	2			N	-0-					31
05	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	2			N	-0-					31
06	11670	X	11630	-0-	-40	-0-	11630	2			N	-0-					31
07	12059	X	10741	-0-	-1318	-0-	10720	2	21	9	N	19					50
08	13547	X	12605	-0-	-942	-0-	12570	2	35	9	N	32					82
09	13110	X	11124	-0-	-1986	-0-	11100	2	24	9	N	22					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	537	1	3503	2	N	156	159	1			75
							172	9									
05	4247	X	4059	-0-	-188	-0-	725	1	3332	2	N	2	2	8			75
							2	9									
06	4110	X	3939	-0-	-171	-0-	701	1	3221	2	N	15					90
							17	9									
07	4247	X	4153	-0-	-94	-0-	725	1	3308	2	N	109	155	1			44
							120	9									
08	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	702	1	3320	2	N	140	157	1			27
							154	9									
09	4110	X	3839	-0-	-271	-0-	678	1	3051	2	N	100					127
							110	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7376	2	330	9	N	300	239	1			116
05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7494	2	112	9	N	102	113	1			105
06	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7536	2	176	9	N	160	198	1			67
07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7773	2	195	9	N	177	92	1			152
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7000	2	120	9	N	109	207	1			54
*09	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7139	2	100	9	N	91	91	1			54

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
04	67870	X	13812	-0-	-54058	-0-	13735	2	77	9	N	70	171	1			26
05	14880	X	13845	-0-	-1035	-0-	13799	2	46	9	N	42	1	8			67
06	14400	X	14396	-0-	-4	-0-	14310	2	86	9	N	78					145
07	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	14903	2	62	9	N	56	161	1			40
08	14446	X	14024	-0-	-422	-0-	13932	2	92	9	N	84	99	1			25
09	14400	X	13202	-0-	-1198	-0-	13174	2	28	9	N	25					50

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
04	11850	X	10938	-0-	-912	-0-	10851	2	87	9	N	79	85	1			74
05	11966	X	10060	-0-	-1906	-0-	9959	2	101	9	N	92	87	1			79
06	10680	X	10678	-0-	-2	-0-	10637	2	41	9	N	37	87	1			29
07	11315	X	10243	-0-	-1072	-0-	10209	2	34	9	N	31					60
08	11315	X	11005	-0-	-310	-0-	10928	2	77	9	N	70	103	1			27
09	10950	X	10080	-0-	-870	-0-	10055	2	25	9	N	23					50

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
04	3840	X	2294	-0-	-1546	-0-	2279	2	15	9	N	14	43	1			112
05	3968	X	3371	-0-	-597	-0-	3358	2	13	9	N	12	97	1	1	8	26
06	3840	X	2821	-0-	-1019	-0-	2821	2			N	-0-					26
07	3441	X	3049	-0-	-392	-0-	3034	2	15	9	N	14					40
08	3472	X	2299	-0-	-1173	-0-	2288	2	11	9	N	10					50
09	3270	X	1519	-0-	-1751	-0-	1508	2	11	9	N	10					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	790	1	4410	2	N	11	167	1			25
							12	9									
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	758	1	3986	2	N	24					49
							26	9									
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	787	1	5213	2	N	11					60
							12	9									
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	683	1	2673	2	N	10					70
							11	9									
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	780	1	4012	2	N	-0-					70
*09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	742	1	3796	2	N	-0-					70

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
04	9150	X	6555	-0-	-2595	-0-	6519	2	36	9	N	33					107
05	9455	X	5596	-0-	-3859	-0-	5555	2	41	9	N	37					144
06	8070	X	6313	-0-	-1757	-0-	6313	2			N	-0-					144
07	8339	X	7206	-0-	-1133	-0-	7193	2	13	9	N	12					156
*08	7750	X	7428	-0-	-322	-0-	7344	2	84	9	N	76					232
*09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-	160	1			72

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
04	8820	X	8546	-0-	-274	-0-	8417	2	129	9	N	117	67	1			75
05	8525	X	7974	-0-	-551	-0-	7888	2	86	9	N	78	100	1			53
06	8250	X	6651	-0-	-1599	-0-	6651	2			N	-0-					53
07	8835	X	8427	-0-	-408	-0-	8349	2	78	9	N	71	97	1			27
08	8835	X	6934	-0-	-1901	-0-	6846	2	88	9	N	80	81	1			26
*09	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8770	2	42	9	N	38					64

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
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	690	1	8376	2	N	123	123	1			27
							135	9									
05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	713	1	8425	2	N	74	1	8			100
							81	9									
06	8310	X	8230	-0-	-80	-0-	529	1	7640	2	N	55	129	1			26
							61	9									
07	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	713	1	8154	2	N	38					64
							42	9									
08	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	690	1	9340	2	N	134	171	1			27
							147	9									
*09	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	690	1	8926	2	N	62					89
							68	9									

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
04	7980	X	7170	-0-	-810	-0-	7133	2	37	9	N	34					60
05	8184	X	6980	-0-	-1204	-0-	6914	2	66	9	N	60					120
06	7920	X	7412	-0-	-508	-0-	7313	2	99	9	N	90	93	1			117
07	7688	X	7498	-0-	-190	-0-	7410	2	88	9	N	80	172	1			25
08	7440	X	7393	-0-	-47	-0-	7393	2			N	-0-					25
09	7410	X	7007	-0-	-403	-0-	7007	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	385	1	1740	2	Y	-0-					25
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	360	1	1689	2	Y	15					40
							17	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	376	1	1361	2	Y	9					49
							10	9									
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	394	1	1645	2	Y	11					60
							12	9									
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	370	1	1106	2	Y	20					80
							22	9									
*09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	363	1	910	2	Y	9					89
							10	9									

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
04	10830	X	8852	-0-	-1978	-0-	8852	2			N	-0-					28
05	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					28
06	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					28
07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10139	2	139	9	N	126	136	1			18
08	10571	X	9808	-0-	-763	-0-	9790	2	18	9	N	16					34
09	10230	X	9558	-0-	-672	-0-	9558	2			N	-0-					34

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
04	3000	N	10483	-0-	7483	7483	4	1	10352	2	N	115					214
							127	9									
05	3100	N	9978	-0-	6878	14361	5	1	9911	2	N	56	166	1	4	8	100
							62	9									
06	3000	N	8130	-0-	5130	19491	5	1	7959	2	N	151	180	1			71
							166	9									
07	29567	X	10076	-0-	-19491	-0-	719	1	9173	2	N	167	183	1			55
							184	9									
08	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	696	1	8709	2	N	176	173	1			58
							194	9									
*09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	638	1	7206	2	N	305	72	1			291
							336	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	2990	-0-	-4300	-0-	520	1	2371	2	N	90					142
							99	9									
05	7006	X	1203	-0-	-5803	-0-	691	1	488	2	N	22					164
							24	9									
06	6600	X	823	-0-	-5777	-0-	690	1	133	9	N	121	81	1			204
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					204
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					204
09	3000	X	299	-0-	-2701	-0-	35	1	264	2	N	-0-					204

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
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	177	1	6981	2	N	167	165	1			54
							184	9									
05	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	28	1	8689	2	N	37	2	8			89
							41	9									
06	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	6	1	8351	2	N	111	106	1			94
							122	9									
07	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	6	1	8503	2	N	210	179	1			125
							231	9									
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	6	1	8359	2	N	50	24	1			151
							55	9									
*09	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	5	1	7785	2	N	102	102	1			151
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	1316	-0-	-9754	-0-	483	1	833	2	N	-0-					60
05	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	713	1	11047	2	N	34	14	8			80
							37	9									
06	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	690	1	9616	2	N	-0-					80
07	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	713	1	9099	2	N	31	57	1			54
							34	9									
08	11811	X	9151	-0-	-2660	-0-	690	1	8458	2	N	3					57
							3	9									
09	11430	X	9413	-0-	-2017	-0-	690	1	8723	2	N	-0-					57

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

04	6150	X	5780	-0-	-370	-0-	6	1	5708	2	N	60					140
							66	9									
05	6355	X	5937	-0-	-418	-0-	6	1	5845	2	N	78	181	1			37
							86	9									
06	6150	X	5745	-0-	-405	-0-	6	1	5739	2	N	-0-					37
07	6355	X	6004	-0-	-351	-0-	6	1	5829	2	N	154	167	1			24
							169	9									
08	6045	X	5670	-0-	-375	-0-	5	1	5629	2	N	33					57
							36	9									
*09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	6	1	5772	2	N	104	33	1			128
							114	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

04	8760	X	7926	-0-	-834	-0-	6	1	7711	2	N	190	190	1			57
							209	9									
05	9052	X	8165	-0-	-887	-0-	6	1	7982	2	N	161	190	1			28
							177	9									
06	8550	X	8077	-0-	-473	-0-	6	1	7837	2	N	213	184	1			57
							234	9									
07	8680	X	7597	-0-	-1083	-0-	6	1	7437	2	N	140	167	1			30
							154	9									
08	8494	X	6994	-0-	-1500	-0-	5	1	6816	2	N	157	162	1			25
							173	9									
09	8070	X	7337	-0-	-733	-0-	6	1	7226	2	N	95					120
							105	9									

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

04	24635	X	24635	-0-	-0-	-0-	6	1	24629	2	N	-0-					97
05	26647	X	26647	-0-	-0-	-0-	6	1	26516	2	N	114	136	1	1	8	74
							125	9									
06	28645	X	28645	-0-	-0-	-0-	9	1	28508	2	N	116	64	1			126
							128	9									
07	25739	X	25739	-0-	-0-	-0-	11	1	25716	2	N	11	83	1			54
							12	9									
08	24521	X	16295	-0-	-8226	-0-	6	1	16282	2	N	6					60
							7	9									
09	23730	X	17135	-0-	-6595	-0-	6	1	17097	2	N	29					89
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12330	X	12320	-0-	-10	-0-	12254	2	66	9	N	60	177	1			55
05	12741	X	12737	-0-	-4	-0-	12638	2	99	9	N	90					145
06	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12616	2	200	9	N	182	226	1			101
07	12741	X	11062	-0-	-1679	-0-	10987	2	75	9	N	68	117	1			52
08	12741	X	11984	-0-	-757	-0-	11947	2	37	9	N	34					86
*09	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12435	2	130	9	N	118	152	1			52

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					60
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					60
06	510	N	312	-0-	-198	-0-	312	2			N	-0-					60
07	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					60
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					60
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					60

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8114	2	88	9	N	80					146
05	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8196	2	142	9	N	129	188	1			87
06	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7517	2	118	9	N	107	140	1			54
07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9497	2	58	9	N	53					107
*08	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8745	2	140	9	N	127	112	1			122
09	8190	X	7823	-0-	-367	-0-	7822	2	1	9	N	1	68	1			55

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

04	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	569	1	9092	2	N	83	180	1			56
							91	9									
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	500	1	8605	2	N	105	1	8			160
							116	9									
06	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	696	1	10199	2	N	74	177	1			57
							81	9									
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	719	1	5860	2	N	156	159	1			54
							172	9									
08	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	696	1	9412	2	N	75					129
							83	9									
*09	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	696	1	9934	2	N	82	157	1			54
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	132	1	1211	2	N	-0-					146
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	224	1	1910	2	N	106	1	8			251
							117	9									
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	N	40					291
							44	9									
07	1395	X	36	-0-	-1359	-0-	6	1	30	2	N	-0-					291
08	2263	X	6	-0-	-2257	-0-	6	1			N	-0-					291
09	2190	X	6	-0-	-2184	-0-	6	1			N	-0-					291

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
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	6	1	281	2	N	-0-					87
05	403	N	291	-0-	-112	-0-	6	1	285	2	N	-0-					87
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	2	N	-0-					87
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	6	1	245	2	N	-0-					87
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	-0-					87
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	6	1	276	2	N	-0-					87

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
04	15030	X	12034	-0-	-2996	-0-	6	1	11833	2	N	177	189	1			73
							195	9									
05	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	6	1	14035	2	N	283	169	1	1	8	186
							311	9									
06	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	6	1	14860	2	N	53	187	1			52
							58	9									
07	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	6	1	14847	2	N	234	172	1			114
							257	9									
08	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	6	1	14389	2	N	342	379	1			77
							376	9									
09	14910	X	13606	-0-	-1304	-0-	6	1	13520	2	N	73					150
							80	9									

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
04	26609	X	5516	-0-	-21093	-0-	690	1	4758	2	N	62	62	1			52
							68	9									
05	4960	X	4588	-0-	-372	-0-	713	1	3756	2	N	108	1	8			159
							119	9									
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	690	1	4896	2	N	97	181	1			75
							107	9									
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	713	1	4619	2	N	100					175
							110	9									
08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	690	1	4831	2	N	75	177	1			73
							83	9									
*09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	690	1	4820	2	N	2					75
							2	9									

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
04	5970	X	5905	-0-	-65	-0-	690	1	5215	2	N	-0-					91
05	6169	X	5181	-0-	-988	-0-	713	1	4468	2	N	-0-					91
06	6240	X	5218	-0-	-1022	-0-	690	1	4528	2	N	-0-					91
07	6448	X	5460	-0-	-988	-0-	713	1	4683	2	N	58					149
							64	9									
08	6448	X	4874	-0-	-1574	-0-	690	1	4131	2	N	48					197
							53	9									
09	5910	X	4606	-0-	-1304	-0-	690	1	3685	2	N	210	158	1			249
							231	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	6632	-0-	-1978	-0-	296	1	6182	2	N	140	177	1			44
							154	9									
05	8618	X	7301	-0-	-1317	-0-	639	1	6634	2	N	25					69
							28	9									
06	8340	X	6686	-0-	-1654	-0-	446	1	6161	2	N	72					141
							79	9									
07	8339	X	6629	-0-	-1710	-0-	355	1	6175	2	N	90	162	1			69
							99	9									
08	7316	X	3684	-0-	-3632	-0-	300	1	3371	2	N	12					81
							13	9									
*09	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	314	1	6882	2	N	20					101
							22	9									

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
04	6870	X	4271	-0-	-2599	-0-	701	1	3523	2	N	43	105	1			62
							47	9									
05	7099	X	4349	-0-	-2750	-0-	725	1	3584	2	N	36	1	8			97
							40	9									
06	6000	X	4340	-0-	-1660	-0-	701	1	3448	2	N	174	180	1			91
							191	9									
07	6200	X	4629	-0-	-1571	-0-	725	1	3889	2	N	14					105
							15	9									
08	4402	X	4222	-0-	-180	-0-	702	1	3509	2	N	10					115
							11	9									
*09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	701	1	3761	2	N	-0-					115

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
04	21750	X	10157	-0-	-11593	-0-	696	1	9421	2	N	36					171
							40	9									
05	21328	X	10792	-0-	-10536	-0-	719	1	10015	2	N	53	171	1			53
							58	9									
06	15510	X	11103	-0-	-4407	-0-	696	1	10399	2	N	7					60
							8	9									
07	15810	X	5579	-0-	-10231	-0-	719	1	4849	2	N	10					70
							11	9									
08	15810	X	1916	-0-	-13894	-0-	696	1	1220	2	N	-0-					70
09	11100	X	1857	-0-	-9243	-0-	696	1	1161	2	N	-0-					70

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
04	24875	X	24875	-0-	-0-	-0-	696	1	23989	2	N	173	187	1			172
							190	9									
05	23225	X	23225	-0-	-0-	-0-	719	1	22495	2	N	10					182
							11	9									
06	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	696	1	24733	2	N	99	174	1			107
							109	9									
07	27229	X	27229	-0-	-0-	-0-	719	1	26361	2	N	135	188	1			54
							149	9									
08	28287	X	28287	-0-	-0-	-0-	696	1	27552	2	N	35					89
							39	9									
*09	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	696	1	26027	2	N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	850	1	7029	2	N	28					60
							31	9									
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	842	1	6683	2	N	49	1	8			108
							54	9									
06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	857	1	7268	2	N	-0-					108
07	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	876	1	7080	2	N	45					153
							50	9									
08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	855	1	7411	2	N	68	176	1			45
							75	9									
*09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	837	1	7469	2	N	3					48
							3	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

04	12060	X	11187	-0-	-873	-0-	11037	2	150	9	N	136	177	1			26
05	11935	X	10146	-0-	-1789	-0-	10127	2	19	9	N	17	1	8			42
06	11460	X	10770	-0-	-690	-0-	10690	2	80	9	N	73	88	1			27
07	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11895	2	17	9	N	15					42
08	11842	X	8200	-0-	-3642	-0-	8172	2	28	9	N	25					67
09	11190	X	7839	-0-	-3351	-0-	7814	2	25	9	N	23					90

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

04	12420	X	12286	-0-	-134	-0-	12286	2			N	-0-					102
05	12834	X	11552	-0-	-1282	-0-	11552	2			N	-0-					102
06	12270	X	10475	-0-	-1795	-0-	10475	2			N	-0-					102
07	12710	X	10170	-0-	-2540	-0-	10170	2			N	-0-					102
08	12710	X	9965	-0-	-2745	-0-	9965	2			N	-0-					102
09	12300	X	11182	-0-	-1118	-0-	11182	2			N	-0-					102

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

04	12360	X	10847	-0-	-1513	-0-	10847	2			N	-0-					180
05	12772	X	11046	-0-	-1726	-0-	11046	2			N	-0-					180
06	11460	X	11310	-0-	-150	-0-	11310	2			N	-0-					180
07	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					180
08	11470	X	10529	-0-	-941	-0-	10529	2			N	-0-					180
09	11310	X	10849	-0-	-461	-0-	10849	2			N	-0-					180

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

04	15750	X	11317	-0-	-4433	-0-	6	1	11311	2	N	-0-					106
05	16275	X	13479	-0-	-2796	-0-	6	1	13410	2	N	57	71	1	1	8	91
							63	9									
06	15750	X	142	-0-	-15608	-0-	2	1	140	2	N	-0-					91
07	16275	X	106	-0-	-16169	-0-	86	2	20	9	N	18	78	1			31
08	16275	X	12021	-0-	-4254	-0-	5	1	12016	2	N	-0-					31
*09	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	6	1	18203	2	N	6					37
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	13920	X	11864	-0-	-2056	-0-	690	1	11146	2	N	25					160
							28	9									
05	13485	X	9736	-0-	-3749	-0-	713	1	8936	2	N	79	182	1			57
							87	9									
06	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	690	1	12795	2	N	16					73
							18	9									
07	12400	X	11700	-0-	-700	-0-	644	1	11030	2	N	24					97
							26	9									
08	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	690	1	13891	2	N	33					130
							36	9									
09	13500	X	12793	-0-	-707	-0-	690	1	12089	2	N	13					143
							14	9									

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
04	7590	X	6049	-0-	-1541	-0-	134	1	5915	2	N	-0-					161
05	8308	X	5532	-0-	-2776	-0-	121	1	5324	2	N	79	176	1			64
							87	9									
06	8040	X	7233	-0-	-807	-0-	162	1	7071	2	N	-0-					64
07	8308	X	3209	-0-	-5099	-0-	72	1	3118	2	N	17					81
							19	9									
08	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	161	1	7228	2	N	-0-					81
09	7230	X	6760	-0-	-470	-0-	130	1	6608	2	N	20					101
							22	9									

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
04	11520	X	11031	-0-	-489	-0-	690	1	10249	2	N	84	178	1			72
							92	9									
05	11904	X	8297	-0-	-3607	-0-	552	1	7695	2	N	45					117
							50	9									
06	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	667	1	10815	2	N	152	188	1			81
							167	9									
07	11904	X	10057	-0-	-1847	-0-	598	1	9406	2	N	48					129
							53	9									
08	11904	X	9821	-0-	-2083	-0-	587	1	9234	2	N	-0-					129
09	11520	X	9662	-0-	-1858	-0-	598	1	8925	2	N	126	180	1			75
							139	9									

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
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	84	1	5207	2	N	31	52	1			106
							34	9									
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	164	1	5132	2	N	7	1	8			112
							8	9									
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	200	1	5306	2	Y	199	155	1			156
							219	9									
07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	327	1	6758	2	Y	-0-					156
08	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	350	1	6358	2	Y	-0-					156
*09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	350	1	5434	2	Y	11					167
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	11 256	1 9	18998	2	N	233	346	1			54
05	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	12 106	1 9	17837	2	N	96					150
06	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	21 178	1 9	16097	2	N	162	178	1			134
07	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	12 138	1 9	20993	2	N	125	177	1			82
08	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	12 179	1 9	18992	2	N	163	171	1			74
*09	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	11 167	1 9	15132	2	N	152	176	1			50

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
04	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	690 161	1 9	15331	2	N	146	179	1			101
05	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	460 108	1 9	9866	2	N	98	171	1	1	8	27
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	104	1	687	2	N	-0-					27
07	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	690 47	1 9	10242	2	N	43					70
08	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	679 78	1 9	9795	2	N	71					141
*09	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	656 99	1 9	8169	2	N	90	186	1			45

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
04	14790	X	13282	-0-	-1508	-0-	5	1	13277	2	N	-0-					54
05	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	6 59	1 9	16218	2	N	54	1	8			107
06	14580	X	14304	-0-	-276	-0-	5 165	1 9	14134	2	N	150	150	1			107
07	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	6	1	14933	2	N	-0-					107
08	15686	X	14346	-0-	-1340	-0-	6	1	14340	2	N	-0-					107
09	15180	X	13569	-0-	-1611	-0-	6 129	1 9	13434	2	N	117	74	1			150

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
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	313 20	1 9	4779	2	N	18	142	1			53
05	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	560 92	1 9	11923	2	N	84	2	8			135
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	501 66	1 9	9189	2	Y	60					195
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	327 34	1 9	7936	2	Y	31	173	1			53
08	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	352 215	1 9	9403	2	Y	195	189	1			59
*09	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	351 36	1 9	8007	2	Y	33					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18060	X	14819	-0-	-3241	-0-	5	1	14703	2	N	101	98	1			82
							111	9									
05	18662	X	17045	-0-	-1617	-0-	6	1	16951	2	N	80	37	1	1	8	124
							88	9									
06	16920	X	16349	-0-	-571	-0-	5	1	16254	2	N	82	157	1			49
							90	9									
07	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	6	1	17848	2	N	72	48	1			73
							79	9									
08	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	6	1	17854	2	N	72	92	1			53
							79	9									
*09	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	6	1	16750	2	N	112	113	1			52
							123	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

04	10140	X	8160	-0-	-1980	-0-	8060	2	100	9	N	91					209
05	10385	X	6523	-0-	-3862	-0-	6443	2	80	9	N	73	175	1			107
06	10050	X	8722	-0-	-1328	-0-	23	1	8622	2	N	70					177
							77	9									
07	9703	X	8454	-0-	-1249	-0-	115	1	8252	2	N	79	178	1			78
							87	9									
08	9703	X	7979	-0-	-1724	-0-	104	1	7676	2	N	181	179	1			80
							199	9									
09	8730	X	8533	-0-	-197	-0-	92	1	8441	2	N	-0-					80

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

04	10560	X	9686	-0-	-874	-0-	690	1	8951	2	N	41					167
							45	9									
05	10912	X	7619	-0-	-3293	-0-	598	1	6929	2	N	84	183	1			68
							92	9									
06	10560	X	10075	-0-	-485	-0-	690	1	9385	2	N	-0-					68
07	10912	X	10070	-0-	-842	-0-	713	1	9183	2	N	158	173	1			53
							174	9									
08	10013	X	9922	-0-	-91	-0-	690	1	9215	2	N	15					68
							17	9									
09	10080	X	8886	-0-	-1194	-0-	679	1	8207	2	N	-0-					68

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

04	8700	X	5158	-0-	-3542	-0-	11	1	5147	2	N	-0-					54
05	8618	X	5689	-0-	-2929	-0-	12	1	5641	2	N	33					87
							36	9									
06	7860	X	6427	-0-	-1433	-0-	40	1	6263	2	N	113	147	1			53
							124	9									
07	7688	X	1902	-0-	-5786	-0-	67	1	1835	2	N	-0-					53
08	7502	X	169	-0-	-7333	-0-	88	1	81	9	N	74					127
09	6420	X	181	-0-	-6239	-0-	137	1	44	9	N	40					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16950	X	16028	-0-	-922	-0-	38	1	15955	2	N	32					87
							35	9									
05	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	30	1	17319	2	N	138	176	1			49
							152	9									
06	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	97	1	16221	2	N	182	153	1			78
							200	9									
07	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	17364	2			N	-0-					78
08	17515	X	17125	-0-	-390	-0-	16932	2	193	9	N	175	172	1			81
09	16950	X	16113	-0-	-837	-0-	16041	2	72	9	N	65					146

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
04	11100	X	9048	-0-	-2052	-0-	701	1	8266	2	N	74	161	1			57
							81	9									
05	12400	X	9965	-0-	-2435	-0-	725	1	9197	2	N	39	1	8			95
							43	9									
06	12000	X	10953	-0-	-1047	-0-	655	1	10244	2	N	49					144
							54	9									
07	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	724	1	12590	2	N	-0-					144
08	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	702	1	10713	2	N	121	178	1			87
							133	9									
09	10950	X	9404	-0-	-1546	-0-	701	1	8655	2	N	44					131
							48	9									

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
04	10050	X	9317	-0-	-733	-0-	9263	2	54	9	N	49					176
05	10385	X	7557	-0-	-2828	-0-	7427	2	130	9	N	118	187	1			107
06	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10210	2	179	9	N	163	167	1			103
07	10385	X	9884	-0-	-501	-0-	9884	2			N	-0-					103
08	10385	X	9616	-0-	-769	-0-	9469	2	147	9	N	134	181	1			56
09	10050	X	8834	-0-	-1216	-0-	12	1	8758	2	N	58					114
							64	9									

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
04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	325	1	10326	2	N	83	176	1			54
							91	9									
05	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	341	1	10564	2	N	184	184	1	1	8	53
							202	9									
06	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	281	1	10660	2	N	134					187
							147	9									
07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	325	1	10531	2	N	183	184	1			186
							201	9									
08	11005	X	10872	-0-	-133	-0-	306	1	10531	2	N	32	167	1			51
							35	9									
*09	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	279	1	10191	2	N	174	173	1			52
							191	9									

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
04	14910	X	12546	-0-	-2364	-0-	282	1	12264	2	N	-0-					187
05	15407	X	12963	-0-	-2444	-0-	305	1	12409	2	N	226	186	1	2	8	225
							249	9									
06	14910	X	12400	-0-	-2510	-0-	351	1	11985	2	N	58	167	1			116
							64	9									
07	13981	X	12575	-0-	-1406	-0-	362	1	12004	2	N	190	175	1			131
							209	9									
08	13981	X	12057	-0-	-1924	-0-	316	1	11583	2	N	144	158	1			117
							158	9									
09	12540	X	11194	-0-	-1346	-0-	178	1	10970	2	N	42					159
							46	9									

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
04	8370	X	8193	-0-	-177	-0-	420	1	7714	2	N	54					131
							59	9									
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	420	1	7431	2	N	56	80	1	5	8	102
							62	9									
06	8790	X	7909	-0-	-881	-0-	351	1	7395	2	N	148	173	1			77
							163	9									
07	9083	X	7790	-0-	-1293	-0-	362	1	7347	2	N	74					151
							81	9									
08	9083	X	7312	-0-	-1771	-0-	385	1	6854	2	N	66	99	1			118
							73	9									
09	8190	X	7242	-0-	-948	-0-	523	1	6580	2	N	126					244
							139	9									

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
04	17880	X	1532	-0-	-16348	-0-	326	1	1169	2	N	34					140
							37	9									
05	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	535	1	10662	2	N	2	2	8			140
							2	9									
06	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	672	1	10338	2	N	11					151
							12	9									
07	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	719	1	21522	2	N	66	182	1			35
							73	9									
08	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	696	1	19813	2	N	64					99
							70	9									
*09	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	627	1	15901	2	N	58					157
							64	9									

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
04	16350	X	8770	-0-	-7580	-0-	468	1	8191	2	N	101	186	1			121
							111	9									
05	17050	X	5773	-0-	-11277	-0-	236	1	5536	2	N	1	1	8			121
							1	9									
06	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	53	1	20468	2	N	48					169
							53	9									
07	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	98	1	19502	2	N	67	174	1			62
							74	9									
08	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	6	1	16665	2	N	95					157
							105	9									
09	16500	X	10495	-0-	-6005	-0-	167	1	10306	2	N	20					177
							22	9									

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
04	10650	X	10563	-0-	-87	-0-	11	1	10411	2	N	128	92	1			123
							141	9									
05	11005	X	10683	-0-	-322	-0-	12	1	10546	2	N	114	187	1	1	8	49
							125	9									
06	10290	X	10205	-0-	-85	-0-	11	1	10109	2	N	77	74	1			52
							85	9									
07	10912	X	10463	-0-	-449	-0-	12	1	10420	2	N	28					80
							31	9									
08	10912	X	10282	-0-	-630	-0-	12	1	10224	2	N	42					122
							46	9									
09	10560	X	9867	-0-	-693	-0-	11	1	9727	2	N	117	186	1			53
							129	9									

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
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	1			N	-0-					69
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	1			N	-0-					69
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	1			N	-0-					69
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	1			N	-0-					69
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	1			N	-0-					69
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					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
04	7140	X	7069	-0-	-71	-0-	974	1	6095	2	N	-0-					47
05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	978	1	6297	2	N	1	1	8			47
							1	9									
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	966	1	5697	2	N	54					101
							59	9									
07	7316	X	5656	-0-	-1660	-0-	970	1	4642	2	N	40					141
							44	9									
08	7316	X	6072	-0-	-1244	-0-	950	1	5122	2	N	-0-					141
09	7080	X	5577	-0-	-1503	-0-	925	1	4550	2	N	93	189	1			45
							102	9									

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	21	39	1			22
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13590	X	12018	-0-	-1572	-0-	11	1	11816	2	N	174	99	1			127
							191	9									
05	13113	X	12241	-0-	-872	-0-	12	1	12227	2	N	2	2	8			127
							2	9									
06	12270	X	12173	-0-	-97	-0-	11	1	11988	2	N	158	159	1			126
							174	9									
07	12524	X	12420	-0-	-104	-0-	12	1	12408	2	N	-0-					126
08	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12	1	12816	2	N	3					129
							3	9									
*09	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	11	1	12111	2	N	57					186
							63	9									

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
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	375	1	2322	2	Y	-0-					60
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	21					81
06	2880	X	892	-0-	-1988	-0-	87	1	805	2	Y	-0-					81
07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	474	1	8082	2	Y	184	178	1			87
							202	9									
08	2790	X	12	-0-	-2778	-0-	12	1			Y	-0-					87
*09	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	669	1	11798	2	Y	165	168	1			84
							182	9									

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	854	1	832	2	N	23					89
							25	9									
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	803	1	1017	2	N	-0-					89
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	830	1	997	2	N	20					109
							22	9									
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	883	1	869	2	N	116	175	1			50
							128	9									
08	1240	N	791	-0-	-449	-0-	616	1	175	2	N	-0-					50
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					50

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	5625	-0-	-4815	-0-	356	1	5065	2	Y	185	185	1			127
							204	9									
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	368	1	4920	2	Y	104	168	1	9	8	54
							114	9									
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	356	1	4550	2	Y	43					97
							47	9									
07	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	368	1	7378	2	Y	152	180	1			69
							167	9									
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	357	1	6611	2	Y	150	164	1			55
							165	9									
*09	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	356	1	6496	2	Y	92					147
							101	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	8917	-0-	-1193	-0-	5	1	8710	2	N	184	184	1			104
							202	9									
05	10168	X	9896	-0-	-272	-0-	6	1	9752	2	N	125	174	1	1	8	54
							138	9									
06	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	6	1	9558	2	N	265	157	1			162
							292	9									
07	9951	X	9526	-0-	-425	-0-	6	1	9518	2	N	2	113	1			51
							2	9									
08	9951	X	9727	-0-	-224	-0-	6	1	9585	2	N	124	126	1			49
							136	9									
09	9870	X	9077	-0-	-793	-0-	6	1	8953	2	N	107	75	1			81
							118	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	696	1	7489	2	N	211	177	1			197
							232	9									
05	8618	X	8258	-0-	-360	-0-	719	1	7463	2	N	69	178	1	1	8	87
							76	9									
06	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	581	1	8508	2	N	195	175	1			107
							215	9									
07	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	29	1	8628	2	N	113	167	1			53
							124	9									
08	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	6	1	8674	2	N	131	76	1			108
							144	9									
*09	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	6	1	8211	2	N	114	114	1			108
							125	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

04	18210	X	15867	-0-	-2343	-0-	701	1	15056	2	N	100	173	1			54
							110	9									
05	17546	X	15121	-0-	-2425	-0-	725	1	14341	2	N	50					104
							55	9									
06	16980	X	14123	-0-	-2857	-0-	701	1	13353	2	N	63					167
							69	9									
07	17546	X	14364	-0-	-3182	-0-	725	1	13565	2	N	67	182	1			52
							74	9									
08	16647	X	13959	-0-	-2688	-0-	702	1	13209	2	N	44					96
							48	9									
09	15870	X	13408	-0-	-2462	-0-	701	1	12641	2	N	60					156
							66	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

04	20220	X	16230	-0-	-3990	-0-	16151	2	79	9	N	72					147
05	20646	X	18910	-0-	-1736	-0-	18831	2	79	9	N	72					219
06	18750	X	15187	-0-	-3563	-0-	15080	2	107	9	N	97	161	1			155
07	19344	X	17824	-0-	-1520	-0-	17730	2	94	9	N	85	185	1			55
08	18910	X	18185	-0-	-725	-0-	18131	2	54	9	N	49					104
09	18300	X	16896	-0-	-1404	-0-	16816	2	80	9	N	73					177

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	369	1	2049	2	Y	11					80
							12	9									
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					80
06	1350	N	92	-0-	-1258	-0-	92	1			Y	-0-					80
07	1395	N	338	-0-	-1057	-0-	334	1	4	9	Y	4					84
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	1			Y	-0-					84
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	253	1	19	2	Y	-0-					84

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

04	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	701	1	5352	2	N	-0-					154
05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	725	1	6037	2	N	76	171	1	6	8	53
							84	9									
06	6000	X	5672	-0-	-328	-0-	701	1	4926	2	N	41					94
							45	9									
07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	725	1	6385	2	N	60					154
							66	9									
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	701	1	5488	2	N	40					194
							44	9									
*09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	701	1	6328	2	N	26	166	1			54
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13590	X	12072	-0-	-1518	-0-	345	1	11694	2	Y	30	179	1			119
							33	9									
05	15283	X	11389	-0-	-3894	-0-	357	1	10886	2	Y	133	188	1			64
							146	9									
06	14790	X	14078	-0-	-712	-0-	345	1	13616	2	Y	106					170
							117	9									
07	15283	X	13131	-0-	-2152	-0-	357	1	12596	2	Y	162	176	1			156
							178	9									
08	12772	X	8378	-0-	-4394	-0-	345	1	7939	2	Y	85	177	1			64
							94	9									
09	14070	X	9931	-0-	-4139	-0-	345	1	9520	2	Y	60					124
							66	9									

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
04	8310	X	8190	-0-	-120	-0-	701	1	7400	2	N	81					224
							89	9									
05	8835	X	8146	-0-	-689	-0-	725	1	7357	2	N	58	171	1	2	8	109
							64	9									
06	8550	X	5954	-0-	-2596	-0-	609	1	5325	2	N	18					127
							20	9									
07	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	725	1	10971	2	N	111	181	1			57
							122	9									
08	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	702	1	10597	2	N	49					106
							54	9									
*09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	701	1	9132	2	N	72					178
							79	9									

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
04	26550	X	18686	-0-	-7864	-0-	535	1	18105	2	N	42					95
							46	9									
05	23188	X	19183	-0-	-4005	-0-	719	1	18319	2	N	132	171	1	3	8	53
							145	9									
06	20790	X	19002	-0-	-1788	-0-	696	1	18216	2	N	82					135
							90	9									
07	21204	X	16909	-0-	-4295	-0-	719	1	16093	2	N	88	170	1			53
							97	9									
08	19313	X	15317	-0-	-3996	-0-	604	1	14713	2	N	-0-					53
09	18990	X	17842	-0-	-1148	-0-	696	1	17017	2	N	117					170
							129	9									

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
04	23040	X	19081	-0-	-3959	-0-	6	1	19075	2	N	-0-					53
05	21917	X	19009	-0-	-2908	-0-	6	1	18805	2	N	180	138	1	2	8	93
							198	9									
06	21210	X	19608	-0-	-1602	-0-	6	1	19403	2	N	181	181	1			93
							199	9									
07	21421	X	16566	-0-	-4855	-0-	98	1	16398	2	N	64					157
							70	9									
08	20057	X	15393	-0-	-4664	-0-	29	1	15298	2	N	60	164	1			53
							66	9									
09	19620	X	18970	-0-	-650	-0-	6	1	18801	2	N	148	162	1			39
							163	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17190	X	5166	-0-	-12024	-0-	701	1	4413	2	N	47	176	1			102
							52	9									
05	17763	X	1626	-0-	-16137	-0-	725	1	901	2	N	-0-					102
06	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	701	1	16537	2	N	130	178	1			54
							143	9									
07	24796	X	24796	-0-	-0-	-0-	723	1	24029	2	N	40					94
							44	9									
08	15593	X	9420	-0-	-6173	-0-	701	1	8705	2	N	13					107
							14	9									
09	17370	X	13466	-0-	-3904	-0-	701	1	12695	2	N	64					171
							70	9									

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
04	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	690	1	10701	2	N	86	182	1			61
							95	9									
05	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	713	1	10979	2	N	72	1	8			132
							79	9									
06	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	690	1	10981	2	N	75					207
							83	9									
07	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	713	1	11962	2	N	67	178	1			96
							74	9									
08	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	690	1	11663	2	N	58					154
							64	9									
*09	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	690	1	11140	2	N	55					209
							61	9									

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
04	12660	X	11391	-0-	-1269	-0-	701	1	10348	2	N	311	171	1			192
							342	9									
05	10230	X	5265	-0-	-4965	-0-	724	1	4540	2	N	1	1	8			192
							1	9									
06	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	701	1	12967	2	N	-0-					192
07	13516	X	11642	-0-	-1874	-0-	725	1	10727	2	N	173	173	1			192
							190	9									
08	13516	X	11575	-0-	-1941	-0-	701	1	10874	2	N	-0-					192
09	13680	X	9532	-0-	-4148	-0-	699	1	8612	2	N	201	179	1			214
							221	9									

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
04	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	351	1	13400	2	Y	65					167
							72	9									
05	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	339	1	13285	2	Y	20	2	8			185
							22	9									
06	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	351	1	14641	2	Y	10					195
							11	9									
07	14973	X	14210	-0-	-763	-0-	362	1	13848	2	Y	-0-					195
08	14973	X	14219	-0-	-754	-0-	351	1	13814	2	Y	49	169	1			75
							54	9									
09	14490	X	12783	-0-	-1707	-0-	351	1	12430	2	Y	2					77
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	7523	-0-	-2887	-0-	699	1	6802	2	N	20					127
							22	9									
05	10633	X	10622	-0-	-11	-0-	725	1	9798	2	N	90	105	1	11	8	101
							99	9									
06	10290	X	9854	-0-	-436	-0-	701	1	9061	2	N	84	158	1			27
							92	9									
07	9393	X	9385	-0-	-8	-0-	725	1	8570	2	N	82					109
							90	9									
08	10633	X	8402	-0-	-2231	-0-	702	1	7664	2	N	33	82	1			60
							36	9									
09	10290	X	8947	-0-	-1343	-0-	701	1	8198	2	N	44					104
							48	9									

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
04	4200	X	4078	-0-	-122	-0-	701	1	3359	2	N	16					190
							18	9									
05	4340	X	2510	-0-	-1830	-0-	467	1	1991	2	N	47	174	1	1	8	62
							52	9									
06	4200	X	23	-0-	-4177	-0-	23	1			N	-0-					62
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	701	1	3845	2	N	-0-					62
08	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	702	1	3283	2	N	21					83
							23	9									
09	4080	X	3636	-0-	-444	-0-	701	1	2884	2	N	46					129
							51	9									

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
04	5190	X	4763	-0-	-427	-0-	11	1	4675	2	N	70	189	1			134
							77	9									
05	5363	X	4697	-0-	-666	-0-	12	1	4622	2	N	57					191
							63	9									
06	4920	X	4660	-0-	-260	-0-	11	1	4621	2	N	25	53	1			163
							28	9									
07	4960	X	4539	-0-	-421	-0-	12	1	4494	2	N	30					193
							33	9									
08	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	12	1	4260	2	N	42	161	1			74
							46	9									
09	4770	X	3278	-0-	-1492	-0-	11	1	3125	2	N	129					203
							142	9									

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
04	902	X	6	-0-	-896	-0-	6	1			N	-0-					27
05	806	X	6	-0-	-800	-0-	6	1			N	-0-					27
06	90	X	18	-0-	-72	-0-	18	1			N	-0-					27
07	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	1			N	-0-					27
08	93	X	12	-0-	-81	-0-	6	1	6	2	N	-0-					27
09	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	1			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63907	X	13458	-0-	-50449	-0-	351	1	13017	2	Y	82					167
							90	9									
05	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	385	1	11716	2	Y	82	173	1	2	8	74
							90	9									
06	13020	X	10432	-0-	-2588	-0-	351	1	9991	2	Y	82					156
							90	9									
07	13919	X	10776	-0-	-3143	-0-	362	1	10314	2	Y	91	175	1			72
							100	9									
08	13919	X	10308	-0-	-3611	-0-	351	1	9918	2	Y	35					107
							39	9									
09	13470	X	10183	-0-	-3287	-0-	351	1	9755	2	Y	70					177
							77	9									

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
04	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	696	1	9251	2	N	-0-					259
05	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	719	1	8026	2	N	80	1	8			338
							88	9									
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	569	1	6440	2	N	1	169	1			170
							1	9									
07	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	719	1	11032	2	N	-0-					170
08	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	696	1	9455	2	N	-0-					170
*09	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	696	1	9613	2	N	-0-					170

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
04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	501	1	6226	2	Y	58	156	1			54
							64	9									
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	517	1	6842	2	Y	70	2	8			122
							77	9									
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	501	1	5928	2	Y	55					177
							61	9									
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	468	1	4858	2	Y	52	174	1			55
							57	9									
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	501	1	4663	2	Y	52					107
							57	9									
09	4260	X	4198	-0-	-62	-0-	501	1	3576	2	Y	110	163	1			54
							121	9									

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
04	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	701	1	17031	2	N	130	178	1			70
							143	9									
05	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	725	1	18683	2	N	157	174	1	1	8	52
							173	9									
06	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	701	1	16507	2	N	118					170
							130	9									
07	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	725	1	16720	2	N	92	172	1			90
							101	9									
08	17360	X	17274	-0-	-86	-0-	702	1	16540	2	N	29					119
							32	9									
09	16800	X	16690	-0-	-110	-0-	701	1	15767	2	N	202	177	1			144
							222	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21090	X	20911	-0-	-179	-0-	677	1	20114	2	N	109	187	1			86
							120	9									
05	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	725	1	23655	2	N	90	1	8			175
							99	9									
06	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	701	1	23196	2	N	106	177	1			104
							117	9									
07	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	725	1	23291	2	N	132	183	1			53
							145	9									
08	23175	X	23175	-0-	-0-	-0-	702	1	22393	2	N	73					126
							80	9									
*09	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	701	1	21367	2	N	96	152	1			70
							106	9									

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
04	18450	X	14551	-0-	-3899	-0-	701	1	13751	2	N	90	175	1			86
							99	9									
05	17515	X	14475	-0-	-3040	-0-	586	1	13747	2	N	129	187	1	1	8	27
							142	9									
06	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	701	1	17020	2	N	80					107
							88	9									
07	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	725	1	18892	2	N	108	183	1			32
							119	9									
*08	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	702	1	17598	2	N	68					100
							75	9									
*09	36270	X	36270	-0-	-0-	-0-	701	1	35437	2	N	120	180	1			40
							132	9									

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
04	11910	X	8295	-0-	-3615	-0-	698	1	7530	2	N	61	178	1			54
							67	9									
05	14756	X	11188	-0-	-3568	-0-	723	1	10414	2	N	46	1	8			99
							51	9									
06	14280	X	8552	-0-	-5728	-0-	698	1	7812	2	N	38					137
							42	9									
07	14756	X	10228	-0-	-4528	-0-	723	1	9468	2	N	34					171
							37	9									
08	11191	X	10954	-0-	-237	-0-	702	1	10073	2	N	163	173	1			161
							179	9									
09	10830	X	7632	-0-	-3198	-0-	699	1	6933	2	N	-0-					161

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
04	11550	X	11138	-0-	-412	-0-	351	1	10620	2	N	152	182	1			107
							167	9									
05	11718	X	11630	-0-	-88	-0-	362	1	11067	2	N	183	188	1	11	8	91
							201	9									
06	11340	X	11330	-0-	-10	-0-	351	1	10788	2	N	174	168	1			97
							191	9									
07	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	362	1	11226	2	N	151	181	1			67
							166	9									
08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	351	1	11214	2	N	163	176	1			54
							179	9									
*09	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	351	1	10971	2	N	181	181	1			54
							199	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	7608	-0-	-1062	-0-	701 112	1 9	6795	2	N	102	176	1			53
05	8835	X	7948	-0-	-887	-0-	725 284	1 9	6939	2	N	258	173	1	1	8	137
06	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	701 180	1 9	7255	2	N	164	184	1			117
07	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	725 199	1 9	7652	2	N	181	181	1			117
08	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	702 155	1 9	7738	2	N	141	173	1			85
09	8130	X	8059	-0-	-71	-0-	701 197	1 9	7161	2	N	179	179	1			85

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
04	9000	X	8832	-0-	-168	-0-	351 86	1 9	8395	2	N	78	172	1			53
05	9300	X	8199	-0-	-1101	-0-	362 45	1 9	7792	2	N	41	7	8			87
06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	351 136	1 9	8545	2	N	124	157	1			54
07	9238	X	8390	-0-	-848	-0-	362 36	1 9	7992	2	N	33					87
08	9114	X	8078	-0-	-1036	-0-	351 66	1 9	7661	2	N	60					147
09	9000	X	7582	-0-	-1418	-0-	351 91	1 9	7140	2	N	83	163	1			67

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
04	115255	X	25934	-0-	-89321	-0-	402 111	1 9	25421	2	N	101	187	1			143
05	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	610 85	1 9	26356	2	N	77	188	1	1	8	31
06	44318	X	44318	-0-	-0-	-0-	310 121	1 9	43887	2	N	110					141
07	31233	X	31233	-0-	-0-	-0-	725 116	1 9	30392	2	N	105	182	1			64
08	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	702 145	1 9	29297	2	N	132	170	1			26
*09	38572	X	38572	-0-	-0-	-0-	701 105	1 9	37766	2	N	95					121

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
04	22920	X	20662	-0-	-2258	-0-	454 157	1 9	20051	2	N	143	180	1			140
05	21700	X	21361	-0-	-339	-0-	650 154	1 9	20557	2	N	140	181	1			99
06	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	696 185	1 9	21061	2	N	168	177	1			90
07	21359	X	21088	-0-	-271	-0-	719 183	1 9	20186	2	N	166	168	1			88
08	21359	X	20823	-0-	-536	-0-	696 80	1 9	20047	2	N	73					161
09	21930	X	20063	-0-	-1867	-0-	696 107	1 9	19260	2	N	97	179	1			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15030	X	9703	-0-	-5327	-0-	247	1	9300	2	N	142	182	1			66
							156	9									
05	14198	X	7732	-0-	-6466	-0-	75	1	7547	2	N	100					166
							110	9									
06	13740	X	10945	-0-	-2795	-0-	5	1	10841	2	N	90	182	1			74
							99	9									
07	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	6	1	13321	2	N	144	181	1			37
							158	9									
08	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	6	1	12246	2	N	83					120
							91	9									
09	10950	X	9788	-0-	-1162	-0-	6	1	9657	2	N	114	174	1			60
							125	9									

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
04	6000	X	1842	-0-	-4158	-0-	501	1	1198	2	Y	130	71	1			110
							143	9									
05	6200	X	1519	-0-	-4681	-0-	517	1	871	2	Y	119	164	1	1	8	64
							131	9									
06	2730	X	1552	-0-	-1178	-0-	501	1	1027	2	Y	22					86
							24	9									
07	2821	X	1922	-0-	-899	-0-	567	1	1195	2	Y	145	176	1			55
							160	9									
08	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	501	1	1916	2	Y	31					86
							34	9									
*09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	501	1	3189	2	Y	162	162	1			86
							178	9									

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
04	15660	X	11304	-0-	-4356	-0-	701	1	10387	2	N	196	179	1			87
							216	9									
05	15376	X	11681	-0-	-3695	-0-	725	1	10785	2	N	155	172	1	1	8	69
							171	9									
06	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	701	1	18125	2	N	345	344	1			70
							380	9									
07	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	725	1	16763	2	N	214	178	1			106
							235	9									
08	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	702	1	13043	2	N	-0-					106
09	16530	X	13507	-0-	-3023	-0-	701	1	12478	2	N	298	338	1			66
							328	9									

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
04	4380	X	3887	-0-	-493	-0-	700	1	3068	2	N	108	136	1			59
							119	9									
05	4526	X	3628	-0-	-898	-0-	724	1	2725	2	N	163	1	8			221
							179	9									
06	4080	X	3636	-0-	-444	-0-	701	1	2869	2	N	60	174	1			107
							66	9									
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	701	1	3581	2	N	7					114
							8	9									
08	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	702	1	3006	2	N	-0-					114
*09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	701	1	3164	2	N	157	164	1			107
							173	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	701	1	4755	2	N	69	54	1			198
							76	9									
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	725	1	5375	2	N	76	169	1	1	8	104
							84	9									
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	701	1	5510	2	N	37					141
							41	9									
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	725	1	5420	2	N	87	174	1			54
							96	9									
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	702	1	5260	2	N	93					147
							102	9									
*09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	701	1	4778	2	N	72	166	1			53
							79	9									

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
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	161	1	7068	2	N	42					176
							46	9									
05	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	175	1	7697	2	N	34	183	1			27
							37	9									
06	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	185	1	7068	2	N	23					50
							25	9									
07	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	266	1	7521	2	N	27					77
							30	9									
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	296	1	7099	2	N	-0-					77
*09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	148	1	6905	2	N	24					101
							26	9									

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
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	701	1	3853	2	N	185	188	1			175
							204	9									
05	4898	X	4733	-0-	-165	-0-	725	1	3950	2	N	53	169	1	2	8	57
							58	9									
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	701	1	4105	2	N	250	167	1			140
							275	9									
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	725	1	4321	2	N	-0-					140
08	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	702	1	3554	2	N	78	165	1			53
							86	9									
09	4740	X	4717	-0-	-23	-0-	701	1	3957	2	N	54					107
							59	9									

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
04	20700	X	16942	-0-	-3758	-0-	6	1	16714	2	N	202	182	1			86
							222	9									
05	20057	X	16651	-0-	-3406	-0-	6	1	16392	2	N	230	180	1	1	8	135
							253	9									
06	18810	X	16218	-0-	-2592	-0-	6	1	16091	2	N	110	186	1			59
							121	9									
07	18755	X	16519	-0-	-2236	-0-	6	1	16270	2	N	221	182	1			98
							243	9									
08	18755	X	16355	-0-	-2400	-0-	6	1	16165	2	N	167	174	1			91
							184	9									
09	16950	X	14908	-0-	-2042	-0-	6	1	14686	2	N	196	173	1			114
							216	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23340	X	18858	-0-	-4482	-0-	6 125	1 9	18727	2	N	114	179	1			72
05	23064	X	19092	-0-	-3972	-0-	6 239	1 9	18847	2	N	217	187	1			102
06	22320	X	18608	-0-	-3712	-0-	6 37	1 9	18565	2	N	34					136
07	23064	X	18440	-0-	-4624	-0-	6 178	1 9	18256	2	N	162	176	1			122
08	21111	X	18462	-0-	-2649	-0-	6 180	1 9	18276	2	N	164	182	1			104
09	18870	X	17713	-0-	-1157	-0-	6 143	1 9	17564	2	N	130	184	1			50

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
04	20760	X	16096	-0-	-4664	-0-	167 246	1 9	15683	2	N	224	343	1			52
05	20336	X	19784	-0-	-552	-0-	110 391	1 9	19283	2	N	355	348	1	1	8	58
06	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	86 184	1 9	21456	2	N	167	168	1			57
07	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	167 217	1 9	19967	2	N	197	176	1			78
08	19778	X	18939	-0-	-839	-0-	236 212	1 9	18491	2	N	193	179	1			92
09	20760	X	17171	-0-	-3589	-0-	293 211	1 9	16667	2	N	192	182	1			102

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
04	20010	X	18519	-0-	-1491	-0-	535 69	1 9	17915	2	N	63					147
05	20026	X	19657	-0-	-369	-0-	615 85	1 9	18957	2	N	77	183	1	1	8	40
06	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	615 103	1 9	18738	2	N	94					134
07	19189	X	18490	-0-	-699	-0-	558 107	1 9	17825	2	N	97	176	1			55
08	19654	X	18000	-0-	-1654	-0-	466 163	1 9	17371	2	N	148	176	1			27
09	19470	X	17450	-0-	-2020	-0-	408 47	1 9	16995	2	N	43					70

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
04	1470	X	132	-0-	-1338	-0-	95	1	37	2	N	-0-					54
05	1364	X	7	-0-	-1357	-0-	7	1			N	-0-					54
06	1830	X	105	-0-	-1725	-0-	57	1	48	2	N	-0-					54
07	1891	X	23	-0-	-1868	-0-	12	1	11	2	N	-0-					54
08	1891	X	73	-0-	-1818	-0-	12	1	61	2	N	-0-					54
*09	201	X	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5313	-0-	-777	-0-	678	1	4512	2	N	112	160	1			54
							123	9									
05	6107	X	4964	-0-	-1143	-0-	725	1	4131	2	N	98	1	8			151
							108	9									
06	5910	X	5175	-0-	-735	-0-	701	1	4379	2	N	86	184	1			53
							95	9									
07	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	725	1	4310	2	N	84					137
							92	9									
08	5487	X	5063	-0-	-424	-0-	702	1	4285	2	N	69	154	1			52
							76	9									
09	5310	X	4573	-0-	-737	-0-	701	1	3822	2	N	45					97
							50	9									

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
04	31860	X	25459	-0-	-6401	-0-	6	1	25315	2	N	125					177
							138	9									
05	32426	X	27413	-0-	-5013	-0-	6	1	27297	2	N	100	169	1			108
							110	9									
06	28950	X	26618	-0-	-2332	-0-	6	1	26472	2	N	127	179	1			56
							140	9									
07	29543	X	28709	-0-	-834	-0-	6	1	28515	2	N	171	176	1			51
							188	9									
08	29396	X	29396	-0-	-0-	-0-	17	1	29243	2	N	124					175
							136	9									
*09	27773	X	27773	-0-	-0-	-0-	6	1	27639	2	N	116	185	1			106
							128	9									

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
04	24990	X	23752	-0-	-1238	-0-	696	1	22764	2	N	265	347	1			65
							292	9									
05	25079	X	23352	-0-	-1727	-0-	719	1	22268	2	N	332	345	1			52
							365	9									
06	24270	X	22765	-0-	-1505	-0-	696	1	21867	2	N	184	163	1			73
							202	9									
07	25079	X	23224	-0-	-1855	-0-	719	1	22131	2	N	340	362	1			51
							374	9									
08	24676	X	22441	-0-	-2235	-0-	661	1	21562	2	N	198	178	1			71
							218	9									
09	23760	X	20964	-0-	-2796	-0-	696	1	20047	2	N	201	174	1			98
							221	9									

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
04	18840	X	17026	-0-	-1814	-0-	696	1	16330	2	N	-0-					160
05	18352	X	18295	-0-	-57	-0-	719	1	17555	2	N	19	2	8			177
							21	9									
06	17760	X	17039	-0-	-721	-0-	696	1	16336	2	N	6					183
							7	9									
07	18352	X	16838	-0-	-1514	-0-	719	1	16068	2	N	46	173	1			56
							51	9									
08	18290	X	15935	-0-	-2355	-0-	696	1	15233	2	N	5					61
							6	9									
09	17700	X	15124	-0-	-2576	-0-	696	1	14421	2	N	6					67
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15990	X	12531	-0-	-3459	-0-	701	1	11590	2	N	218	188	1			178
							240	9									
05	13547	X	12956	-0-	-591	-0-	725	1	11757	2	N	431	531	1	1	8	77
							474	9									
06	13320	X	12898	-0-	-422	-0-	701	1	11938	2	N	235	186	1			126
							259	9									
07	13764	X	13208	-0-	-556	-0-	725	1	12173	2	N	282	353	1			55
							310	9									
08	13764	X	13333	-0-	-431	-0-	702	1	12251	2	N	345	347	1			53
							380	9									
09	12900	X	12644	-0-	-256	-0-	701	1	11750	2	N	175	155	1			73
							193	9									

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
04	13050	X	9100	-0-	-3950	-0-	696	1	8404	2	N	-0-					148
05	10912	X	7105	-0-	-3807	-0-	719	1	6354	2	N	29	4	8			173
							32	9									
06	10620	X	8981	-0-	-1639	-0-	696	1	8277	2	N	7					180
							8	9									
07	10974	X	9743	-0-	-1231	-0-	719	1	8971	2	N	48	175	1			53
							53	9									
08	10974	X	8826	-0-	-2148	-0-	696	1	8117	2	N	12					65
							13	9									
*09	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	696	1	8816	2	N	40					105
							44	9									

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
04	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	696	1	14264	2	N	82					174
							90	9									
05	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	719	1	14971	2	N	28	6	8			196
							31	9									
06	15120	X	12097	-0-	-3023	-0-	696	1	11358	2	N	39	173	1			62
							43	9									
07	15624	X	13137	-0-	-2487	-0-	719	1	12418	2	N	-0-					62
08	15717	X	12748	-0-	-2969	-0-	696	1	12030	2	N	20					82
							22	9									
09	15210	X	9544	-0-	-5666	-0-	696	1	8771	2	N	70					152
							77	9									

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
04	20610	X	17452	-0-	-3158	-0-	696	1	16675	2	N	74					165
							81	9									
05	19716	X	17443	-0-	-2273	-0-	719	1	16624	2	N	91	173	1	2	8	81
							100	9									
06	19080	X	15765	-0-	-3315	-0-	649	1	15040	2	N	69					150
							76	9									
07	18941	X	16836	-0-	-2105	-0-	719	1	16117	2	N	-0-					150
08	18941	X	16470	-0-	-2471	-0-	696	1	15649	2	N	114	169	1			95
							125	9									
09	17460	X	15240	-0-	-2220	-0-	696	1	14406	2	N	125	169	1			51
							138	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48570	X	30485	-0-	-18085	-0-	66	1	30041	2	Y	344	344	1			53
							378	9									
05	40021	X	27895	-0-	-12126	-0-	726	1	26720	2	Y	408	337	1	9	8	115
							449	9									
06	38370	X	26822	-0-	-11548	-0-	941	1	25561	2	Y	291	355	1			51
							320	9									
07	31744	X	25276	-0-	-6468	-0-	990	1	24098	2	Y	171	169	1			53
							188	9									
08	31744	X	22772	-0-	-8972	-0-	957	1	21449	2	Y	333	333	1			53
							366	9									
09	30480	X	21685	-0-	-8795	-0-	974	1	20455	2	Y	233	156	1			130
							256	9									

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
04	21600	X	20337	-0-	-1263	-0-	701	1	19297	2	N	308	178	1			217
							339	9									
05	23436	X	16818	-0-	-6618	-0-	725	1	15873	2	N	200	353	1	4	8	60
							220	9									
06	22680	X	12043	-0-	-10637	-0-	701	1	11213	2	N	117					177
							129	9									
07	23436	X	16041	-0-	-7395	-0-	724	1	15233	2	N	76	173	1			80
							84	9									
08	22258	X	16580	-0-	-5678	-0-	702	1	15612	2	N	242	172	1			150
							266	9									
09	20340	X	16541	-0-	-3799	-0-	701	1	15690	2	N	136	178	1			108
							150	9									

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	638	-0-	-6682	-0-	556	1	82	2	N	-0-					117
05	7564	X	100	-0-	-7464	-0-	70	1	29	2	N	1	1	8			117
							1	9									
06	7320	X	2067	-0-	-5253	-0-	487	1	1528	2	Y	47	87	1			77
							52	9									
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	719	1	8255	2	Y	-0-					77
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	625	1	5544	2	Y	70					147
							77	9									
*09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	696	1	3767	2	Y	-0-					147

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42960	X	24481	-0-	-18479	-0-	33	1	24092	2	Y	324	332	1			55
							356	9									
05	36518	X	23050	-0-	-13468	-0-	297	1	22540	2	Y	194	176	1	3	8	70
							213	9									
06	31950	X	21351	-0-	-10599	-0-	50	1	21058	2	Y	221	179	1			112
							243	9									
07	32922	X	20674	-0-	-12248	-0-	33	1	20340	2	Y	274	333	1			53
							301	9									
08	28551	X	19585	-0-	-8966	-0-	33	1	19366	2	Y	169	169	1			53
							186	9									
09	24480	X	18108	-0-	-6372	-0-	17	1	17982	2	Y	99					152
							109	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29280	X	25327	-0-	-3953	-0-	238	1	24844	2	N	223	178	1			168
							245	9									
05	30256	X	14780	-0-	-15476	-0-	354	1	14253	2	N	157	165	1	4	8	156
							173	9									
06	29280	X	11404	-0-	-17876	-0-	674	1	10622	2	Y	98	83	1			171
							108	9									
07	30256	X	21968	-0-	-8288	-0-	719	1	20949	2	Y	273	354	1			90
							300	9									
08	30256	X	22621	-0-	-7635	-0-	697	1	21839	2	Y	77					167
							85	9									
09	25320	X	24258	-0-	-1062	-0-	696	1	23309	2	Y	230	343	1			54
							253	9									

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
04	11610	X	10855	-0-	-755	-0-	701	1	10051	2	N	94					180
							103	9									
05	11718	X	9632	-0-	-2086	-0-	723	1	8764	2	N	132	171	1	6	8	135
							145	9									
06	12450	X	10440	-0-	-2010	-0-	701	1	9643	2	N	87	164	1			58
							96	9									
07	12865	X	8319	-0-	-4546	-0-	724	1	7595	2	N	-0-					58
08	12865	X	10212	-0-	-2653	-0-	701	1	9321	2	N	173	172	1			59
							190	9									
09	10860	X	7988	-0-	-2872	-0-	700	1	7182	2	N	96					155
							106	9									

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
04	11850	X	11651	-0-	-199	-0-	701	1	10884	2	N	60					138
							66	9									
05	12245	X	11442	-0-	-803	-0-	725	1	10661	2	N	51	6	8			183
							56	9									
06	11850	X	10508	-0-	-1342	-0-	701	1	9696	2	N	101	179	1			105
							111	9									
07	12245	X	11047	-0-	-1198	-0-	725	1	10125	2	N	179	169	1			115
							197	9									
08	12245	X	10626	-0-	-1619	-0-	702	1	9887	2	N	34					149
							37	9									
09	11640	X	10400	-0-	-1240	-0-	701	1	9655	2	N	40					189
							44	9									

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
04	19320	X	13775	-0-	-5545	-0-	701	1	12775	2	N	272	373	1			57
							299	9									
05	19964	X	14156	-0-	-5808	-0-	725	1	12971	2	N	418	357	1			118
							460	9									
06	15870	X	14864	-0-	-1006	-0-	701	1	13809	2	N	322	320	1			120
							354	9									
07	16399	X	14497	-0-	-1902	-0-	725	1	13447	2	N	295	353	1			62
							325	9									
08	14942	X	13583	-0-	-1359	-0-	702	1	12500	2	N	346	355	1			53
							381	9									
09	14850	X	12570	-0-	-2280	-0-	701	1	11651	2	N	198	186	1			65
							218	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		9085	-0-	9085	13719	9034	2	51	9	N	46	159	1			67
05	25509	X	11790	-0-	-13719	-0-	11663	2	127	9	N	115	156	1			26
06	13560	X	9950	-0-	-3610	-0-	9761	2	189	9	N	172	171	1			27
07	14012	X	8945	-0-	-5067	-0-	8832	2	113	9	N	103					130
08	14012	X	1481	-0-	-12531	-0-	1411	2	70	9	N	64	166	1			28
09	13560	X	-0-	-0-	-13560	-0-					N	-0-					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

04	12210	X	9333	-0-	-2877	-0-	696	1	8580	2	N	52					173
							57	9									
05	11594	X	10033	-0-	-1561	-0-	719	1	9186	2	N	116	183	1	2	8	104
							128	9									
06	10770	X	9203	-0-	-1567	-0-	696	1	8507	2	N	-0-					104
07	9951	X	8977	-0-	-974	-0-	719	1	8258	2	N	-0-					104
08	10044	X	7663	-0-	-2381	-0-	696	1	6864	2	N	94					198
							103	9									
09	9720	X	7118	-0-	-2602	-0-	696	1	6339	2	N	75	170	1			103
							83	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

04	20130	X	15196	-0-	-4934	-0-	696	1	14401	2	N	90	174	1			84
							99	9									
05	18259	X	14930	-0-	-3329	-0-	719	1	14176	2	N	32	5	8			111
							35	9									
06	17670	X	10833	-0-	-6837	-0-	695	1	10115	2	N	21					132
							23	9									
07	16616	X	10838	-0-	-5778	-0-	719	1	10119	2	N	-0-					132
08	16616	X	10853	-0-	-5763	-0-	696	1	10112	2	N	41					173
							45	9									
09	15210	X	11575	-0-	-3635	-0-	696	1	10856	2	N	21					194
							23	9									

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

04	14940	X	8888	-0-	-6052	-0-	351	1	8261	2	N	251	184	1			217
							276	9									
05	10447	X	6	-0-	-10441	-0-	3	1	3	9	N	3	3	8			217
06	10110	X	1529	-0-	-8581	-0-	161	1	1368	2	N	-0-					217
07	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	633	1	12952	2	N	78	178	1			117
							86	9									
08	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	702	1	11755	2	N	272	339	1			50
							299	9									
*09	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	701	1	9953	2	N	277	169	1			158
							305	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

04	12960	X	6466	-0-	-6494	-0-	696	1	5723	2	N	43					96
							47	9									
05	9424	X	7374	-0-	-2050	-0-	719	1	6491	2	N	149	181	1	10	8	54
							164	9									
06	9120	X	6929	-0-	-2191	-0-	696	1	6176	2	N	52					106
							57	9									
07	8773	X	8389	-0-	-384	-0-	719	1	7670	2	N	-0-					106
08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	696	1	7793	2	N	138	186	1			58
							152	9									
09	7140	X	856	-0-	-6284	-0-	668	1	188	2	N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	696	1	14345	2	N	354	364	1			84
							389	9									
05	17143	X	16783	-0-	-360	-0-	719	1	15678	2	N	351	372	1	9	8	54
							386	9									
06	18000	X	16347	-0-	-1653	-0-	696	1	15259	2	N	356	349	1			61
							392	9									
07	18600	X	13206	-0-	-5394	-0-	719	1	12120	2	N	334	172	1			223
							367	9									
08	18600	X	11658	-0-	-6942	-0-	696	1	10782	2	N	164	332	1			55
							180	9									
09	16350	X	10014	-0-	-6336	-0-	700	1	9075	2	N	217	178	1			94
							239	9									

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
04	29970	X	24810	-0-	-5160	-0-	126	1	24379	2	N	277	353	1			72
							305	9									
05	30380	X	26079	-0-	-4301	-0-	725	1	25159	2	N	177	180	1	8	8	61
							195	9									
06	29400	X	24254	-0-	-5146	-0-	701	1	23403	2	N	136	136	1			61
							150	9									
07	30380	X	22648	-0-	-7732	-0-	725	1	21738	2	N	168	176	1			53
							185	9									
08	27590	X	22939	-0-	-4651	-0-	702	1	22018	2	N	199	188	1			64
							219	9									
09	25230	X	19104	-0-	-6126	-0-	701	1	18210	2	N	175	175	1			64
							193	9									

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
04	16380	X	12875	-0-	-3505	-0-	6	1	12733	2	N	124	168	1			86
							136	9									
05	16926	X	13110	-0-	-3816	-0-	6	1	12931	2	N	157	17	8			226
							173	9									
06	19710	X	16966	-0-	-2744	-0-	6	1	16892	2	N	62	171	1			117
							68	9									
07	20367	X	13327	-0-	-7040	-0-	6	1	13170	2	N	137	178	1			76
							151	9									
08	20367	X	12687	-0-	-7680	-0-	6	1	12504	2	N	161	162	1			75
							177	9									
09	16980	X	11094	-0-	-5886	-0-	6	1	11027	2	N	55					130
							61	9									

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	253	1	3679	2	N	-0-					75
06	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	460	1	15357	2	N	86					161
							95	9									
07	22613	X	22613	-0-	-0-	-0-	23	1	22459	2	N	119	178	1			102
							131	9									
08	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	12	1	19693	2	N	28					130
							31	9									
*09	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	35	1	15912	2	N	84	180	1			34
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	8479	-0-	-1211	-0-	862	1	7566	2	N	46					127
							51	9									
05	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	859	1	8464	2	N	-0-					127
06	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	879	1	9233	2	N	20					147
							22	9									
07	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	825	1	8847	2	N	-0-					147
08	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	771	1	9807	2	N	32	151	1			28
							35	9									
09	10140	X	8799	-0-	-1341	-0-	835	1	7951	2	N	12					40
							13	9									

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
04	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	388	1	1874	2	Y	-0-					44
05	2201	X	1967	-0-	-234	-0-	381	1	1586	2	Y	-0-					44
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	372	1	1167	2	Y	16					60
							18	9									
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	410	1	2312	2	Y	-0-					60
08	3100	N	3612	-0-	512	512	414	1	3109	2	Y	81					141
							89	9									
*09	3000	N	3223	-0-	223	735	401	1	2822	2	Y	-0-					141

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
04	24990	X	17934	-0-	-7056	-0-	567	1	16007	2	Y	1236	1221	1			79
							1360	9									
05	22661	X	15240	-0-	-7421	-0-	517	1	13787	2	Y	851	861	1	2	8	67
							936	9									
06	21000	X	13714	-0-	-7286	-0-	501	1	12442	2	Y	701	711	1			57
							771	9									
07	19127	X	12175	-0-	-6952	-0-	517	1	10870	2	Y	716	689	1			84
							788	9									
08	18538	X	12622	-0-	-5916	-0-	501	1	11391	2	Y	664	684	1			64
							730	9									
09	17940	X	10873	-0-	-7067	-0-	501	1	9830	2	Y	493	505	1			52
							542	9									

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
04	24990	X	16433	-0-	-8557	-0-	435	1	14668	2	Y	1209	1238	1			81
							1330	9									
05	21762	X	17556	-0-	-4206	-0-	517	1	15734	2	Y	1186	1209	1	2	8	56
							1305	9									
06	21000	X	17012	-0-	-3988	-0-	501	1	15489	2	Y	929	895	1			90
							1022	9									
07	18476	X	17586	-0-	-890	-0-	517	1	15957	2	Y	1011	1047	1			54
							1112	9									
08	18476	X	16706	-0-	-1770	-0-	501	1	15253	2	Y	865	864	1			55
							952	9									
09	17010	X	14694	-0-	-2316	-0-	501	1	13453	2	Y	673	676	1			52
							740	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17040	X	11714	-0-	-5326	-0-	996	1	10541	2	Y	161	171	1			58
							177	9									
05	17608	X	11081	-0-	-6527	-0-	1029	1	9846	2	Y	187	12	8			233
							206	9									
06	13290	X	8509	-0-	-4781	-0-	996	1	7456	2	Y	52	178	1			107
							57	9									
07	13733	X	10416	-0-	-3317	-0-	1029	1	9231	2	Y	142	172	1			77
							156	9									
08	13733	X	9960	-0-	-3773	-0-	996	1	8887	2	Y	70					147
							77	9									
09	11700	X	9302	-0-	-2398	-0-	996	1	8187	2	Y	108	180	1			75
							119	9									

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	376	1	1752	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2102	-0-	-161	-0-	375	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1721	-0-	-319	-0-	367	1	1354	2	N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	369	1	1471	2	N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	368	1	1453	2	N	-0-					-0-
*09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	356	1	1415	2	N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

04	2670	X	2128	-0-	-542	-0-	376	1	1752	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	1963	-0-	-796	-0-	370	1	1593	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2058	-0-	-612	-0-	367	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1475	-0-	-1067	-0-	355	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	390	-0-	-1811	-0-	313	1	77	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	483	-0-	-1647	-0-	307	1	176	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	461	1	4465	2	N	-0-					-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	490	1	3817	2	N	-0-					-0-
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	547	1	4000	2	N	-0-					-0-
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	668	1	4379	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	588	1	3338	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 #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

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

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	1113	1	5996	2	N	-0-					-0-
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	1116	1	6416	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6110	-0-	-610	-0-	972	1	5138	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6709	-0-	-49	-0-	1050	1	5659	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6433	-0-	-604	-0-	1035	1	5398	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6694	-0-	-116	-0-	1022	1	5672	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

04	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	184	1	1778	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	735	-0-	-381	-0-	84	1	651	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	602	-0-	-478	-0-	72	1	530	2	N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	136	1	892	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	393	-0-	-207	-0-	59	1	334	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

04	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	2163	1	17406	2	N	-0-					-0-
05	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	2269	1	18012	2	N	-0-					-0-
06	19320	X	19198	-0-	-122	-0-	2157	1	17041	2	N	-0-					-0-
07	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	2217	1	17179	2	N	-0-					-0-
08	20212	X	18434	-0-	-1778	-0-	2055	1	16379	2	N	-0-					-0-
09	19620	X	18161	-0-	-1459	-0-	2060	1	16101	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

04	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	960	1	13072	2	N	-0-					-0-
05	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	1134	1	14707	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	12180	-0-	-270	-0-	1028	1	11152	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	7124	-0-	-5741	-0-	771	1	6353	2	N	-0-					-0-
08	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	1355	1	13270	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	9098	-0-	-3352	-0-	949	1	8149	2	N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

04	7980	X	7844	-0-	-136	-0-	1228	1	6616	2	N	-0-					-0-
05	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	1262	1	7251	2	N	-0-					-0-
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	1310	1	6928	2	N	-0-					-0-
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	1322	1	7132	2	N	-0-					-0-
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	1315	1	6861	2	N	-0-					-0-
*09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	1280	1	7110	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

04	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	1643	1	13221	2	N	-0-					-0-
05	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	1500	1	11902	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	11098	-0-	-842	-0-	1247	1	9851	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	10821	-0-	-1517	-0-	1237	1	9584	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10606	-0-	-1732	-0-	1182	1	9424	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	10565	-0-	-1375	-0-	1198	1	9367	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	9592	-0-	-8	-0-	1060	1	8532	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9386	-0-	-596	-0-	1050	1	8336	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9044	-0-	-616	-0-	1016	1	8028	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9832	-0-	-150	-0-	1124	1	8708	2	N	-0-					-0-
08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	1141	1	9096	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	8480	-0-	-1120	-0-	962	1	7518	2	N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	2019	1	16243	2	N	-0-					-0-
05	18755	X	18569	-0-	-186	-0-	2078	1	16491	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	17392	-0-	-758	-0-	1954	1	15438	2	N	-0-					-0-
07	18755	X	17638	-0-	-1117	-0-	2016	1	15622	2	N	-0-					-0-
08	18879	X	17029	-0-	-1850	-0-	1898	1	15131	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	16548	-0-	-1722	-0-	1877	1	14671	2	N	-0-					-0-

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
04	7290	X	364	-0-	-6926	-0-	16	1	348	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	53	-0-	-7077	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	14	-0-	-6886	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5	-0-	-7125	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	17	-0-	-1378	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	360	X	26	-0-	-334	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
05	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	471	1	10298	2	N	-0-					-0-
05	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	556	1	11093	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	510	1	9450	2	N	-0-					-0-
07	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	491	1	10402	2	N	-0-					-0-
08	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	495	1	10543	2	N	-0-					-0-
*09	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	461	1	9972	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	489	1	10696	2	N	-0-					-0-
05	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	515	1	10289	2	N	-0-					-0-
06	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	380	1	7035	2	N	-0-					-0-
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	339	1	7166	2	N	-0-					-0-
08	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	411	1	8741	2	N	-0-					-0-
*09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	402	1	8697	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	2656	-0-	-9224	-0-	116	1	2540	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	678	-0-	-11598	-0-	32	1	646	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	1866	-0-	-10014	-0-	96	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	337	1	7135	2	N	-0-					-0-
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	308	1	6562	2	N	-0-					-0-
*09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	374	1	8080	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	843	1	18446	2	N	-0-					-0-
05	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	951	1	18977	2	N	-0-					-0-
06	18450	X	17942	-0-	-508	-0-	919	1	17023	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	18838	-0-	-227	-0-	850	1	17988	2	N	-0-					-0-
08	19065	X	18888	-0-	-177	-0-	848	1	18040	2	N	-0-					-0-
09	18450	X	17916	-0-	-534	-0-	792	1	17124	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

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

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

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
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
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
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	407	-0-	-493	-0-	407	2			N	-0-					60
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					60
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					60
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					60
08	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-					60
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					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
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10					71
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					71
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					71
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					71
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					71
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					71

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
04	19440	X	17625	-0-	-1815	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	17541	-0-	-2051	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	14777	-0-	-4183	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	14409	-0-	-5183	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	13757	-0-	-4781	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC 129966
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 226741 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 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
04	108350	X	25013	-0-	-83337	-0-	23637	3	1376	9	N	1251	1244	1			374
05	25058	X	25058	-0-	-0-	-0-	23982	3	1076	9	N	978	884	1			468
06	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	21343	3	783	9	N	712	738	1			442
07	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	17513	3	675	9	N	614	556	1			500
08	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	8870	3	320	9	N	291	361	1			430
*09	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	17215	3	862	9	N	784	552	1			662

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					160
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					160
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					160
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					160

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					42
05	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	2			N	-0-					42
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					42
07	3100	N	7038	-0-	3938	3938	7038	2			N	-0-					42
08	3100	N	7028	-0-	3928	7866	7028	2			N	-0-					42
*09	3000	N	7454	-0-	4454	12320	7443	2	11	9	N	10					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		137	-0-	137	137	137	2			N	-0-					6
08	14B2 EXT		240	-0-	240	377	240	2			N	-0-					6
*09	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					6

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

04	11520	X	5118	-0-	-6402	-0-	5112	2	6	9	N	5					135
05	11315	X	5616	-0-	-5699	-0-	5574	2	42	9	N	38	166	1			7
06	10950	X	6748	-0-	-4202	-0-	6748	2			N	-0-					7
07	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14342	2	31	9	N	28					35
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9616	2	88	9	N	80					115
*09	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9305	2	61	9	N	55					170

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

04	35370	X	27802	-0-	-7568	-0-	27743	2	59	9	N	54	184	1			96
05	34286	X	27686	-0-	-6600	-0-	27541	2	145	9	N	132	180	1			48
06	35215	X	35215	-0-	-0-	-0-	35008	2	207	9	N	188	165	1			71
07	35497	X	35497	-0-	-0-	-0-	35340	2	157	9	N	143	188	1			26
08	35933	X	35933	-0-	-0-	-0-	35679	2	254	9	N	231	176	1			81
*09	35483	X	35483	-0-	-0-	-0-	35378	2	105	9	N	95					176

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

04	4140	X	2384	-0-	-1756	-0-	2378	2	6	9	N	5					35
05	4278	X	3833	-0-	-445	-0-	3833	2			N	-0-					35
06	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			N	-0-					35
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5215	2	33	9	N	30					65
08	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6683	2	39	9	N	35					100
*09	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7573	2	54	9	N	49					149

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

04	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1403	2	193	9	N	175	180	1			155
05	1395	X	1164	-0-	-231	-0-	1007	2	157	9	N	143	162	1			136
06	1350	X	1060	-0-	-290	-0-	924	2	136	9	N	124	169	1			91
07	1395	X	865	-0-	-530	-0-	766	2	99	9	N	90	148	1			33
08	1395	X	831	-0-	-564	-0-	696	2	135	9	N	123					156
09	1350	X	820	-0-	-530	-0-	761	2	59	9	N	54	170	1			40

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

04	1050	N	249	-0-	-801	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	8	-0-	-1077	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	900	N	11	-0-	-889	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

RUMMAGE "C" WELL #: 1 RRCID -> 226613 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5740 - 5905

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

04	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1976	2			N	-0-					26
05	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	2			N	-0-					26
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					26
07	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1889	2			N	-0-					26
08	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2			N	-0-					26
09	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1654	2	147	9	N	134	160	1			-0-

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					9
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					9
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					9
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					9
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					9
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 07/11/2014 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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. N/A

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6390	X	6382	-0-	-8	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6700	-0-	-50	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	10350	X	5141	-0-	-5209	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	6582	-0-	-4113	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	6257	-0-	-3373	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6258	-0-	-102	-0-	6258	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

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

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

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

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

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6999 - 7184

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

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	8272	-0-	-128	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8459	-0-	-252	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8212	-0-	-218	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8319	-0-	-392	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8297	-0-	-259	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8138	-0-	-142	-0-	8138	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
04	4470	X	4110	-0-	-360	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3631	-0-	-864	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3322	-0-	-668	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3299	-0-	-948	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3659	-0-	-588	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3421	-0-	-689	-0-	3421	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
04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	1541	-0-	-5527	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5978	-0-	-1090	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6648	-0-	-192	-0-	6648	2			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
04	3780	X	2406	-0-	-1374	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2170	-0-	-1190	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	3551	2			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
04	6210	X	4368	-0-	-1842	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4457	-0-	-1588	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4871	-0-	-979	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4846	-0-	-14	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	6390	X	6306	-0-	-84	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6346	-0-	-257	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6191	-0-	-199	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
*09	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	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
04	4800	X	1985	-0-	-2815	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2464	-0-	-386	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1999	-0-	-543	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2380	-0-	-1030	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	744	-0-	-2556	-0-	744	2			N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3892	-0-	-98	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3907	-0-	-371	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3892	-0-	-248	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3977	-0-	-301	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
*09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5556	-0-	-804	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5842	-0-	-513	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5702	-0-	-33	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5747	-0-	-81	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5297	-0-	-373	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

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

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1727	-0-	-103	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1290	-0-	-508	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1159	-0-	-794	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	604	-0-	-1286	-0-	604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

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

04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	1675	-0-	-929	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1857	-0-	-561	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	276	-0-	-1824	-0-	276	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

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

04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

04	5760	X	4384	-0-	-1376	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	2638	-0-	-3314	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
*09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

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

04	2910	X	2616	-0-	-294	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2656	-0-	-909	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2520	-0-	-930	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2631	-0-	-934	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2199	-0-	-411	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

04	5010	X	4444	-0-	-566	-0-	4399	2	45	9	N	41					132
05	4898	X	3603	-0-	-1295	-0-	3581	2	22	9	N	20					152
06	4740	X	1919	-0-	-2821	-0-	1919	2			N	-0-					152
07	4898	X	4278	-0-	-620	-0-	4258	2	20	9	N	18					170
08	4588	X	4004	-0-	-584	-0-	3987	2	17	9	N	15					185
09	4440	X	3901	-0-	-539	-0-	3897	2	4	9	N	4	166	1			23

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

04	9270	X	8976	-0-	-294	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9271	-0-	-494	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8855	-0-	-595	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9386	-0-	-379	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8089	-0-	-1211	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8141	-0-	-829	-0-	8141	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 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
04	6540	X	5730	-0-	-810	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5645	-0-	-1113	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5483	-0-	-1057	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5833	-0-	-646	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	6079	-0-	-28	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
*09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

04	8280	X	8003	-0-	-277	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8482	-0-	-74	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
06	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
08	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
*09	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

04	16110	X	9081	-0-	-7029	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	9529	-0-	-7118	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	7076	-0-	-7534	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12107	-0-	-510	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
08	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
*09	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	15723	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
07	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
*09	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

04	4980	X	3683	-0-	-1297	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4112	-0-	-328	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3845	-0-	-743	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3776	-0-	-564	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	2108	-0-	-2092	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

04	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7172	-0-	-919	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
06	0	W	5208	-0-	5208	5208	5208	2			N	-0-					-0-
07	11619	X	6411	-0-	-5208	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
*09	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	6360	X	5805	-0-	-555	-0-	5805	2			N	-0-			-0-
05	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-			-0-
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-			-0-
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-			-0-
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-			-0-
09	6390	X	6240	-0-	-150	-0-	6240	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	734	2	6797	5	N	-0-			-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	60	-0-	-5760	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			-0-
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-			-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-			-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
07	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-			-0-
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-			-0-
*09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-			-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6150	-0-	-1320	-0-	6150	2			N	-0-			-0-
05	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-			-0-
06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-			-0-
07	6355	X	6240	-0-	-115	-0-	6240	2			N	-0-			-0-
08	8246	X	5388	-0-	-2858	-0-	5388	2			N	-0-			-0-
09	8430	X	5058	-0-	-3372	-0-	5058	2			N	-0-			-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

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

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
04	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
05	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
06	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
07	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
08	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
*09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

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

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

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

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

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

04	6420	X	4624	-0-	-1796	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4748	-0-	-1824	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4555	-0-	-1775	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4584	-0-	-1864	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4768	-0-	-874	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4292	-0-	-328	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

04	1380	X	1374	-0-	-6	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	297	-0-	-1284	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

04	5610	X	4033	-0-	-1577	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4025	-0-	-1772	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3818	-0-	-1792	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3720	-0-	-558	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3662	-0-	-492	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3679	-0-	-341	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

04	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	2027	-0-	-3283	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8513	-0-	-291	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7635	-0-	-885	-0-	7635	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

04	9180	X	7476	-0-	-1704	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8337	-0-	-684	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	6297	-0-	-2523	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
08	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
09	8070	X	5231	-0-	-2839	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

04	7410	X	4170	-0-	-3240	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3877	-0-	-1176	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4057	-0-	-833	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3672	-0-	-1381	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4116	-0-	-596	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3380	-0-	-790	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

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

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	6742	-0-	-1478	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
05	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
06	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
07	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
08	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8804	-0-	-436	-0-	8804	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	74	-0-	-1906	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	961	N	693	-0-	-268	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3978	-0-	978	978	3978	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5245	-0-	2145	3123	5245	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5521	-0-	2421	5544	5521	2			N	-0-					-0-
*09	9864	X	4320	-0-	-5544	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	9103	-0-	-1097	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8475	-0-	-174	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
06	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
08	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10476	-0-	-1914	-0-	10476	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

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

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	X	1255	-0-	-822	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	426	-0-	-1584	-0-	426	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4692	-0-	-408	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4173	-0-	-1531	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
07	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
08	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4975	-0-	-1685	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2771	-0-	-229	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
*09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

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

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

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

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

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

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5056	-0-	-307	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4631	-0-	-559	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4737	-0-	-626	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4914	-0-	-449	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5114	-0-	-76	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	226	-0-	-2595	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*09	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6035	-0-	-595	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6117	-0-	-734	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5844	-0-	-786	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5876	-0-	-696	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5962	-0-	-579	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5644	-0-	-386	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4734	-0-	-246	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4792	-0-	-292	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4467	-0-	-453	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4555	-0-	-529	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4452	-0-	-539	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4011	-0-	-729	-0-	4011	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
04	2340	X	1130	-0-	-1210	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	278	-0-	-3142	-0-	278	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

04	9150	X	7492	-0-	-1658	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	4501	-0-	-6969	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	4403	-0-	-6697	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	3360	-0-	-8110	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	3295	-0-	-5385	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	363	-0-	-7137	-0-	363	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

04	5280	X	4488	-0-	-792	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4502	-0-	-427	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3355	-0-	-1295	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3501	-0-	-1149	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	2638	-0-	-1862	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
*09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

04	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
05	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
06	7890	X	2530	-0-	-5360	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
08	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
*09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

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

04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5738	-0-	-214	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
*09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

04	7710	X	7263	-0-	-447	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7159	-0-	-839	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6851	-0-	-889	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7022	-0-	-976	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6956	-0-	-794	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6062	-0-	-1198	-0-	6062	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

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

04	3450	X	3329	-0-	-121	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3178	-0-	-272	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3131	-0-	-199	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

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

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	447	-0-	-4983	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	6	-0-	-444	-0-	6	2			N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	835	-0-	-1205	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7887	-0-	-514	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	2924	-0-	-5206	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6876	-0-	-1525	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
08	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	3719	-0-	-4411	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1428	-0-	-742	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
*09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		8963	-0-	8963	25840	8963	2			N	-0-					-0-
05	34807	X	8967	-0-	-25840	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	6348	-0-	-3293	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	4843	-0-	-4798	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	2021	-0-	-6949	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3144	-0-	-1296	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4542	-0-	-356	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4267	-0-	-473	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	1689	-0-	-3209	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2473	-0-	-2084	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1030	-0-	-3380	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	3386	-0-	-1894	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
06	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
07	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6982	-0-	-210	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	5907	-0-	-3093	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3962	-0-	-628	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31121	X	31121	-0-	-0-	-0-	31121	2			N	-0-					-0-
05	29396	X	29396	-0-	-0-	-0-	29396	2			N	-0-					-0-
06	0	W	23095	-0-	23095	23095	23095	2			N	-0-					-0-
07	44337	X	21242	-0-	-23095	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
08	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	21009	2			N	-0-					-0-
*09	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	17011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

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

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	8314	-0-	-986	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	2365	-0-	-7183	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	0	W	7392	-0-	7392	7392	7392	2			N	-0-					-0-
07	15790	X	8398	-0-	-7392	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7168	-0-	-1419	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
*09	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

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

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

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

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1268	-0-	-561	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	307	-0-	-1463	-0-	307	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

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

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4745	-0-	-122	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4113	-0-	-597	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
05	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8100	-0-	-60	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8356	-0-	-76	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7290	-0-	-990	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3291	-0-	-3064	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6042	-0-	-108	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5786	-0-	-569	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5579	-0-	-571	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	5244	-0-	-1536	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3262	-0-	-3093	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	3629	-0-	-2521	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	253	-0-	-5978	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3641	-0-	-513	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3462	-0-	-558	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3388	-0-	-766	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3451	-0-	-610	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3119	-0-	-811	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	5619	-0-	-1731	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5819	-0-	-1441	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6670	-0-	-832	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
08	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
*09	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	7900	-0-	-1970	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8091	-0-	-2108	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	7782	-0-	-2088	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	7933	-0-	-2266	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	6662	-0-	-3537	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6206	-0-	-1684	-0-	6206	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3686	-0-	-499	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4466	-0-	-94	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

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

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

04	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	5962	-0-	-3462	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6173	-0-	-3313	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
*09	9180	X	7158	-0-	-2022	-0-	7158	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

04	1410	X	1191	-0-	-219	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*09	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4788	-0-	-492	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4852	-0-	-604	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4751	-0-	-705	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4202	-0-	-1078	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

04	5640	X	4861	-0-	-779	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4047	-0-	-2029	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5403	-0-	-477	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4698	-0-	-1378	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
08	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
*09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7935	-0-	-765	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8234	-0-	-911	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8002	-0-	-1143	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7265	-0-	-1585	-0-	7265	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

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

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
05	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11416	-0-	-854	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11525	-0-	-1154	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
08	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10238	-0-	-2032	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5128	-0-	-872	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5314	-0-	-886	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5455	-0-	-63	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4936	-0-	-554	-0-	4936	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
04	1350	X	865	-0-	-485	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	197	-0-	-1198	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	668	-0-	-622	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	388	-0-	-728	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	439	-0-	-646	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	870	X	21	-0-	-849	-0-	21	2			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
04	2940	X	2306	-0-	-634	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	555	-0-	-2483	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	1467	-0-	-1773	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2064	-0-	-1284	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2024	-0-	-1324	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1919	-0-	-391	-0-	1919	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
04	6150	X	5586	-0-	-564	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6421	-0-	-1329	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5494	-0-	-2006	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	4242	-0-	-3508	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	6210	X	3252	-0-	-2958	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	3030	X	2720	-0-	-310	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2623	-0-	-257	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

04	5850	X	5608	-0-	-242	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5463	-0-	-613	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4998	-0-	-882	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4486	-0-	-1590	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4593	-0-	-1266	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4262	-0-	-1348	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

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

04	10140	X	8752	-0-	-1388	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	7885	-0-	-2593	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	7429	-0-	-2711	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	7384	-0-	-3094	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9273	-0-	-1205	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
*09	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

04	8400	X	7366	-0-	-1034	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8601	-0-	-17	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	8054	-0-	-286	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	5377	-0-	-3210	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7277	-0-	-1033	-0-	7277	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

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

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4011	-0-	-39	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
*09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

04	16320	X	15746	-0-	-574	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	15610	-0-	-696	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	14738	-0-	-622	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	15079	-0-	-1196	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	14812	-0-	-1463	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14144	-0-	-1606	-0-	14144	2			N	-0-					-0-

SOUTH CLEBURNE SWD WELL #: 1 RRCID -> 223849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10952 PERF.10422 - 10755

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2014 - PLUGGED 06/18/14

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
08	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
*09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

04	4800	X	4403	-0-	-397	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4580	-0-	-640	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3982	-0-	-1412	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4035	-0-	-1049	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	2978	-0-	-1942	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

04	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
05	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
07	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
08	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
*09	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	5370	X	4703	-0-	-667	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4940	-0-	-609	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5048	-0-	-262	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4831	-0-	-656	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4751	-0-	-271	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4547	-0-	-493	-0-	4547	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
04	3270	X	1923	-0-	-1347	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1659	-0-	-1410	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1630	-0-	-1340	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	15	-0-	-2837	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
*09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4710	X	3541	-0-	-1169	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3926	-0-	-941	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4104	-0-	-606	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
*09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
05	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
06	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12108	-0-	-509	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11287	-0-	-1330	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	10544	-0-	-1666	-0-	10544	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
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	372	X	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	131	-0-	-1339	-0-	131	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
04	12930	X	6644	-0-	-6286	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11861	-0-	-1469	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
06	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
07	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	15487	2			N	-0-					-0-
08	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
*09	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
06	3240	X	1088	-0-	-2152	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

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

04	5189	X	1165	-0-	-4024	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1353	-0-	-2026	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1659	-0-	-1611	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	414	-0-	-2965	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

04	6690	X	6420	-0-	-270	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6565	-0-	-441	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6160	-0-	-620	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6000	-0-	-1006	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5944	-0-	-1000	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5587	-0-	-833	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

04	13650	X	8908	-0-	-4742	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	9438	-0-	-4667	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	8654	-0-	-3106	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	8752	-0-	-2811	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8530	-0-	-2010	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8161	-0-	-959	-0-	8161	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
08	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
*09	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

04	19470	X	18414	-0-	-1056	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	16137	-0-	-4354	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	17983	-0-	-1847	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	18808	-0-	-1683	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	18649	-0-	-1408	-0-	18649	2			N	-0-					-0-
*09	18745	X	18745	-0-	-0-	-0-	18745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

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

04	6150	X	5237	-0-	-913	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5477	-0-	-785	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5478	-0-	-222	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5679	-0-	-211	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5585	-0-	-26	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5123	-0-	-367	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

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

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

04	10920	X	9125	-0-	-1795	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9266	-0-	-2018	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8812	-0-	-878	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8942	-0-	-1071	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8862	-0-	-1151	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8156	-0-	-964	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

04	5790	X	5400	-0-	-390	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5461	-0-	-367	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5214	-0-	-426	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5396	-0-	-308	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5419	-0-	-161	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5260	-0-	-140	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

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

04	4500	X	3989	-0-	-511	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	1131	-0-	-3519	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4149	-0-	-141	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4083	-0-	-57	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

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

04	3540	X	3187	-0-	-353	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

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

04	6660	X	5850	-0-	-810	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5411	-0-	-1471	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5175	-0-	-1305	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6544	-0-	-152	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5801	-0-	-895	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5073	-0-	-777	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

04	8820	X	7692	-0-	-1128	-0-	7692	2			N	-0-					74
05	9114	X	8294	-0-	-820	-0-	8294	2			N	-0-					74
06	8820	X	8584	-0-	-236	-0-	8584	2			N	-0-					74
07	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					74
08	8308	X	8227	-0-	-81	-0-	8227	2			N	-0-					74
09	8580	X	7789	-0-	-791	-0-	7759	2	30	9	N	27					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					40
05	5394	X	3825	-0-	-1569	-0-	3825	2			N	-0-					40
06	5220	X	1976	-0-	-3244	-0-	1976	2			N	-0-					40
07	5394	X	3271	-0-	-2123	-0-	3271	2			N	-0-					40
08	5208	X	4258	-0-	-950	-0-	4258	2			N	-0-					40
09	5010	X	4165	-0-	-845	-0-	4155	2	10	9	N	9					49

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
04	9510	X	6912	-0-	-2598	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8991	-0-	-185	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8399	-0-	-481	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8242	-0-	-407	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8205	-0-	-785	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8422	-0-	-278	-0-	8422	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8464	-0-	-686	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
05	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8711	-0-	-439	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8058	-0-	-1397	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8519	-0-	-936	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8059	-0-	-1091	-0-	8059	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

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

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

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

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

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

04	5610	X	3869	-0-	-1741	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	3307	-0-	-2490	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	1869	-0-	-3261	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3405	-0-	-1152	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2360	-0-	-1510	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

04	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
05	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
06	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	5915	-0-	-3075	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	5909	-0-	-3081	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	4756	-0-	-3944	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5740	-0-	2640	2640	5740	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4608	-0-	1608	4248	4608	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

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

04	5280	X	7	-0-	-5273	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3	-0-	-4430	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

04	2430	X	2227	-0-	-203	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1217	-0-	-1294	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1773	-0-	-657	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4408	-0-	-459	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4223	-0-	-487	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4305	-0-	-252	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4367	-0-	-190	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
*09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	322	-0-	-2528	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
*09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	2460	N	2337	-0-	-123	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

04	5670	X	5300	-0-	-370	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5750	-0-	-140	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5184	-0-	-516	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
*09	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
07	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
08	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	521	-0-	-6109	-0-	521	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

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

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
*09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

04	3000	X	2679	-0-	-321	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1526	-0-	-1444	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
*09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	951	-0-	-2409	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	35	-0-	-2693	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2324	-0-	-1036	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
*09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

04	4050	X	3122	-0-	-928	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2927	-0-	-824	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2223	-0-	-1001	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2418	-0-	-806	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3108	-0-	-12	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

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

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

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5498	-0-	-113	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5249	-0-	-362	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4865	-0-	-565	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

04	3120	X	2654	-0-	-466	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2942	-0-	-251	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2764	-0-	-146	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

04	7140	X	6727	-0-	-413	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
06	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
07	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6677	-0-	-422	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6426	-0-	-504	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	4230	X	3940	-0-	-290	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3843	-0-	-528	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3821	-0-	-319	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3941	-0-	-337	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4020	-0-	-72	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3709	-0-	-221	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

04	5970	X	5410	-0-	-560	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5352	-0-	-941	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5777	-0-	-313	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5820	-0-	-473	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5019	-0-	-771	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9518	-0-	-92	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	7270	-0-	-2030	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	8647	-0-	-2544	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	7386	-0-	-3805	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	7214	-0-	-3616	-0-	7214	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

04	6690	X	6128	-0-	-562	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7206	-0-	-17	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6494	-0-	-496	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6933	-0-	-290	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6234	-0-	-958	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5349	-0-	-1611	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

04	4050	X	3406	-0-	-644	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
*09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

04	5610	X	3692	-0-	-1918	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4617	-0-	-1180	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	1859	-0-	-3751	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	2098	-0-	-3699	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5553	-0-	-244	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4233	-0-	-237	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	8550	X	7991	-0-	-559	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7906	-0-	-929	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7176	-0-	-1374	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	6200	-0-	-2635	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	4374	-0-	-3934	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	543	-0-	-7437	-0-	543	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
04	5220	X	4573	-0-	-647	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4060	-0-	-1427	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3104	-0-	-2206	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3986	-0-	-1501	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4010	-0-	-1105	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3790	-0-	-770	-0-	3790	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3690	X	3561	-0-	-129	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3430	-0-	-350	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3476	-0-	-430	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1343	-0-	-2227	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6728	-0-	-412	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5807	-0-	-1571	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
*09	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	7758	-0-	-1122	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7467	-0-	-4	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7099	-0-	-461	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7794	-0-	-235	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
08	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6898	-0-	-872	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1163	-0-	-907	-0-	1145	2	18	9	N	16					91
05	1643	X	1483	-0-	-160	-0-	1483	2			N	-0-					91
06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1459	2	7	9	N	6					97
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					97
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					97
*09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2780	2	2	9	N	2					99

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

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

BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637

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

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4856	-0-	-214	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5542	-0-	-100	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
*09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	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
04	10830	X	9182	-0-	-1648	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	6707	-0-	-4484	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	6942	-0-	-3888	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	3964	-0-	-7227	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10734	-0-	-457	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
*09	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	15688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	4380	X	3498	-0-	-882	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3529	-0-	-904	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3306	-0-	-504	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3475	-0-	-276	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

04	7200	X	6930	-0-	-270	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7120	-0-	-289	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6913	-0-	-137	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6988	-0-	-204	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6914	-0-	-278	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6628	-0-	-302	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1H RRCID -> 226695 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 8575 - 9105

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

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

04	9240	X	8150	-0-	-1090	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
06	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
07	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8965	-0-	-1327	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	7315	-0-	-3665	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6962	-0-	-44	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6037	-0-	-743	-0-	6037	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

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

04	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
05	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
06	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10489	-0-	-268	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	10252	-0-	-2458	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	8924	-0-	-3376	-0-	8924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					22
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					22
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					22
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					22
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					22
09	3960	X	3430	-0-	-530	-0-	3430	2			N	-0-					22

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
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					15
05	3596	X	2318	-0-	-1278	-0-	2318	2			N	-0-					15
06	3480	X	2376	-0-	-1104	-0-	2376	2			N	-0-					15
07	3596	X	2859	-0-	-737	-0-	2859	2			N	-0-					15
08	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	2867	2			N	-0-					15
09	2910	X	2673	-0-	-237	-0-	2673	2			N	-0-					15

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

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

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

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

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2903	-0-	-397	-0-	2903	2			N	-0-					15
05	3348	X	2932	-0-	-416	-0-	2932	2			N	-0-					15
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					15
07	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	2863	2			N	-0-					15
08	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2879	2			N	-0-					15
09	2910	X	2777	-0-	-133	-0-	2777	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	6856	-0-	-1184	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6161	-0-	-2395	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	5820	-0-	-3510	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	5230	-0-	-4411	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	4303	-0-	-5338	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6845	-0-	-25	-0-	6845	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	8640	-0-	-2460	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	8777	-0-	-2321	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8480	-0-	-2260	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9301	-0-	-681	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8492	-0-	-622	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7680	-0-	-960	-0-	7680	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1407	-0-	-723	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1431	-0-	-584	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1481	-0-	-259	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
08	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	6925	-0-	-35	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	7036	-0-	-125	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6720	-0-	-210	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6063	-0-	-1098	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6940	-0-	-221	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6761	-0-	-169	-0-	6761	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5432	-0-	-1168	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5614	-0-	-276	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5663	-0-	-7	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
08	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
*09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3503	X	1312	-0-	-2191	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1731	-0-	-819	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1568	-0-	-172	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2894	-0-	-16	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

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

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2523	-0-	-298	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2445	-0-	-283	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
*09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

04	10740	X	9485	-0-	-1255	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9683	-0-	-1911	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9279	-0-	-1941	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9573	-0-	-2021	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9457	-0-	-1176	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8928	-0-	-552	-0-	8928	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

04	4050	X	3941	-0-	-109	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4112	-0-	-178	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3897	-0-	-213	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4513	-0-	-77	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4692	-0-	-51	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	2848	-0-	-1895	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3428	-0-	-1072	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7915	-0-	-575	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
05	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
06	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7135	-0-	-1049	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	2719	-0-	-5899	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
*09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

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

04	5070	X	896	-0-	-4174	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
*09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

04	11130	X	10965	-0-	-165	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10741	-0-	-1070	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10203	-0-	-1227	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	9201	-0-	-2610	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
*09	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	14920	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3028	-0-	-1322	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2901	-0-	-1594	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3452	-0-	-1043	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3768	-0-	-582	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

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

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

04	7950	X	4810	-0-	-3140	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	4582	-0-	-4253	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	4361	-0-	-4189	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	3936	-0-	-4899	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5235	-0-	-1647	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
*09	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

04	7800	X	6831	-0-	-969	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6909	-0-	-314	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6055	-0-	-785	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					9
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6663	2	3	9	N	3					12
06	6210	X	5787	-0-	-423	-0-	5787	2			N	-0-					12
07	6417	X	5923	-0-	-494	-0-	5919	2	4	9	N	4					16
08	6417	X	5317	-0-	-1100	-0-	5317	2			N	-0-					16
09	6210	X	5199	-0-	-1011	-0-	5199	2			N	-0-					16

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					9
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					9
06	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					9
07	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	2996	2			N	-0-					9
08	4154	X	3440	-0-	-714	-0-	3440	2			N	-0-					9
09	4020	X	2105	-0-	-1915	-0-	2105	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					9
05	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	2867	2	1	9	N	1					10
06	2790	X	652	-0-	-2138	-0-	652	2			N	-0-					10
07	2883	X	329	-0-	-2554	-0-	329	2			N	-0-					10
08	2883	X	1803	-0-	-1080	-0-	1803	2			N	-0-					10
09	2790	X	482	-0-	-2308	-0-	482	2			N	-0-					10

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

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

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

04	5610	X	4297	-0-	-1313	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
*09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

04	4740	X	4301	-0-	-439	-0-	4301	2			N	-0-					8
05	4898	X	4351	-0-	-547	-0-	4350	2	1	9	N	1					9
06	4350	X	4219	-0-	-131	-0-	4219	2			N	-0-					9
07	4495	X	4265	-0-	-230	-0-	4262	2	3	9	N	3					12
08	4495	X	4156	-0-	-339	-0-	4156	2			N	-0-					12
09	4290	X	3918	-0-	-372	-0-	3918	2			N	-0-					12

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

04	4530	X	3788	-0-	-742	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4163	-0-	-115	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3950	-0-	-190	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2495	-0-	-1659	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1146	-0-	-2874	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	1496	-0-	-674	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	820	-0-	-5420	-0-	820	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6394	2	13	9	N	12	45	1			17
05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7347	2	13	9	N	12					29
06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					29
07	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					29
08	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					29
*09	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7764	2	13	9	N	12					41

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2842	-0-	-188	-0-	2838	2	4	9	N	4	24	1			1
05	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2980	2	6	9	N	5					6
06	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	3006	2			N	-0-					6
07	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	3108	2			N	-0-					6
08	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	2			N	-0-					6
09	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	2853	2	6	9	N	5					11

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

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	6957	-0-	-3633	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	7527	-0-	-3416	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7082	-0-	-3508	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7179	-0-	-2524	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6762	-0-	-1329	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6445	-0-	-845	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7814	-0-	-466	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7993	-0-	-563	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7762	-0-	-518	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7638	-0-	-918	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7633	-0-	-923	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	4893	-0-	-2907	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6272	-0-	-21	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5889	-0-	-201	-0-	5889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4900	-0-	-320	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5295	-0-	-99	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5180	-0-	-40	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5168	-0-	-164	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5185	-0-	-116	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4940	-0-	-250	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
*09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	10695	-0-	-885	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10867	-0-	-1099	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10287	-0-	-1113	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10650	-0-	-913	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10472	-0-	-874	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10018	-0-	-692	-0-	10018	2			N	-0-					-0-

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
04	1950	X	276	-0-	-1674	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1880	-0-	-104	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1364	-0-	-556	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 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
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 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
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
07	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6447	-0-	-32	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6009	-0-	-291	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

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

04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5145	-0-	-807	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5222	-0-	-823	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
*09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

04	10440	X	9893	-0-	-547	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9718	-0-	-1070	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9345	-0-	-1095	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9536	-0-	-1252	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9366	-0-	-1422	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9671	-0-	-229	-0-	9671	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

04	5070	X	4209	-0-	-861	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4438	-0-	-801	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4334	-0-	-76	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4385	-0-	-172	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4436	-0-	-28	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

04	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	15014	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13360	-0-	-683	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12622	-0-	-2228	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13372	-0-	-2128	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13815	-0-	-1685	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	13702	-0-	-1298	-0-	13702	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	1967	2	3	9	N	3	17	1			3
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2030	2	3	9	N	3					6
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					6
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					6
08	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1998	2			N	-0-					6
09	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	2003	2	3	9	N	3					9

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

04	4950	X	48	-0-	-4902	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	9600	X	8196	-0-	-1404	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
06	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8668	-0-	-384	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	7830	-0-	-2090	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	5983	-0-	-3677	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

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

04	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
05	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6491	-0-	-1159	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8181	-0-	-1150	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8488	-0-	-843	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
*09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

04	9180	X	8757	-0-	-423	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8622	-0-	-833	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8195	-0-	-955	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8230	-0-	-1225	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8278	-0-	-774	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7966	-0-	-794	-0-	7966	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

04	3000	N	5462	-0-	2462	2462	5462	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5968	-0-	2868	5330	5968	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5751	-0-	2751	8081	5751	2			N	-0-					-0-
07	13666	X	5585	-0-	-8081	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
*09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

04	4290	X	1599	-0-	-2691	-0-	1595	2	4	9	N	4	54	1			29
05	4433	X	1878	-0-	-2555	-0-	1878	2			N	-0-					29
06	3630	X	1234	-0-	-2396	-0-	1234	2			N	-0-					29
07	2356	X	1552	-0-	-804	-0-	1540	2	12	9	N	11					40
08	1891	X	1478	-0-	-413	-0-	1474	2	4	9	N	4					44
09	1830	X	815	-0-	-1015	-0-	815	2			N	-0-					44

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
08	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
*09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	8130	X	7616	-0-	-514	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
05	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
06	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7893	-0-	-508	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6590	-0-	-1842	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7393	-0-	-797	-0-	7393	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
04	5100	X	4360	-0-	-740	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4642	-0-	-68	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
*09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	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
04	11010	X	10713	-0-	-297	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10723	-0-	-654	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10431	-0-	-579	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	11077	-0-	-114	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10909	-0-	-282	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10064	-0-	-646	-0-	10064	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5187	-0-	-363	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5267	-0-	-468	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4720	-0-	-740	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4706	-0-	-688	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4653	-0-	-710	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4484	-0-	-706	-0-	4484	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
04	5970	X	5253	-0-	-717	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5442	-0-	-727	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4982	-0-	-988	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4834	-0-	-870	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4647	-0-	-1057	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4612	-0-	-668	-0-	4612	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4680	X	4483	-0-	-197	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4724	-0-	-112	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4555	-0-	-125	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4650	-0-	-155	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4635	-0-	-77	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
08	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
*09	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

04	13860	X	13043	-0-	-817	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	13434	-0-	-733	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12942	-0-	-768	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13183	-0-	-736	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	13101	-0-	-539	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12341	-0-	-709	-0-	12341	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

04	11940	X	11218	-0-	-722	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11936	-0-	-402	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11395	-0-	-545	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11532	-0-	-155	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	8860	-0-	-3075	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
*09	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17079	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

04	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4614	-0-	-2051	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
08	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
*09	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

04	523	X	-0-	-0-	-523	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5902	-0-	-298	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5773	-0-	-706	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5430	-0-	-840	-0-	5430	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
04	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
07	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
08	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
*09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	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
04	5910	X	5619	-0-	-291	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
05	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
06	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	6053	-0-	-23	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	5119	-0-	-3437	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5082	-0-	-3198	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

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

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

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

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6553	-0-	-257	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6477	-0-	-560	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6282	-0-	-618	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5968	-0-	-1162	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6844	-0-	-286	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
*09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3151	-0-	-1349	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3314	-0-	-1553	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3369	-0-	-1341	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	2901	-0-	-1966	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2532	-0-	-1777	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2911	-0-	-449	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

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

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	91	-0-	-2729	-0-	88	2	3	9	Y	3	12	1			8
05	2759	X	1554	-0-	-1205	-0-	1539	2	15	9	Y	14	13	1			9
06	2670	X	2577	-0-	-93	-0-	2571	2	6	9	Y	5	6	1			8
07	2573	X	1512	-0-	-1061	-0-	1508	2	4	9	Y	4					12
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4920	2	13	9	Y	12	15	1			9
*09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4030	2	14	9	Y	13	16	1			6

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
04	19140	X	15235	-0-	-3905	-0-	15235	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	15290	-0-	-4488	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	15380	-0-	-3760	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	15912	-0-	-3711	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	16237	-0-	-1123	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14542	-0-	-848	-0-	14542	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
04	12540	X	8967	-0-	-3573	-0-	8903	2	64	9	Y	58	81	1			75
05	11036	X	8074	-0-	-2962	-0-	7990	2	84	9	Y	76	76	1			75
06	9120	X	7462	-0-	-1658	-0-	7437	2	25	9	Y	23	38	1			60
07	9424	X	8682	-0-	-742	-0-	8662	2	20	9	Y	18					78
08	9269	X	8231	-0-	-1038	-0-	8170	2	61	9	Y	55	76	1			57
09	8970	X	8171	-0-	-799	-0-	8099	2	72	9	Y	65	78	1			44

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
04	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	12378	-0-	-2192	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13603	-0-	-497	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
07	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
08	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13663	-0-	-437	-0-	13663	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8520	-0-	-377	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
06	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	6841	-0-	-3203	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	4524	-0-	-5520	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	2748	-0-	-6972	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

04	10290	X	8558	-0-	-1732	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8766	-0-	-1867	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8329	-0-	-1631	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8321	-0-	-514	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
*09	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

04	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
05	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
06	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
07	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	6491	-0-	-4819	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2144	-0-	-1204	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2359	-0-	-881	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2326	-0-	-1456	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2773	-0-	-1009	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2883	-0-	-777	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

04	14400	X	12697	-0-	-1703	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
05	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
06	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
07	15544	X	15544	-0-	-0-	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	10939	-0-	-3104	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	9993	-0-	-7527	-0-	9993	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

04	5010	X	2197	-0-	-2813	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3171	-0-	-518	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2339	-0-	-823	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2577	-0-	-483	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	6150	X	5081	-0-	-1069	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	1973	-0-	-4382	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	797	-0-	-3523	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	1471	-0-	-3768	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
*09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	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
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6230	-0-	-156	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6728	-0-	-433	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	3933	-0-	-3228	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	282	-0-	-6978	-0-	282	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	6715	-0-	-1025	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7391	-0-	-142	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7132	-0-	-8	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7172	-0-	-206	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7001	-0-	-377	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6769	-0-	-371	-0-	6769	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
04	6570	X	5488	-0-	-1082	-0-	5488	2			N	-0-					3
05	6789	X	4798	-0-	-1991	-0-	4795	2	3	9	N	3					6
06	6570	X	4505	-0-	-2065	-0-	4505	2			N	-0-					6
07	6789	X	4579	-0-	-2210	-0-	4575	2	4	9	N	4					10
08	5704	X	4404	-0-	-1300	-0-	4404	2			N	-0-					10
09	5490	X	4180	-0-	-1310	-0-	4180	2			N	-0-					10

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
04	5190	X	4937	-0-	-253	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5079	-0-	-222	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4952	-0-	-118	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5030	-0-	-209	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5036	-0-	-79	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4805	-0-	-145	-0-	4805	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3655	-0-	-561	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	62	-0-	-4154	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

04	8130	X	4993	-0-	-3137	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	3906	-0-	-1488	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	1968	-0-	-5052	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	1726	-0-	-5528	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

04	8520	X	2867	-0-	-5653	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3588	-0-	-2736	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5243	-0-	-187	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
*09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

04	8010	X	7497	-0-	-513	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7804	-0-	-473	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7503	-0-	-297	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7616	-0-	-351	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7594	-0-	-249	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7250	-0-	-310	-0-	7250	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

04	2700	X	2081	-0-	-619	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1946	-0-	-596	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1851	-0-	-519	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1966	-0-	-2312	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1764	-0-	-530	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
*09	2070	X	1939	-0-	-131	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

04	10440	X	10010	-0-	-430	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10110	-0-	-678	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9691	-0-	-29	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	10003	-0-	-351	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8424	-0-	-1930	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	7662	-0-	-2358	-0-	7662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	17494	-0-	-982	-0-	17494	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	15496	-0-	-2384	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	17180	-0-	-1296	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	16561	-0-	-923	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15878	-0-	-1042	-0-	15878	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

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

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

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

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
05	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
06	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
07	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
08	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	16170	2			N	-0-					-0-
*09	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

04	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
05	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7877	-0-	-373	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	9091	-0-	-23	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8400	-0-	-714	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8024	-0-	-796	-0-	8024	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
*09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

04	1560	X	377	-0-	-1183	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1181	-0-	-199	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4277	-0-	-249	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3850	-0-	-676	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4120	-0-	-344	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3716	-0-	-814	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

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

04	14370	X	10697	-0-	-3673	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	10489	-0-	-4360	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	10080	-0-	-3030	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10276	-0-	-1070	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10277	-0-	-790	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9600	-0-	-1110	-0-	9600	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

04	7950	X	6441	-0-	-1509	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6542	-0-	-1673	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
06	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6752	-0-	-657	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7104	-0-	-305	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6434	-0-	-1906	-0-	6434	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

04	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
*09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

04	5670	X	4860	-0-	-810	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4989	-0-	-870	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3397	-0-	-2213	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	2717	-0-	-2832	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4968	-0-	-54	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3916	-0-	-944	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

04	8910	X	8583	-0-	-327	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7896	-0-	-1311	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8957	-0-	-73	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8598	-0-	-733	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7187	-0-	-2144	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7720	-0-	-1250	-0-	7720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4336	-0-	-494	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4399	-0-	-313	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4234	-0-	-326	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4338	-0-	-252	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4669	-0-	-167	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4460	-0-	-376	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4079	-0-	-601	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

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

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	3707	-0-	-4543	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	2988	-0-	-3305	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	3882	-0-	-2208	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4099	-0-	-2194	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3488	-0-	-382	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

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

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6580	-0-	-230	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6784	-0-	-346	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6830	-0-	-70	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6952	-0-	-178	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6680	-0-	-160	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4355	-0-	-295	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4409	-0-	-303	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3791	-0-	-769	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3744	-0-	-906	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3777	-0-	-780	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3691	-0-	-659	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	8415	-0-	-1815	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9514	-0-	-1057	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	5392	-0-	-4838	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	2333	-0-	-7835	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	9970	-0-	-140	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10242	-0-	-484	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9670	-0-	-710	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9790	-0-	-936	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9995	-0-	-483	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9704	-0-	-256	-0-	9704	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5532	-0-	-648	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5792	-0-	-377	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5636	-0-	-161	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5587	-0-	-323	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
07	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5880	-0-	-444	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5242	-0-	-878	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

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

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28928	X	28928	-0-	-0-	-0-	5663	1	23265	2	N	-0-					-0-
05	26009	X	21801	-0-	-4208	-0-	21801	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	20529	-0-	-3831	-0-	20529	2			N	-0-					-0-
07	29419	X	20787	-0-	-8632	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	20553	-0-	-8866	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
09	28470	X	20245	-0-	-8225	-0-	20245	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

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

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15780	X	10340	-0-	-5440	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	12665	-0-	-3641	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7307	-0-	-1093	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
08	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
09	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	3828	-0-	-2922	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4985	-0-	-1339	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4689	-0-	-1431	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
*09	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

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

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
05	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
06	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
07	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
08	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
*09	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	3403	-0-	-1907	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	1174	-0-	-2329	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
05	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	5346	-0-	-2574	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7750	-0-	-992	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	4596	-0-	-4146	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	2369	-0-	-6091	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8277	-0-	-783	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9409	-0-	-356	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8362	-0-	-1088	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8687	-0-	-1078	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7288	-0-	-2136	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7792	-0-	-1328	-0-	7792	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

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

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 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
04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6297	-0-	-616	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6449	-0-	-241	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6677	-0-	-236	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6431	-0-	-110	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
*09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	6680	-0-	3680	3680	6680	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	15339	-0-	12239	15919	15339	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	13682	-0-	10582	26501	13682	2			N	-0-					-0-
*09	40087	X	13586	-0-	-26501	-0-	13586	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
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6920	2	15	9	Y	14	23	1			14
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7270	2	11	9	Y	10					24
06	6780	X	6622	-0-	-158	-0-	6609	2	13	9	Y	12					36
07	7006	X	6769	-0-	-237	-0-	6768	2	1	9	Y	1	12	1			25
08	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9138	2	8	9	Y	7					32
*09	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8497	2	3	9	Y	3	4	1			31

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
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6966	2	1	9	Y	1					36
05	8742	X	6859	-0-	-1883	-0-	6850	2	9	9	Y	8	36	1			8
06	8460	X	6287	-0-	-2173	-0-	6284	2	3	9	Y	3					11
07	8742	X	5431	-0-	-3311	-0-	5431	2			Y	-0-					11
08	7192	X	5693	-0-	-1499	-0-	5693	2			Y	-0-					11
09	6960	X	5796	-0-	-1164	-0-	5782	2	14	9	Y	13					24

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
04	540	X	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3294	-0-	-96	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2621	-0-	-882	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2298	-0-	-1205	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1868	-0-	-1492	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4881	2	7	9	Y	6	9	1			4
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4911	2	4	9	Y	4					8
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4693	2	6	9	Y	5					13
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4143	2	1	9	Y	1	5	1			9
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3756	2	3	9	Y	3					12
*09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4282	2	1	9	Y	1	1	1			12

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

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

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11550	X	10880	-0-	-670	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11612	-0-	-323	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11062	-0-	-488	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10472	-0-	-1091	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11541	-0-	-84	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
*09	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34230	X	34131	-0-	-99	-0-	34131	2			N	-0-					-0-
05	35371	X	35228	-0-	-143	-0-	35228	2			N	-0-					-0-
06	34230	X	31263	-0-	-2967	-0-	31263	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	32357	-0-	-2921	-0-	32357	2			N	-0-					-0-
08	35278	X	33284	-0-	-1994	-0-	33284	2			N	-0-					-0-
09	34140	X	31989	-0-	-2151	-0-	31989	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

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

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	5910	X	5686	-0-	-224	-0-	5671	2	15	9	N	14					66
05	6107	X	5706	-0-	-401	-0-	5706	2			N	-0-					66
06	5880	X	5768	-0-	-112	-0-	5703	2	65	9	N	59					125
07	6076	X	5880	-0-	-196	-0-	5877	2	3	9	N	3					128
08	6076	X	5845	-0-	-231	-0-	5842	2	3	9	N	3					131
09	5760	X	5402	-0-	-358	-0-	5399	2	3	9	N	3					134

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

04	5070	X	3189	-0-	-1881	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3169	-0-	-2070	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2228	-0-	-2842	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
*09	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

04	7080	X	5095	-0-	-1985	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5067	-0-	-2187	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	4994	-0-	-2026	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5576	-0-	-1120	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
*09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	560	-0-	-2170	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2214	-0-	-607	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1588	-0-	-992	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

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

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

04	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
05	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	12792	-0-	-3618	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	10605	-0-	-7096	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	10608	-0-	-7093	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	9967	-0-	-7163	-0-	9967	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

04	4890	X	4471	-0-	-419	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4726	-0-	-203	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4500	-0-	-270	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4506	-0-	-206	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3991	-0-	-569	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7797	-0-	-201	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7267	-0-	-383	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7377	-0-	-1024	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7280	-0-	-1121	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6926	-0-	-1204	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
05	6510	X	2133	-0-	-4377	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5926	-0-	-374	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
07	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	3772	-0-	-2168	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

04	18780	X	17938	-0-	-842	-0-	17938	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	17709	-0-	-1976	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	17146	-0-	-1904	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	17835	-0-	-1850	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	17542	-0-	-2143	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	17244	-0-	-696	-0-	17244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

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

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	6886	-0-	-884	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6955	-0-	-857	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6676	-0-	-854	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6839	-0-	-942	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6841	-0-	-537	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6686	-0-	-214	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

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

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
*09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	8636	-0-	-604	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8117	-0-	-904	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8325	-0-	-405	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8199	-0-	-760	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8405	-0-	-554	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8179	-0-	-461	-0-	8179	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
*09	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1372	-0-	-2069	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2264	-0-	-406	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
05	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	2731	-0-	-5399	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
07	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
*09	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

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

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6980	-0-	-160	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7122	-0-	-380	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6770	-0-	-490	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7198	-0-	-304	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7165	-0-	-58	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6881	-0-	-109	-0-	6881	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
06	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
07	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
08	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
*09	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38828	X	9355	-0-	-29473	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
07	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8922	-0-	-843	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7914	-0-	-1836	-0-	7914	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	11863	-0-	-1397	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
05	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
06	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11992	-0-	-563	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
08	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
*09	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12240	X	11789	-0-	-451	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11815	-0-	-833	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	6721	-0-	-4949	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11093	-0-	-1090	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10739	-0-	-1444	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	8210	-0-	-3580	-0-	8210	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	6859	-0-	-731	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6778	-0-	-972	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6637	-0-	-773	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6645	-0-	-795	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6763	-0-	-584	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6422	-0-	-448	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5719	-0-	-16	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5511	-0-	-255	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5196	-0-	-570	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4584	-0-	-996	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	8453	-0-	-1357	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	6839	-0-	-2616	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	4175	-0-	-4975	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
07	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
08	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8316	-0-	-144	-0-	8316	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
05	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5931	-0-	-176	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5772	-0-	-138	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-					-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
08	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
*09	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	16119	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

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

04	14430	X	14135	-0-	-295	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	12826	-0-	-2147	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	10416	-0-	-4074	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13572	-0-	-1401	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13400	-0-	-1201	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12894	-0-	-1236	-0-	12894	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

04	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6334	-0-	-1447	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5709	-0-	-1821	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6535	-0-	-1246	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6531	-0-	-1250	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6054	-0-	-1476	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

04	9570	X	8607	-0-	-963	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8619	-0-	-1363	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9033	-0-	-627	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9042	-0-	-940	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8802	-0-	-95	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
*09	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

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

04	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	7515	-0-	-6900	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	1492	-0-	-12458	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	2981	-0-	-11434	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	4427	-0-	-9337	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	8848	-0-	-992	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9211	-0-	-461	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8560	-0-	-800	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8842	-0-	-799	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8495	-0-	-712	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8343	-0-	-567	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	11301	-0-	-789	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11426	-0-	-1160	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10907	-0-	-1273	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	9583	-0-	-3003	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
*09	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-
08	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-
09	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					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
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1144	-0-	-1556	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3121	-0-	-1188	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2792	-0-	-1517	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	1283	-0-	-2887	-0-	1283	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
05	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
08	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
*09	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	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
04	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	1452	-0-	-6422	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	41	-0-	-9499	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	1322	-0-	-8536	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
09	7800	X	648	-0-	-7152	-0-	648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

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

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

04	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8376	-0-	-428	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7698	-0-	-1452	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7617	-0-	-2148	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8359	-0-	-1406	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7653	-0-	-1797	-0-	7653	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

04	12690	X	8523	-0-	-4167	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9387	-0-	-1587	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10224	-0-	-396	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10620	-0-	-323	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
08	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
*09	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

04	8430	X	8008	-0-	-422	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8101	-0-	-765	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7677	-0-	-903	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7781	-0-	-1085	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7856	-0-	-731	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7441	-0-	-569	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

04	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2			N	-0-					-0-
05	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	18938	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	4831	-0-	-8969	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	10832	-0-	-3428	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	431	-0-	-13829	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

04	7620	X	7439	-0-	-181	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7871	-0-	-3	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6814	-0-	-806	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5610	-0-	-2264	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5462	-0-	-2412	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5802	-0-	-1818	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7706	-0-	-230	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
06	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6797	-0-	-1263	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7220	-0-	-840	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6956	-0-	-964	-0-	6956	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	8414	-0-	-466	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7950	-0-	-1195	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7498	-0-	-1352	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8951	-0-	-194	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
08	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
*09	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110	X	11550	-0-	-1560	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12852	-0-	-695	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12165	-0-	-735	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8778	-0-	-4273	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12753	-0-	-112	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12196	-0-	-254	-0-	12196	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6694	-0-	-656	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6914	-0-	-433	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6678	-0-	-282	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6749	-0-	-443	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6370	-0-	-760	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6463	-0-	-227	-0-	6463	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3723	-0-	623	623	3723	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3158	-0-	158	781	3158	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3408	-0-	308	1089	3408	2			Y	-0-					-0-
08	3590	X	2501	-0-	-1089	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
*09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	9576	-0-	-534	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9831	-0-	-492	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9506	-0-	-484	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9532	-0-	-729	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9335	-0-	-740	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8980	-0-	-590	-0-	8980	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
04	9420	X	8817	-0-	-603	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9243	-0-	-491	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9183	-0-	-237	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9446	-0-	-102	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
08	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	9099	-0-	-81	-0-	9099	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
04	11880	X	6256	-0-	-5624	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	5396	-0-	-4710	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	6345	-0-	-3435	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7084	-0-	-3022	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
*09	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3461	-0-	-379	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7089	2	11	9	Y	10					32
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7573	2	6	9	Y	5					37
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5389	2	2	9	Y	2					39
07	4650	X	1736	-0-	-2914	-0-	1735	2	1	9	Y	1	23	1			17
08	4650	X	643	-0-	-4007	-0-	643	2			Y	-0-					17
09	4500	X	1089	-0-	-3411	-0-	1088	2	1	9	Y	1					18

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
05	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6768	-0-	-42	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6625	-0-	-722	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6869	-0-	-478	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6329	-0-	-781	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

04	4290	X	4049	-0-	-241	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
*09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

04	6000	X	4538	-0-	-1462	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4225	-0-	-1975	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3353	-0-	-2647	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4082	-0-	-816	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4107	-0-	-423	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1510	-0-	-1430	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1278	-0-	-520	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1574	-0-	-166	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1626	-0-	-172	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	801	-0-	-935	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	538	-0-	-1022	-0-	538	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

04	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
05	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	7648	-0-	-7442	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	10443	-0-	-5150	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	10156	-0-	-5437	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	9942	-0-	-4128	-0-	9942	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3682	-0-	-937	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

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

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

04	14B2 EXT		11031	-0-	11031	13986	11031	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9998	-0-	9998	23984	9998	2			N	-0-					-0-
06	37810	X	13826	-0-	-23984	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9770	-0-	-1638	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
09	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

04	4920	X	4877	-0-	-43	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	1131	-0-	-3789	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	1977	-0-	-3107	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3435	-0-	-1649	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	595	-0-	-4295	-0-	595	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

04	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
07	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
08	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
*09	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	8730	X	5617	-0-	-3113	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
07	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5268	-0-	-1211	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4800	-0-	-1740	-0-	4800	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
04	2430	X	1962	-0-	-468	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1970	-0-	-541	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1220	-0-	-910	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1502	-0-	-699	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1833	-0-	-368	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1869	-0-	-81	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	1430	-0-	-4770	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3044	-0-	-3156	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	1712	-0-	-4288	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	7503	-0-	-1257	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
06	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
07	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8693	-0-	-390	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8143	-0-	-647	-0-	8143	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	9477	-0-	-2403	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10554	-0-	-1722	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9910	-0-	-560	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
07	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
08	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
*09	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	8290	-0-	-1700	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8521	-0-	-1802	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9403	-0-	-587	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
07	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
08	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
*09	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	15202	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4349	-0-	-735	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4168	-0-	-752	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4352	-0-	-732	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3362	-0-	-1722	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3613	-0-	-1307	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	3489	-0-	-2721	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
05	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
06	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
07	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	3028	-0-	-4505	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
*09	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

04	3750	X	2140	-0-	-1610	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3617	-0-	-413	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3227	-0-	-673	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
06	4440	X	2876	-0-	-1564	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
*09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

04	18450	X	9854	-0-	-8596	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	9161	-0-	-7858	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9734	-0-	-434	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
08	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
*09	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

04	11910	X	5956	-0-	-5954	-0-	5892	2	64	9	Y	58	134	1			52
05	8029	X	3922	-0-	-4107	-0-	3880	2	42	9	Y	38					90
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10012	2	20	9	Y	18	60	1			48
07	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11462	2	45	9	Y	41					89
08	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10411	2	31	9	Y	28	75	1			42
09	10020	X	8639	-0-	-1381	-0-	8617	2	22	9	Y	20					62

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

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

04	9720	X	8492	-0-	-1228	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8305	-0-	-1739	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7194	-0-	-2526	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	7232	-0-	-2812	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7376	-0-	-1397	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7198	-0-	-1292	-0-	7198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3606	-0-	606	611	3606	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3959	-0-	859	1470	3959	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2479	-0-	-521	949	2479	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2678	-0-	-949	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	2027	-0-	-112	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
*09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

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

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

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

04	1110	X	666	-0-	-444	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	588	-0-	-1520	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1236	-0-	-804	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	308	-0-	-1800	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

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

04	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			N	-0-					20
05	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10356	2	6	9	N	5					25
06	9060	X	8348	-0-	-712	-0-	8348	2			N	-0-					25
07	9362	X	8444	-0-	-918	-0-	8436	2	8	9	N	7					32
08	9362	X	8141	-0-	-1221	-0-	8141	2			N	-0-					32
09	9060	X	7673	-0-	-1387	-0-	7673	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3203	-0-	-427	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3636	-0-	-144	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

04	11610	X	8591	-0-	-3019	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	6637	-0-	-5360	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	6171	-0-	-5019	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	4337	-0-	-7226	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	5983	-0-	-4495	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	5049	-0-	-3531	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

04	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7658	-0-	-30	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7180	-0-	-260	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6966	-0-	-722	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6814	-0-	-874	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6567	-0-	-873	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

04	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10673	-0-	-394	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10334	-0-	-376	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10804	-0-	-263	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10635	-0-	-432	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10160	-0-	-550	-0-	10160	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

04	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3527	-0-	-379	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3505	-0-	-275	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3053	-0-	-637	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

04	12630	X	9714	-0-	-2916	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	9746	-0-	-3274	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9223	-0-	-2537	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9433	-0-	-1851	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9385	-0-	-1651	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8970	-0-	-750	-0-	8970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	9630	X	9350	-0-	-280	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9642	-0-	-588	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9501	-0-	-399	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9712	-0-	-518	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9687	-0-	-419	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9260	-0-	-250	-0-	9260	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

04	14B2 EXT		5056	-0-	5056	5056	5056	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6815	-0-	6815	11871	6815	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5498	-0-	5498	17369	5498	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2082	-0-	2082	19451	2082	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		990	-0-	990	20441	990	2			N	-0-					-0-
*09	21221	X	780	-0-	-20441	-0-	780	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

04	9360	X	9154	-0-	-206	-0-	9153	2	1	9	N	1					20
05	9548	X	9355	-0-	-193	-0-	9351	2	4	9	N	4					24
06	9240	X	8897	-0-	-343	-0-	8897	2			N	-0-					24
07	9517	X	9007	-0-	-510	-0-	9000	2	7	9	N	6					30
08	9455	X	8802	-0-	-653	-0-	8802	2			N	-0-					30
09	9150	X	8327	-0-	-823	-0-	8327	2			N	-0-					30

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

04	5100	X	3666	-0-	-1434	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3419	-0-	-1851	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	2340	-0-	-2760	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
*09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1DE RRCID -> 238165 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13724 PERF.10252 - 13729

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2014 - P&A 04/23/14

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					85
05	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10539	2	1	9	N	1					86
06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					86
07	10540	X	10193	-0-	-347	-0-	10193	2			N	-0-					86
08	10540	X	9582	-0-	-958	-0-	9582	2			N	-0-					86
09	10200	X	8757	-0-	-1443	-0-	8757	2			N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4582	-0-	-188	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4676	-0-	-67	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4459	-0-	-131	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4498	-0-	-245	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4507	-0-	-83	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

04	7800	X	6126	-0-	-1674	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6118	-0-	-981	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5674	-0-	-26	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
*09	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
05	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4375	-0-	-2569	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	4398	-0-	-2608	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5767	-0-	-1013	-0-	5767	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

04	6120	X	5151	-0-	-969	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4780	-0-	-1048	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4167	-0-	-813	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3797	-0-	-1535	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4828	-0-	-332	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	13440	X	11883	-0-	-1557	-0-	11883	2		N	-0-			-0-
05	13888	X	9869	-0-	-4019	-0-	9869	2		N	-0-			-0-
06	13380	X	9189	-0-	-4191	-0-	9189	2		N	-0-			-0-
07	13423	X	8774	-0-	-4649	-0-	8774	2		N	-0-			-0-
08	13423	X	10108	-0-	-3315	-0-	10108	2		N	-0-			-0-
09	11880	X	9069	-0-	-2811	-0-	9069	2		N	-0-			-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

04	6600	X	2176	-0-	-4424	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
05	6572	X	4320	-0-	-2252	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
06	6360	X	5349	-0-	-1011	-0-	5349	2		N	-0-			-0-
07	6355	X	3666	-0-	-2689	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
08	6200	X	2152	-0-	-4048	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
09	5340	X	3715	-0-	-1625	-0-	3715	2		N	-0-			-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

04	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
05	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2		N	-0-			-0-
06	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2		N	-0-			-0-
07	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	16049	2		N	-0-			-0-
08	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	15682	2		N	-0-			-0-
*09	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	15720	2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

04	8940	X	6758	-0-	-2182	-0-	6758	2		N	-0-			-0-
05	8122	X	7211	-0-	-911	-0-	7211	2		N	-0-			-0-
06	7860	X	6885	-0-	-975	-0-	6885	2		N	-0-			-0-
07	8122	X	6701	-0-	-1421	-0-	6701	2		N	-0-			-0-
08	7223	X	7105	-0-	-118	-0-	7105	2		N	-0-			-0-
09	6990	X	6646	-0-	-344	-0-	6646	2		N	-0-			-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

04	10980	X	9951	-0-	-1029	-0-	9951	2		N	-0-			-0-
05	10912	X	10477	-0-	-435	-0-	10477	2		N	-0-			-0-
06	10560	X	9124	-0-	-1436	-0-	9124	2		N	-0-			-0-
07	10633	X	10528	-0-	-105	-0-	10528	2		N	-0-			-0-
08	10478	X	9946	-0-	-532	-0-	9946	2		N	-0-			-0-
09	10140	X	6927	-0-	-3213	-0-	6927	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	7169	-0-	-1411	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8371	-0-	-495	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7420	-0-	-410	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7131	-0-	-278	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8212	-0-	-158	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	8085	-0-	-15	-0-	8085	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2066	-0-	-1384	-0-	2066	2			N	-0-					28
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					28
06	4290	X	3755	-0-	-535	-0-	3755	2			N	-0-					28
07	4433	X	4108	-0-	-325	-0-	4108	2			N	-0-					28
08	4433	X	3351	-0-	-1082	-0-	3351	2			N	-0-					28
09	4080	X	1488	-0-	-2592	-0-	1488	2			N	-0-					28

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
05	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4529	-0-	-1	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5106	-0-	-629	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5261	-0-	-289	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	6910	-0-	-680	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6948	-0-	-709	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6402	-0-	-1008	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6546	-0-	-1111	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6354	-0-	-962	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6446	-0-	-454	-0-	6446	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
04	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
05	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
06	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11435	-0-	-314	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8432	-0-	-3317	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	2394	-0-	-8976	-0-	2394	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
04	7110	X	5241	-0-	-1869	-0-	5220	2	21	9	N	19					99
05	7006	X	4205	-0-	-2801	-0-	4205	2			N	-0-					99
06	6780	X	4639	-0-	-2141	-0-	4602	2	37	9	N	34					133
07	5425	X	5400	-0-	-25	-0-	5391	2	9	9	N	8					141
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5575	2	15	9	N	14					155
*09	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5942	2	2	9	N	2					157

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
04	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2787	-0-	-313	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
05	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
06	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8528	-0-	-1361	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8427	-0-	-1462	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8131	-0-	-1439	-0-	8131	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	11040	X	10022	-0-	-1018	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	10723	-0-	-2173	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
06	0	W	9885	-0-	9885	9885	9885	2			N	-0-					-0-
07	21366	X	11481	-0-	-9885	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10197	-0-	-1025	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9662	-0-	-718	-0-	9662	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

04	9630	X	9333	-0-	-297	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9435	-0-	-888	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8945	-0-	-1795	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9404	-0-	-1694	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9446	-0-	-1652	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8877	-0-	-453	-0-	8877	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

04	14700	X	13745	-0-	-955	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	10048	-0-	-5018	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	9276	-0-	-5304	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	10829	-0-	-3772	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	9404	-0-	-4918	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	8018	-0-	-5722	-0-	8018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5724	-0-	-197	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4042	-0-	-1688	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5290	-0-	-631	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5183	-0-	-645	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5289	-0-	-351	-0-	5289	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

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

04	13980	X	12537	-0-	-1443	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13103	-0-	-1343	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12918	-0-	-1062	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
07	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
08	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12792	-0-	-138	-0-	12792	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

04	11250	X	5257	-0-	-5993	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	6346	-0-	-5279	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	4181	-0-	-7069	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	4140	-0-	-4788	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4037	-0-	-2318	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	1934	-0-	-4216	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4608	-0-	-252	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4567	-0-	-383	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4614	-0-	-501	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4600	-0-	-360	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4385	-0-	-235	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1806	-0-	-294	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1828	-0-	-466	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	767	-0-	-1527	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1504	-0-	-716	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1994	-0-	1994	5565	1994	2			N	-0-					-0-
05	9048	X	3483	-0-	-5565	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3442	-0-	-30	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	1914	-0-	-2226	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

SLMR WELL #: 1H RRCID -> 238684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7004 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

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
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	2	30	1			9
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	3					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3875	2	12	9	N	11					26
*09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					26

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

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

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	277	-0-	-233	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
*09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	3406	-0-	-1544	-0-	3399	2	7	9	N	6	38	1			13
05	5115	X	1369	-0-	-3746	-0-	1363	2	6	9	N	5					18
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					18
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					18
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					18
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					18

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	8820	X	6791	-0-	-2029	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
06	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
07	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
08	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8789	-0-	-631	-0-	8789	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

04	10440	X	10425	-0-	-15	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
05	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
06	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10486	-0-	-302	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	7839	-0-	-2949	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10034	-0-	-406	-0-	10034	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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, INC. //CONT.// 147715
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
04	7950	X	7456	-0-	-494	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7391	-0-	-824	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
08	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8085	-0-	-495	-0-	8085	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
04	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
06	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
07	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
*09	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	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
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	4681	X	1040	-0-	-3641	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3790	-0-	-1550	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4133	-0-	-1385	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4440	-0-	-1078	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2892	-0-	-888	-0-	2892	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
04	5520	X	4727	-0-	-793	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4766	-0-	-938	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4495	-0-	-545	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4598	-0-	-517	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
*09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	13331	2	11	9	N	10					42
05	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13578	2	35	9	N	32					74
06	13110	X	12731	-0-	-379	-0-	12731	2			N	-0-					74
07	13795	X	13092	-0-	-703	-0-	13092	2			N	-0-					74
08	13795	X	13058	-0-	-737	-0-	13058	2			N	-0-					74
09	13350	X	12405	-0-	-945	-0-	12384	2	21	9	N	19					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
05	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
06	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
07	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
*09	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

04	7440	X	5387	-0-	-2053	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5714	-0-	-1974	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6374	-0-	-826	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6452	-0-	-988	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6379	-0-	-1061	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5951	-0-	-409	-0-	5951	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

04	11070	X	3319	-0-	-7751	-0-	3319	2			N	-0-					44
05	11439	X	7618	-0-	-3821	-0-	7618	2			N	-0-					44
06	11070	X	6662	-0-	-4408	-0-	6662	2			N	-0-					44
07	11439	X	9047	-0-	-2392	-0-	9047	2			N	-0-					44
08	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					44
09	7380	X	5367	-0-	-2013	-0-	5367	2			N	-0-					44

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
05	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	3998	-0-	-3287	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6401	-0-	-884	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

04	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	1601	-0-	-2708	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	1334	-0-	-11776	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	9093	-0-	-4454	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

04	5760	X	4041	-0-	-1719	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
07	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5410	-0-	-15	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	1599	-0-	-4011	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	831	-0-	-2145	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
*09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	13050	X	11100	-0-	-1950	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12183	-0-	-1302	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11118	-0-	-1152	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	12449	-0-	-230	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11845	-0-	-338	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10134	-0-	-1656	-0-	10134	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

04	12030	X	11371	-0-	-659	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	12178	-0-	-253	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10374	-0-	-1656	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10934	-0-	-1497	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	9850	-0-	-2333	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10837	-0-	-953	-0-	10837	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

04	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	17437	2			N	-0-					-0-
05	20906	X	20906	-0-	-0-	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
06	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	14240	-0-	-3771	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	16327	-0-	-2304	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	15618	-0-	-2412	-0-	15618	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

04	4980	X	122	-0-	-4858	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

04	13230	X	12970	-0-	-260	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
05	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	3484	-0-	-9686	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	116	-0-	-13493	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
09	13290	X	109	-0-	-13181	-0-	109	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

04	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	19452	2			N	-0-					-0-
05	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
06	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
07	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	19372	2			N	-0-					-0-
08	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	18313	2			N	-0-					-0-
*09	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	16755	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

04	22200	X	19908	-0-	-2292	-0-	19908	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	19743	-0-	-3197	-0-	19743	2			N	-0-					-0-
06	22200	X	17693	-0-	-4507	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	18950	-0-	-2626	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	19653	-0-	-1365	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	17660	-0-	-2260	-0-	17660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
06	6660	X	2184	-0-	-4476	-0-	2152	2	32	9	Y	29	15	1			14
07	6882	X	6559	-0-	-323	-0-	6484	2	75	9	Y	68					82
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4765	2	51	9	Y	46	79	1			49
*09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4508	2	39	9	Y	35					84

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	961	X	263	-0-	-698	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	930	X	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	961	X	469	-0-	-492	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	780	X	405	-0-	-375	-0-	405	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
05	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
06	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
07	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	11167	-0-	-1822	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12834	-0-	-36	-0-	12834	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4060	-0-	-652	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	2598	-0-	-1962	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2379	2	23	9	N	21	61	1			42
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2084	2	29	9	N	26					68
06	2580	N	2330	-0-	-250	-0-	2302	2	28	9	N	25	65	1			28
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2624	2	14	9	N	13					41
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2821	2	28	9	N	25					66
*09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2780	2	24	9	N	22	65	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13710	X	12766	-0-	-944	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	13204	-0-	-901	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12486	-0-	-684	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12710	-0-	-651	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	11497	-0-	-1864	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12399	-0-	-381	-0-	12399	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2107	2	22	9	N	20	54	1			39
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2312	2	28	9	N	25					64
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2172	2	25	9	N	23	60	1			27
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2233	2	13	9	N	12					39
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2361	2	26	9	N	24					63
*09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2532	2	23	9	N	21	62	1			22

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	3524	-0-	-1666	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3414	-0-	-1949	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	3966	-0-	-1224	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
*09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1887	-0-	-573	-0-	1875	2	12	9	N	11					48
05	2542	X	2019	-0-	-523	-0-	2019	2			N	-0-	23	1			25
06	2460	X	1712	-0-	-748	-0-	1706	2	6	9	N	5					30
07	2542	X	1351	-0-	-1191	-0-	1351	2			N	-0-					30
08	2325	X	927	-0-	-1398	-0-	921	2	6	9	N	5					35
*09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					35

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
04	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14960	-0-	-323	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
06	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	15073	-0-	-210	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14232	-0-	-1051	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	13979	-0-	-811	-0-	13979	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
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6471	-0-	-219	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
07	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6537	-0-	-376	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5905	-0-	-575	-0-	5905	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

04	5070	X	4604	-0-	-466	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4861	-0-	-409	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4880	-0-	-220	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
*09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

04	7590	X	7361	-0-	-229	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7472	-0-	-340	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7029	-0-	-321	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7236	-0-	-359	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7028	-0-	-567	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6109	-0-	-1241	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

04	4200	X	3	-0-	-4197	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	7	-0-	-323	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*09	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2701	-0-	-299	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2654	-0-	-508	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2730	-0-	-330	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	6821	-0-	-1909	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7583	-0-	-1159	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7271	-0-	-259	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
*09	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

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

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	31	1			7
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1442	2	4	9	N	4					11
06	3000	N	5848	-0-	2848	2848	5842	2	6	9	N	5					16
07	3100	N	3909	-0-	809	3657	3909	2			N	-0-					16
08	3100	N	2943	-0-	-157	3500	2925	2	18	9	N	16					32
*09	6216	X	2716	-0-	-3500	-0-	2716	2			N	-0-					32

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
04	1440	N	920	-0-	-520	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	870	-0-	-959	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	677	-0-	-403	-0-	677	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
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	866	-0-	-2358	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
05	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
06	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
07	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	1587	-0-	-4954	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	191	-0-	-6139	-0-	191	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
04	11940	X	10716	-0-	-1224	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11388	-0-	-516	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10735	-0-	-515	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10908	-0-	-717	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10628	-0-	-749	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10349	-0-	-661	-0-	10349	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

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

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	7695	-0-	-2685	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	4676	-0-	-6050	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	3060	-0-	-7110	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	2640	-0-	-5327	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5211	-0-	-2756	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5909	-0-	-1801	-0-	5909	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
05	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
06	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7797	-0-	-693	-0-	7797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	9168	-0-	-2952	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9870	-0-	-1042	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
06	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
07	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9630	-0-	-228	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9260	-0-	-490	-0-	9260	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

04	5520	X	3915	-0-	-1605	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4294	-0-	-542	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4101	-0-	-129	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3859	-0-	-450	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4094	-0-	-76	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

04	4710	X	4047	-0-	-663	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4348	-0-	-519	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4221	-0-	-459	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4055	-0-	-719	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3900	-0-	-750	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3863	-0-	-367	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

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

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3270	X	2391	-0-	-879	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2143	-0-	-1127	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
05	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
06	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
07	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
08	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
*09	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	9147	-0-	-63	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
05	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	1076	-0-	-8134	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	2054	-0-	-7463	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
*09	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
06	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	5900	-0-	-9042	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	8040	-0-	-6902	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	2209	-0-	-12251	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	15711	2			N	-0-					-0-
05	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
06	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	25	1	16791	2	N	-0-					-0-
07	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	93	1	16398	2	N	-0-					-0-
08	17639	X	12659	-0-	-4980	-0-	35	1	12624	2	N	-0-					-0-
09	17070	X	13806	-0-	-3264	-0-	150	1	13656	2	N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

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

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
07	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
08	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
*09	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20580	X	19523	-0-	-1057	-0-	19523	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	20282	-0-	-984	-0-	20282	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	19667	-0-	-373	-0-	19667	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	19902	-0-	-527	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	19533	-0-	-741	-0-	19533	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18318	-0-	-1362	-0-	18318	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21150	X	15047	-0-	-6103	-0-	15047	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	16083	-0-	-5772	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	16514	-0-	-3736	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	17986	-0-	-1389	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
08	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	18616	2			N	-0-					-0-
*09	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20640	X	16653	-0-	-3987	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	12787	-0-	-8510	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	17038	-0-	-3572	-0-	17038	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	17502	-0-	-1191	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
08	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	16959	-0-	-81	-0-	16959	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7612	-0-	-107	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7402	-0-	-128	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6460	-0-	-1321	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6849	-0-	-932	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5741	-0-	-1729	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17940	X	12993	-0-	-4947	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	16982	-0-	-1773	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	17331	-0-	-819	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17648	-0-	-1107	-0-	17648	2			N	-0-					-0-
08	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16261	-0-	-1079	-0-	16261	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

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

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6534	2	3	9	N	3	40	1			16
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					16
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					16
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4478	2	10	9	N	9					25
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4302	2	4	9	N	4					29
09	3840	X	3728	-0-	-112	-0-	3728	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13740	X	12307	-0-	-1433	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
05	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
06	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11445	-0-	-1265	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	9766	-0-	-2944	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	7568	-0-	-4732	-0-	7568	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

04	36090	X	8609	-0-	-27481	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	4896	-0-	-3970	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
07	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
08	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
09	8610	X	4883	-0-	-3727	-0-	4883	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

04	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	18207	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
06	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	17452	-0-	-1365	-0-	17452	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	17033	-0-	-1784	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	15503	-0-	-2707	-0-	15503	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

04	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
05	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	9006	-0-	-264	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8172	-0-	-1407	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8146	-0-	-1433	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	7952	-0-	-1318	-0-	7952	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

04	6060	X	4808	-0-	-1252	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4533	-0-	-1047	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4174	-0-	-1886	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4357	-0-	-1905	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	3485	-0-	-2777	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3310	-0-	-1490	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	815	-0-	-1555	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1220	-0-	-1880	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1860	-0-	-1140	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	892	-0-	-3355	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2374	-0-	-1736	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2202	-0-	-433	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	90	-0-	-2280	-0-	90	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

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

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19500	X	16691	-0-	-2809	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	18108	-0-	-1794	-0-	18108	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	17398	-0-	-92	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	14948	-0-	-3125	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
08	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	15975	-0-	-1545	-0-	15975	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8210	2	10	9	N	9	2	1			25
05	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8582	2	10	9	N	9					34
06	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8241	2	10	9	N	9	26	1			17
07	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8612	2	7	9	N	6					23
08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8496	2	10	9	N	9					32
*09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7914	2	3	9	N	3					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	1148	-0-	-2422	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
*09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
05	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
06	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
07	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
08	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
*09	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	15687	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	12773	-0-	-97	-0-	12723	2	50	9	Y	45	132	1			30
05	13299	X	12877	-0-	-422	-0-	12857	2	20	9	Y	18					48
06	12870	X	12116	-0-	-754	-0-	12104	2	12	9	Y	11					59
07	13206	X	11838	-0-	-1368	-0-	11834	2	4	9	Y	4					63
08	13206	X	11917	-0-	-1289	-0-	11917	2			Y	-0-					63
09	12780	X	11177	-0-	-1603	-0-	11093	2	84	9	Y	76					139

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		6066	-0-	6066	10673	6066	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5308	-0-	5308	15981	5308	2			N	-0-					-0-
06	21589	X	5608	-0-	-15981	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3981	-0-	-2281	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	2831	-0-	-3431	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*09	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3377	-0-	-583	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	1001	-0-	-3091	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3575	-0-	-85	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5139	-0-	-621	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5189	-0-	-732	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5079	-0-	-501	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5090	-0-	-583	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5168	-0-	-195	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4829	-0-	-301	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16590	X	16155	-0-	-435	-0-	16155	2			N	-0-					-0-
05	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	15836	-0-	-244	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	16095	-0-	-614	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	15568	-0-	-1637	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	15642	-0-	-1008	-0-	15642	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

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

04	21990	X	187	-0-	-21803	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	-0-	-0-	-22723	-0-					N	-0-					-0-
06	21990	X	432	-0-	-21558	-0-	4	1	428	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	429	-0-	-5926	-0-	2	1	427	2	N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	48	-0-	-372	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

04	3060	X	2454	-0-	-606	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1169	-0-	-908	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	617	-0-	-2263	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	700	-0-	-2276	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

04	7860	X	7251	-0-	-609	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7417	-0-	-550	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7096	-0-	-614	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7396	-0-	-447	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7221	-0-	-498	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6857	-0-	-403	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

04	41130	X	37199	-0-	-3931	-0-	37199	2			N	-0-					-0-
05	42501	X	37117	-0-	-5384	-0-	37117	2			N	-0-					-0-
06	39450	X	36096	-0-	-3354	-0-	36096	2			N	-0-					-0-
07	39153	X	37076	-0-	-2077	-0-	37076	2			N	-0-					-0-
08	39153	X	35897	-0-	-3256	-0-	35897	2			N	-0-					-0-
09	37200	X	34439	-0-	-2761	-0-	34439	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

04	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-					-0-
05	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
06	14280	X	1617	-0-	-12663	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
08	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
*09	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

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

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

04	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
06	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
07	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
08	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7511	-0-	-1459	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

04	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7225	-0-	-425	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
08	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
*09	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

04	28290	X	11840	-0-	-16450	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	16068	-0-	-13165	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	13504	-0-	-7826	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16430	-0-	-2480	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	15829	-0-	-1531	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
*09	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	17820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
05	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
06	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6967	-0-	-225	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6620	-0-	-603	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6345	-0-	-645	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53811	X	7836	-0-	-45975	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	7142	-0-	-9226	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	6818	-0-	-9022	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	8795	-0-	-1900	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
08	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
*09	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13981	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20820	X	12114	-0-	-8706	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	12071	-0-	-9443	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	16556	-0-	-4264	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	16887	-0-	-4100	-0-	16887	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	18731	-0-	-2256	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	15153	-0-	-1407	-0-	15153	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
05	4309	X	2800	-0-	-1509	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7358	-0-	-1222	-0-	7358	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13869	-0-	-422	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
06	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
07	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
08	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
*09	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13902	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

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

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9428	-0-	-771	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
06	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	8678	-0-	-2420	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8411	-0-	-2687	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8132	-0-	-2608	-0-	8132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

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

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

04	13380	X	5215	-0-	-8165	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	2203	-0-	-5578	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	390	X	57	-0-	-333	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	699	-0-	-4695	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
*09	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

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

04	1740	X	140	-0-	-1600	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	727	-0-	-1223	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	485	-0-	-1465	-0-	485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	707	-0-	-2383	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2797	-0-	-396	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
*09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	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
04	9030	X	8610	-0-	-420	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8564	-0-	-333	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8355	-0-	-542	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7999	-0-	-611	-0-	7999	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
04	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	5636	-0-	-6113	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	5029	-0-	-6341	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	6845	-0-	-4904	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	1620	-0-	-10036	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	5483	-0-	-5737	-0-	5483	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	11400	X	9274	-0-	-2126	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	4478	-0-	-7302	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	3262	-0-	-8138	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	2731	-0-	-8739	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	3911	-0-	-6784	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	3609	-0-	-5661	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

04	11190	X	6540	-0-	-4650	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	4954	-0-	-3819	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
06	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
08	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7314	-0-	-1266	-0-	7314	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

04	4920	X	2813	-0-	-2107	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3065	-0-	-2019	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3443	-0-	-367	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

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

04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
08	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
*09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

04	5970	X	4312	-0-	-1658	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
05	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
06	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
08	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
*09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
06	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
07	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
08	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	5671	-0-	-2879	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	6966	-0-	-3171	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
06	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
07	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
08	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9531	-0-	-1029	-0-	9531	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6168	-0-	-522	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	869	-0-	-6044	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	4723	-0-	-1937	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6524	-0-	-358	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	3668	-0-	-2512	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7203	-0-	-1077	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7655	-0-	-1087	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7682	-0-	-778	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8175	-0-	-567	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7843	-0-	-465	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
*09	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20910	X	8957	-0-	-11953	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
05	25019	X	25019	-0-	-0-	-0-	25019	2			N	-0-					-0-
06	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
07	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	21805	-0-	-3212	-0-	21805	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	19946	-0-	-4264	-0-	19946	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
05	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
06	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	16862	-0-	-250	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14231	-0-	-2881	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	7908	-0-	-8652	-0-	7908	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11670	X	9681	-0-	-1989	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10150	-0-	-1754	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9410	-0-	-1720	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9831	-0-	-957	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9859	-0-	-619	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9594	-0-	-216	-0-	9594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6458	-0-	-262	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6593	-0-	-351	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6057	-0-	-723	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6525	-0-	-481	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6502	-0-	-504	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5967	-0-	-483	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

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

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

04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5612	-0-	-1270	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

04	11100	X	10557	-0-	-543	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
05	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
06	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
07	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10466	-0-	-1097	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	8745	-0-	-2595	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	11610	X	8526	-0-	-3084	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
05	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
06	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
07	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	8214	-0-	-7751	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	9762	-0-	-5688	-0-	9762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	7920	X	2584	-0-	-5336	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
05	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	1598	-0-	-4222	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
08	6324	X	555	-0-	-5769	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*09	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

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

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	542	-0-	-2608	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1983	-0-	-590	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1800	-0-	-690	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4236	-0-	-1314	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4462	-0-	-1552	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5153	-0-	-667	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4971	-0-	-1043	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
*09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
05	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
06	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
07	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
08	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
*09	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	11045	-0-	-805	-0-	11044	2	1	9	Y	1					3
05	12245	X	6605	-0-	-5640	-0-	6605	2			Y	-0-					3
06	11850	X	11471	-0-	-379	-0-	11465	2	6	9	Y	5					8
07	12245	X	11035	-0-	-1210	-0-	11035	2			Y	-0-					8
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12502	2	7	9	Y	6					14
*09	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	1515	-0-	-2732	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	6008	-0-	-3382	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8518	-0-	-1185	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6951	-0-	-2439	-0-	6951	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7980	X	7206	-0-	-774	-0-	1632	1	5574	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6370	-0-	-1473	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7368	-0-	-162	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7347	-0-	-434	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6439	-0-	-1001	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5638	-0-	-1742	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

04	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	10178	-0-	-5508	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12993	-0-	-2187	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	12316	-0-	-3370	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
08	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	7311	-0-	-5679	-0-	7311	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

04	6660	X	5677	-0-	-983	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6293	-0-	-248	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5815	-0-	-245	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5865	-0-	-428	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5571	-0-	-519	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

04	3600	X	3004	-0-	-596	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6130	-0-	-442	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5682	-0-	-678	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
06	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9945	-0-	-471	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10427	-0-	-1043	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	9501	-0-	-1599	-0-	9501	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

04	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9120	-0-	-273	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7835	-0-	-1735	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	6354	-0-	-3535	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9024	-0-	-865	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8327	-0-	-703	-0-	8327	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

04	6780	X	5621	-0-	-1159	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
05	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
06	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5019	-0-	-1646	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	4035	-0-	-5482	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	2101	-0-	-7109	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

04	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	4140	2	6	9	N	5	60	1			19
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5185	2	8	9	N	7					26
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4740	2	8	9	N	7					33
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					33
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5752	2	25	9	N	23					56
*09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					56

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

04	3660	X	2847	-0-	-813	-0-	2839	2	8	9	N	7	34	1			11
05	3596	X	878	-0-	-2718	-0-	868	2	10	9	N	9					20
06	3570	X	1455	-0-	-2115	-0-	1444	2	11	9	N	10					30
07	3689	X	2167	-0-	-1522	-0-	2167	2			N	-0-					30
08	3689	X	2492	-0-	-1197	-0-	2458	2	34	9	N	31					61
09	2850	X	2417	-0-	-433	-0-	2417	2			N	-0-					61

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	10500	X	8766	-0-	-1734	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	8883	-0-	-1967	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8615	-0-	-1885	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8666	-0-	-1502	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8490	-0-	-872	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8171	-0-	-589	-0-	8171	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

04	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
05	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	4824	-0-	-2616	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	5330	-0-	-3536	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	7078	-0-	-2718	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	5348	-0-	-4132	-0-	5348	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

04	6030	X	5880	-0-	-150	-0-	5865	2	15	9	N	14					70
05	6231	X	5505	-0-	-726	-0-	5505	2			N	-0-					70
06	6030	X	4859	-0-	-1171	-0-	4834	2	25	9	N	23					93
07	6169	X	5088	-0-	-1081	-0-	5081	2	7	9	N	6					99
08	6169	X	4982	-0-	-1187	-0-	4971	2	11	9	N	10					109
09	5880	X	4727	-0-	-1153	-0-	4708	2	19	9	N	17					126

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

04	5130	X	281	-0-	-4849	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	640	-0-	-4506	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	1423	-0-	-3557	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1701	-0-	-128	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
*09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

04	6240	X	1733	-0-	-4507	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	870	-0-	-928	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	995	-0-	-803	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5424	-0-	-218	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5211	-0-	-803	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5572	-0-	-442	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5037	-0-	-783	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

04	4530	X	4284	-0-	-246	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4361	-0-	-320	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4248	-0-	-282	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
*09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	5670	X	5161	-0-	-509	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5513	-0-	-346	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5489	-0-	-181	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5627	-0-	-232	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4763	-0-	-755	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	8490	X	7078	-0-	-1412	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7257	-0-	-400	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7048	-0-	-362	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7122	-0-	-535	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6937	-0-	-503	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6970	-0-	-110	-0-	6970	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
04	7350	X	6734	-0-	-616	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6790	-0-	-495	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6426	-0-	-624	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6498	-0-	-787	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6373	-0-	-695	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5781	-0-	-939	-0-	5781	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
04	6960	X	3589	-0-	-3371	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
05	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2961	-0-	-759	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5707	-0-	-1981	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5427	-0-	-2013	-0-	5427	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
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5734	2	31	9	Y	28	40	1			34
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5579	2	41	9	Y	37	38	1			33
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5544	2	13	9	Y	12	19	1			26
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5775	2	10	9	Y	9					35
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5193	2	31	9	Y	28	38	1			25
*09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4760	2	35	9	Y	32	39	1			18

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
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6624	-0-	-936	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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

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

04	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	2			N	-0-					-0-
05	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	11741	-0-	-4159	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	11034	-0-	-5396	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	12349	-0-	-4081	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	11440	-0-	-3320	-0-	11440	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

04	7530	X	2480	-0-	-5050	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	2928	-0-	-4853	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	185	-0-	-7345	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	1161	-0-	-6620	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2535	-0-	-1464	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
*09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6197	-0-	-283	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6241	-0-	-455	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6375	-0-	-321	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5702	-0-	-568	-0-	5702	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

04	9300	X	9178	-0-	-122	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9556	-0-	-74	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9543	-0-	-408	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9356	-0-	-595	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7267	-0-	-2333	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	9480	X	8655	-0-	-825	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9273	-0-	-523	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8819	-0-	-181	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	9195	-0-	-105	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7516	-0-	-1753	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6753	-0-	-2217	-0-	6753	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
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
05	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6387	-0-	-526	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
09	10290	X	1899	-0-	-8391	-0-	1899	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	13200	X	12192	-0-	-1008	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	10095	-0-	-4506	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	10306	-0-	-3824	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	10394	-0-	-4207	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	10437	-0-	-3234	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9141	-0-	-3039	-0-	9141	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
04	10140	X	6941	-0-	-3199	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
05	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
06	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	10615	-0-	-1661	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10958	-0-	-922	-0-	10958	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
04	12180	X	10924	-0-	-1256	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10627	-0-	-1308	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10301	-0-	-1249	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	9449	-0-	-2486	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	10273	-0-	-1538	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8533	-0-	-2387	-0-	8533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2681	-0-	-49	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2292	-0-	-438	-0-	2292	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
04	5580	X	1252	-0-	-4328	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	5508	-0-	-2800	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6602	-0-	-1438	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6302	-0-	-2006	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4934	-0-	-1666	-0-	4934	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
04	4860	X	3363	-0-	-1497	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3490	-0-	-1222	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2621	-0-	-2091	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
08	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
*09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	11280	X	10470	-0-	-810	-0-	10469	2	1	9	Y	1					1
05	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			Y	-0-					1
06	10410	X	7069	-0-	-3341	-0-	7066	2	3	9	Y	3					4
07	10819	X	8926	-0-	-1893	-0-	8926	2			Y	-0-					4
08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10920	2	4	9	Y	4					8
*09	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			Y	-0-					8

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
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2880	-0-	-270	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2774	-0-	-481	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2546	-0-	-709	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2599	-0-	-281	-0-	2599	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
04	12150	X	11184	-0-	-966	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10847	-0-	-1708	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	10337	-0-	-1813	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10406	-0-	-2149	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11118	-0-	-941	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9667	-0-	-1523	-0-	9667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	6270	X	5868	-0-	-402	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5914	-0-	-441	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5616	-0-	-534	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5592	-0-	-763	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5779	-0-	-421	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5455	-0-	-425	-0-	5455	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
04	7530	X	5812	-0-	-1718	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	5710	-0-	-2257	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
07	7998	X	2210	-0-	-5788	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
08	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
*09	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	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
04	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10464	-0-	-541	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9271	-0-	-1379	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	8436	-0-	-2569	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	7372	-0-	-3633	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	6358	-0-	-4292	-0-	6358	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
04	9870	X	9438	-0-	-432	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9707	-0-	-492	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9313	-0-	-557	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9988	-0-	-56	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9670	-0-	-250	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9077	-0-	-373	-0-	9077	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4860	X	3213	-0-	-1647	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3198	-0-	-1824	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3211	-0-	-1499	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3340	-0-	-876	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	3056	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	2880	X	1944	-0-	-936	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1745	-0-	-735	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1031	-0-	-1609	-0-	1031	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
04	19170	X	13368	-0-	-5802	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
05	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	20318	2			N	-0-					-0-
06	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	19672	2			N	-0-					-0-
07	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
08	20305	X	19793	-0-	-512	-0-	19793	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18867	-0-	-813	-0-	18867	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
05	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	16091	-0-	-799	-0-	16091	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	15424	-0-	-2029	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	12530	-0-	-4923	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	11486	-0-	-5254	-0-	11486	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
04	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					-0-
05	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
06	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	31020	X	27235	-0-	-3785	-0-	27235	2			N	-0-					-0-
05	30783	X	29006	-0-	-1777	-0-	29006	2			N	-0-					-0-
06	29790	X	26507	-0-	-3283	-0-	26507	2			N	-0-					-0-
07	29186	X	29186	-0-	-0-	-0-	29186	2			N	-0-					-0-
08	29016	X	20929	-0-	-8087	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	20996	-0-	-7084	-0-	20996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4377	-0-	-663	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4230	-0-	-1040	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	3006	-0-	-2264	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3839	-0-	-1261	-0-	3839	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
04	7950	X	7352	-0-	-598	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7578	-0-	-637	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6504	-0-	-1326	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6339	-0-	-1628	-0-	30	1	6309	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6653	-0-	-1314	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6793	-0-	-557	-0-	6793	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
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	1705	-0-	-2108	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3780	-0-	-95	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2903	-0-	-847	-0-	2903	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
04	17550	X	13803	-0-	-3747	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	15205	-0-	-2124	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	14223	-0-	-2547	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14768	-0-	-2313	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
08	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
*09	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	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
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					50
05	5487	X	1081	-0-	-4406	-0-	1077	2	4	9	N	4	40	1			14
06	5310	X	2459	-0-	-2851	-0-	2453	2	6	9	N	5					19
07	5487	X	4522	-0-	-965	-0-	4511	2	11	9	N	10					29
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4137	2	4	9	N	4					33
09	3780	X	390	-0-	-3390	-0-	384	2	6	9	N	5					38

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
04	3780	X	3583	-0-	-197	-0-	3583	2			N	-0-					72
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4499	2	8	9	N	7	56	1			23
06	5070	X	4503	-0-	-567	-0-	4492	2	11	9	N	10					33
07	5239	X	4634	-0-	-605	-0-	4611	2	23	9	N	21					54
08	5239	X	4632	-0-	-607	-0-	4623	2	9	9	N	8					62
09	4500	X	4008	-0-	-492	-0-	3984	2	24	9	N	22					84

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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, INC. //CONT.// 147715
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7547	-0-	-1598	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
07	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
08	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
*09	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	37	-0-	-6256	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	208	-0-	-5882	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

04	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	6936	-0-	-1465	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6351	-0-	-1779	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6889	-0-	-1574	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6793	-0-	-1670	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6669	-0-	-1521	-0-	6669	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

04	6000	X	5451	-0-	-549	-0-	5451	2			N	-0-					34
05	5797	X	5602	-0-	-195	-0-	5594	2	8	9	N	7					41
06	5730	X	5422	-0-	-308	-0-	5422	2			N	-0-					41
07	5921	X	5656	-0-	-265	-0-	5645	2	11	9	N	10					51
08	5921	X	5601	-0-	-320	-0-	5601	2			N	-0-					51
09	5460	X	5288	-0-	-172	-0-	5288	2			N	-0-					51

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

04	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
05	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
06	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	801	-0-	-11568	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
09	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

04	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					22
05	7285	X	7213	-0-	-72	-0-	7213	2			N	-0-	22	1			-0-
06	7050	X	6930	-0-	-120	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
*09	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6180	X	484	-0-	-5696	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	629	-0-	-3897	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	535	-0-	-785	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	496	X	246	-0-	-250	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	620	X	44	-0-	-576	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

04	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8840	-0-	-460	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8811	-0-	-189	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8954	-0-	-346	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
08	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
*09	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

04	16260	X	6476	-0-	-9784	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9305	-0-	-1886	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9449	-0-	-1201	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
07	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
*09	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

04	4740	X	4061	-0-	-679	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4478	-0-	-420	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3674	-0-	-1066	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3718	-0-	-746	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3487	-0-	-833	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

04	6150	X	5431	-0-	-719	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	3765	-0-	-4047	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	1596	-0-	-7344	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
08	9238	X	1428	-0-	-7810	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	64	-0-	-5366	-0-	64	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

04	5310	X	2193	-0-	-3117	-0-	2191	2	2	9	N	2	56	1			19
05	5487	X	3192	-0-	-2295	-0-	3192	2			N	-0-					19
06	5310	X	5103	-0-	-207	-0-	5103	2			N	-0-					19
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5902	2	9	9	N	8					27
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5396	2	3	9	N	3					30
*09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6254	2	61	9	N	55	40	1			65
05	6386	X	4990	-0-	-1396	-0-	4932	2	58	9	N	53	78	1			40
06	6510	X	4455	-0-	-2055	-0-	4405	2	50	9	N	45	39	1			46
07	6727	X	4897	-0-	-1830	-0-	4844	2	53	9	N	48	39	1			55
08	6727	X	4465	-0-	-2262	-0-	4404	2	61	9	N	55	78	1			32
09	6330	X	3924	-0-	-2406	-0-	3912	2	12	9	N	11					43

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

04	3330	X	1013	-0-	-2317	-0-	984	2	29	9	N	26	19	1			30
05	3441	X	2273	-0-	-1168	-0-	2245	2	28	9	N	25	37	1			18
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3609	2	24	9	N	22	19	1			21
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3728	2	25	9	N	23	18	1			26
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3664	2	29	9	N	26	37	1			15
09	3330	X	3079	-0-	-251	-0-	3073	2	6	9	N	5					20

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

04	17790	X	12335	-0-	-5455	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	10704	-0-	-2998	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	2368	-0-	-7442	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	225	-0-	-12516	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	3196	-0-	-9545	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	1635	-0-	-10695	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

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

04	6330	X	6045	-0-	-285	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5979	-0-	-562	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5776	-0-	-374	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5688	-0-	-667	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5601	-0-	-661	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5309	-0-	-751	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	4154	X	3084	-0-	-1070	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3218	-0-	-532	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
*09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

04	9450	X	8295	-0-	-1155	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9179	-0-	-586	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
06	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
07	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
08	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6622	-0-	-2768	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	3577	-0-	-11303	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	11165	-0-	-4211	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
07	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
08	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
*09	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	16378	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

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

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	4836	-0-	-2364	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	230	-0-	-7210	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	898	-0-	-6302	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
05	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7494	-0-	-1775	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
08	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
*09	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
05	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
06	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
07	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
08	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
*09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4602	-0-	-468	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4180	-0-	-656	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4647	-0-	-33	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4489	-0-	-347	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4386	-0-	-450	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3727	-0-	-923	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14190	X	13223	-0-	-967	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12417	-0-	-2122	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13675	-0-	-395	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13565	-0-	-974	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13165	-0-	-816	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12515	-0-	-1165	-0-	12515	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	20537	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	18988	-0-	-1658	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	13064	-0-	-6916	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	20192	-0-	-1043	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	18530	-0-	-2705	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	15927	-0-	-4623	-0-	15927	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129992	X	26591	-0-	-103401	-0-	26591	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	22684	-0-	-6549	-0-	22684	2			N	-0-					-0-
06	27390	X	23585	-0-	-3805	-0-	23585	2			N	-0-					-0-
07	28303	X	23762	-0-	-4541	-0-	23762	2			N	-0-					-0-
08	27466	X	23380	-0-	-4086	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
09	26580	X	23246	-0-	-3334	-0-	23246	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3209	-0-	-871	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6376	-0-	-14	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
06	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6412	-0-	-191	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	4331	-0-	-2396	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5357	-0-	-1153	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
05	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
07	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
08	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
*09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 10/20/2008 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
04	12630	X	10598	-0-	-2032	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11356	-0-	-1323	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10816	-0-	-884	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10849	-0-	-993	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10869	-0-	-973	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10206	-0-	-774	-0-	10206	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

04	7650	X	7527	-0-	-123	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
05	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
06	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
07	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
08	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7077	-0-	-573	-0-	7077	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

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

04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1473	-0-	-2127	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

04	17370	X	11915	-0-	-5455	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	9620	-0-	-6562	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10128	-0-	-3252	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	9235	-0-	-4591	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11289	-0-	-1328	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10447	-0-	-1463	-0-	10447	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

04	2610	X	115	-0-	-2495	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

04	5430	X	4215	-0-	-1215	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3973	-0-	-1235	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	5010	-0-	-30	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3908	-0-	-1300	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3445	-0-	-1081	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3463	-0-	-1547	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23580	X	20103	-0-	-3477	-0-	20103	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	19567	-0-	-3094	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	18905	-0-	-1735	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	17806	-0-	-3522	-0-	17806	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	17586	-0-	-3742	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	16494	-0-	-3606	-0-	16494	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27780	X	-0-	-0-	-27780	-0-					N	-0-					-0-
05	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	23494	2			N	-0-					-0-
*09	33800	X	33800	-0-	-0-	-0-	33800	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28950	X	25388	-0-	-3562	-0-	25388	2			N	-0-					-0-
05	29140	X	26222	-0-	-2918	-0-	26222	2			N	-0-					-0-
06	27750	X	24701	-0-	-3049	-0-	24701	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	22266	-0-	-6130	-0-	22266	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	19761	-0-	-6465	-0-	19761	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	18269	-0-	-7111	-0-	18269	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	4960	-0-	-4250	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	5878	-0-	-1965	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	2727	-0-	-4293	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3892	-0-	-1223	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	1857	-0-	-4033	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	4248	-0-	-3852	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7800	-0-	-570	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7900	-0-	-200	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
07	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
08	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
*09	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	797	-0-	-973	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1914	-0-	-163	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1615	-0-	-545	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

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

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	7830	-0-	-930	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8338	-0-	-714	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7184	-0-	-1546	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7234	-0-	-1570	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6653	-0-	-1686	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6239	-0-	-1831	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17070	X	15269	-0-	-1801	-0-	15269	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	15403	-0-	-2236	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	14617	-0-	-2003	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	14692	-0-	-2482	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	10781	-0-	-6393	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	13007	-0-	-2263	-0-	13007	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23400	X	22147	-0-	-1253	-0-	297	1	21850	2	N	-0-					-0-
05	24180	X	22888	-0-	-1292	-0-	366	1	22522	2	N	-0-					-0-
06	22560	X	22167	-0-	-393	-0-	230	1	21937	2	N	-0-					-0-
07	23312	X	23132	-0-	-180	-0-	27	1	23105	2	N	-0-					-0-
08	22878	X	21586	-0-	-1292	-0-	21586	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	19462	-0-	-2708	-0-	142	1	19320	2	N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39498	X	39498	-0-	-0-	-0-	39498	2			N	-0-					-0-
05	37138	X	32929	-0-	-4209	-0-	32929	2			N	-0-					-0-
06	35940	X	31004	-0-	-4936	-0-	31004	2			N	-0-					-0-
07	37138	X	31422	-0-	-5716	-0-	31422	2			N	-0-					-0-
08	37138	X	32135	-0-	-5003	-0-	32135	2			N	-0-					-0-
09	35940	X	29486	-0-	-6454	-0-	29486	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	32388	-0-	32388	149622	32388	2			N	-0-					-0-
05	0	W	29810	-0-	29810	179432	29810	2			N	-0-					-0-
06	208220	X	28788	-0-	-179432	-0-	28788	2			N	-0-					-0-
07	40951	X	29576	-0-	-11375	-0-	29576	2			N	-0-					-0-
08	37138	X	27562	-0-	-9576	-0-	27562	2			N	-0-					-0-
09	32400	X	24489	-0-	-7911	-0-	24489	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6990	-0-	-210	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6540	-0-	-683	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	3677	-0-	-3608	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6470	-0-	-815	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6916	-0-	-524	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	4	-0-	-9896	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	6	-0-	-5760	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	1	-0-	-5579	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
08	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
*09	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	4491	-0-	-3189	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
06	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
07	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
08	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
*09	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	1360	-0-	-3200	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
06	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
07	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					-0-
09	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	3221	-0-	-2419	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
07	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	715	-0-	715	715	715	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6763	-0-	6763	7478	6763	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6354	-0-	6354	13832	6354	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

04	5430	X	4900	-0-	-530	-0-	4875	2	25	9	Y	23	64	1			7
05	5611	X	5440	-0-	-171	-0-	5430	2	10	9	Y	9					16
06	5430	X	5353	-0-	-77	-0-	5346	2	7	9	Y	6					22
07	5518	X	5326	-0-	-192	-0-	5324	2	2	9	Y	2					24
08	5518	X	5240	-0-	-278	-0-	5240	2			Y	-0-					24
09	5340	X	5035	-0-	-305	-0-	4993	2	42	9	Y	38					62

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

04	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
05	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
06	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
07	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	14520	-0-	-4452	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	10710	-0-	-7650	-0-	10710	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

04	14190	X	1721	-0-	-12469	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	2450	-0-	-11841	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	3957	-0-	-5253	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	484	-0-	-3476	-0-	484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

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

04	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
05	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
06	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
08	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
*09	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

04	25855	X	25855	-0-	-0-	-0-	25855	2			N	-0-					-0-
05	26164	X	24726	-0-	-1438	-0-	24726	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	16587	-0-	-9633	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
07	27094	X	16153	-0-	-10941	-0-	16153	2			N	-0-					-0-
08	27094	X	17258	-0-	-9836	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
09	25860	X	15813	-0-	-10047	-0-	15813	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

04	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10260	-0-	-280	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9391	-0-	-809	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9621	-0-	-919	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9475	-0-	-1003	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8879	-0-	-1261	-0-	8879	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

04	5670	X	1920	-0-	-3750	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	2950	-0-	-2909	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	612	-0-	-5058	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	630	-0-	-4361	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1167	-0-	-1778	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
*09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. N/A

04	28470	X	23956	-0-	-4514	-0-	23956	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	23881	-0-	-2562	-0-	23881	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	20696	-0-	-4894	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	20742	-0-	-5546	-0-	20742	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	18389	-0-	-6380	-0-	18389	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	19360	-0-	-4610	-0-	19360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19740	X	13598	-0-	-6142	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	14617	-0-	-5781	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	12142	-0-	-6578	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	9976	-0-	-6392	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	9621	-0-	-6747	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	9689	-0-	-4471	-0-	9689	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

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

04	11520	X	10723	-0-	-797	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11203	-0-	-701	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10424	-0-	-1096	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10232	-0-	-1455	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10120	-0-	-1567	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	7117	-0-	-3713	-0-	7117	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

04	7260	X	7231	-0-	-29	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	7021	-0-	-109	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6712	-0-	-638	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6186	-0-	-1409	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4899	-0-	-2696	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	4746	-0-	-2484	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7864 - 11750

04	8460	X	112	-0-	-8348	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
06	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
07	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
08	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
*09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

04	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
05	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
06	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
07	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8297	-0-	-1437	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7750	-0-	-1670	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13590	X	11869	-0-	-1721	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12120	-0-	-1613	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	11859	-0-	-1071	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11853	-0-	-1198	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11714	-0-	-872	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10889	-0-	-991	-0-	10889	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

04	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6760	-0-	-470	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6798	-0-	-673	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6897	-0-	-574	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6496	-0-	-644	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5230	-0-	-71	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4822	-0-	-488	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

04	6540	X	4966	-0-	-1574	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
06	7620	X	975	-0-	-6645	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	1631	-0-	-6243	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

04	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9652	2	7	9	Y	6					106
05	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9474	2	41	9	Y	37	115	1			28
06	8880	X	8418	-0-	-462	-0-	8403	2	15	9	Y	14					42
07	9176	X	7618	-0-	-1558	-0-	7618	2			Y	-0-					42
08	9176	X	7691	-0-	-1485	-0-	7689	2	2	9	Y	2					44
09	8880	X	7216	-0-	-1664	-0-	7152	2	64	9	Y	58					102

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

04	9570	X	6887	-0-	-2683	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7203	-0-	-2345	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	6617	-0-	-2773	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	6286	-0-	-3417	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	5791	-0-	-3912	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
*09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2739	2	23	9	N	21	65	1			35
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3082	2	30	9	N	27					62
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2846	2	29	9	N	26	68	1			20
07	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	2663	2	14	9	N	13					33
08	2852	X	2522	-0-	-330	-0-	2494	2	28	9	N	25					58
09	2760	X	2419	-0-	-341	-0-	2395	2	24	9	N	22	67	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15870	X	14873	-0-	-997	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	15702	-0-	-480	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	14237	-0-	-643	-0-	14237	2			N	-0-					-0-
07	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	15594	-0-	-123	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
*09	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	15935	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

04	6870	X	6143	-0-	-727	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
07	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6746	-0-	-74	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6372	-0-	-228	-0-	6372	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

04	5640	X	5495	-0-	-145	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5593	-0-	-545	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5189	-0-	-751	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5309	-0-	-829	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5273	-0-	-555	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4971	-0-	-519	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

04	9210	X	8392	-0-	-818	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8590	-0-	-927	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8204	-0-	-1006	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8299	-0-	-815	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8159	-0-	-707	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7893	-0-	-507	-0-	7893	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

04	6090	X	5885	-0-	-205	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5638	-0-	-452	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5865	-0-	-211	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5926	-0-	-150	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5762	-0-	-118	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

04	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11870	2	21	9	Y	19	29	1			20
05	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9415	2	15	9	Y	14					34
06	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9170	2	18	9	Y	16					50
07	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9058	2	2	9	Y	2	15	1			37
08	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10150	2	10	9	Y	9					46
*09	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10409	2	4	9	Y	4	5	1			45

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
05	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	10529	-0-	-2243	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	6071	-0-	-6701	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	2743	-0-	-9617	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	6004	-0-	-446	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6239	-0-	-181	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5598	-0-	-1036	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6006	-0-	-659	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5592	-0-	-858	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	6305	-0-	-4045	-0-	6285	2	20	9	Y	18	29	1			17
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9602	2	14	9	Y	13					30
06	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7862	2	17	9	Y	15					45
07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7841	2	2	9	Y	2	14	1			33
08	9610	X	6193	-0-	-3417	-0-	6184	2	9	9	Y	8					41
09	9300	X	3345	-0-	-5955	-0-	3341	2	4	9	Y	4	5	1			40

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

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

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	10463	-0-	-2743	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10230	-0-	-1350	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	5397	-0-	-7995	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	3996	-0-	-9396	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	2567	-0-	-10393	-0-	2567	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
04	7500	X	4956	-0-	-2544	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6328	-0-	-771	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6200	-0-	-1240	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7384	-0-	-86	-0-	7384	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
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	695	-0-	-2994	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	1802	-0-	-1768	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
*09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	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
04	7770	X	7014	-0-	-756	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7274	-0-	-600	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7010	-0-	-400	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6985	-0-	-579	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6515	-0-	-956	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6811	-0-	-239	-0-	6811	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
04	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
05	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	7498	-0-	-4472	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	6560	-0-	-5809	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	7670	-0-	-4699	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
*09	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16830	X	12977	-0-	-3853	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	12533	-0-	-2502	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12344	-0-	-2206	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13364	-0-	-1671	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
08	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
*09	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6823	-0-	-197	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6480	-0-	-743	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5035	-0-	-1955	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5257	-0-	-1904	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
08	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
*09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

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

04	16470	X	7930	-0-	-8540	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	8984	-0-	-6392	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	3647	-0-	-6133	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	2219	-0-	-7887	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	3358	-0-	-5632	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	2001	-0-	-6699	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

04	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3664	-0-	-116	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	611	-0-	-4969	-0-	611	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

04	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
05	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
06	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
07	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
08	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	7983	-0-	-2277	-0-	7983	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

04	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1445	-0-	-663	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

04	3120	X	205	-0-	-2915	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	153	-0-	-3071	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2451	-0-	-849	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2110	-0-	-990	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2182	-0-	-825	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2416	-0-	-591	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2237	-0-	-403	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	6341	-0-	-3529	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	6804	-0-	-3395	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	7894	-0-	-1916	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
07	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
*09	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	8551	-0-	-2159	-0-	8450	2	101	9	N	92	67	1			110
05	11067	X	8770	-0-	-2297	-0-	8672	2	98	9	N	89	131	1			68
06	10710	X	8810	-0-	-1900	-0-	8726	2	84	9	N	76	66	1			78
07	9858	X	9639	-0-	-219	-0-	9551	2	88	9	N	80	65	1			93
08	9052	X	8967	-0-	-85	-0-	8867	2	100	9	N	91	129	1			55
09	8820	X	8184	-0-	-636	-0-	8163	2	21	9	N	19					74

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-					-0-
05	9858	X	1927	-0-	-7931	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
08	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

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
04	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	22733	2			N	-0-					-0-
05	23675	X	23675	-0-	-0-	-0-	23675	2			N	-0-					-0-
06	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
07	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	23747	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	21066	-0-	-2618	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	17620	-0-	-5930	-0-	17620	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

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

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

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

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	6679	-0-	-1841	-0-	595	1	6084	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7129	-0-	-1675	-0-	706	1	6423	2	N	-0-					-0-
*06	8520	X	4062	-0-	-4458	-0-	381	1	3681	2	N	-0-					-0-
*07	7471	X	5467	-0-	-2004	-0-	858	1	4609	2	N	-0-					-0-
*08	7347	X	5172	-0-	-2175	-0-	1031	1	4141	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6402	-0-	-498	-0-	933	1	5469	2	N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5243	-0-	-937	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4978	-0-	-1036	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5030	-0-	-310	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4808	-0-	-617	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4833	-0-	-592	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5201	-0-	-49	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3019	-0-	-1031	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	4050	X	3572	-0-	-478	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4054	-0-	-131	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3712	-0-	-473	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3059	-0-	-511	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	13354	-0-	-2642	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	2177	-0-	-13303	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					N	-0-					-0-
08	15779	X	2379	-0-	-13400	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	2701	-0-	-12569	-0-	2701	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
04	6720	X	6145	-0-	-575	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5443	-0-	-1501	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6575	-0-	-369	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6491	-0-	-229	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					12
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					12
06	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					12
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					12
08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					12
*09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*09	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	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
04	7950	X	6130	-0-	-1820	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	5725	-0-	-2490	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6370	-0-	-1670	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	5707	-0-	-2601	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7256	-0-	-1052	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
*09	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	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
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3905	-0-	-1075	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3960	-0-	-1186	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4666	-0-	-480	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
*09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	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
04	10200	X	2133	-0-	-8067	-0-	2101	2	32	9	N	29					123
05	9796	X	1184	-0-	-8612	-0-	1184	2			N	-0-	68	1			55
06	6660	X	1487	-0-	-5173	-0-	1466	2	21	9	N	19					74
07	6882	X	831	-0-	-6051	-0-	831	2			N	-0-					74
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	14					88
09	2130	X	560	-0-	-1570	-0-	560	2			N	-0-					88

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	360	X	163	-0-	-197	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

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

04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7347	-0-	-2170	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	6106	-0-	-3411	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	5857	-0-	-3353	-0-	5857	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

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

04	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
05	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	13067	-0-	-1453	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13305	-0-	-1699	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	12290	-0-	-2714	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	11987	-0-	-2383	-0-	11987	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

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

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

04	7110	X	5611	-0-	-1499	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5964	-0-	-918	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5621	-0-	-1039	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6281	-0-	-291	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5721	-0-	-293	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
*09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

04	7140	X	3746	-0-	-3394	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	960	-0-	-6418	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	4617	-0-	-2523	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	836	-0-	-5240	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	3642	-0-	-2434	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	1067	-0-	-3553	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5324	-0-	-46	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5108	-0-	-142	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5231	-0-	-256	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5039	-0-	-448	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4672	-0-	-638	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	9528	-0-	-72	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9555	-0-	-365	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	9020	-0-	-100	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8069	-0-	-1789	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9379	-0-	-479	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9149	-0-	-391	-0-	9149	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	651	-0-	-4539	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
07	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
08	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6476	-0-	-304	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12780	X	11222	-0-	-1558	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
05	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	11158	-0-	-362	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
07	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11711	-0-	-565	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11785	-0-	-95	-0-	11785	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			Y	-0-					21
*09	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			Y	-0-					21

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

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

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	4473	-0-	-1497	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4490	-0-	-1679	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5080	-0-	-320	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4275	-0-	-795	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

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

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

04	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
05	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
06	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	14265	-0-	-150	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	13726	-0-	-824	-0-	13726	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
05	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
07	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8409	-0-	-550	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7843	-0-	-827	-0-	7843	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

04	3510	X	3362	-0-	-148	-0-	3362	2			N	-0-					19
05	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3499	2	4	9	N	4					23
06	3510	X	3421	-0-	-89	-0-	3421	2			N	-0-					23
07	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	3528	2	8	9	N	7					30
08	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3424	2			N	-0-					30
09	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	3338	2			N	-0-					30

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3595	-0-	495	495	3595	2			N	-0-					-0-
08	495	X	-0-	-0-	-495	-0-					N	-0-					-0-
*09	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

04	5370	X	3949	-0-	-1421	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5391	-0-	-902	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5290	-0-	-800	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4245	-0-	-2048	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4936	-0-	-458	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
*09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
	LITTLE HOSS				WELL #: A 4H	RRCID -> 246031	COMPL. DATE 08/29/2007					TOTAL DEPTH 8352	PERF. 6588 - 10452				
04	12180	X	3712	-0-	-8468	-0-	3672	2	40	9	N	36					83
05	12028	X	1963	-0-	-10065	-0-	1942	2	21	9	N	19					102
06	11640	X	337	-0-	-11303	-0-	337	2			N	-0-					102
07	3844	X	1259	-0-	-2585	-0-	1258	2	1	9	N	1					103
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	7					110
09	3720	X	320	-0-	-3400	-0-	307	2	13	9	N	12					122
	CULTON, ELVIS				WELL #: 1H	RRCID -> 246040	COMPL. DATE 11/05/2007					TOTAL DEPTH 7230	PERF. 7516 - 9596				
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6758	-0-	-248	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6536	-0-	-470	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6171	-0-	-609	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
	TARRANT MINERALS				WELL #: 4H	RRCID -> 246041	COMPL. DATE 10/23/2007					TOTAL DEPTH 7043	PERF. 7530 - 9701				
04	7140	X	6334	-0-	-806	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6591	-0-	-229	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6478	-0-	-122	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6624	-0-	-196	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6127	-0-	-476	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6177	-0-	-303	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
	CROUCH B				WELL #: 2H	RRCID -> 246044	COMPL. DATE 05/13/2008					TOTAL DEPTH 7095	PERF. 7480 - 10685				
04	9300	X	4278	-0-	-5022	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8081	-0-	-1436	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	3140	-0-	-6070	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
07	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5873	-0-	-2218	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4769	-0-	-3061	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
	PARROT D				WELL #: 1H	RRCID -> 246046	COMPL. DATE 04/26/2008					TOTAL DEPTH 7257	PERF. 7480 - 10053				
04	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5541	-0-	-2922	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
*09	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
	FINLEY				WELL #: 2H	RRCID -> 246048	COMPL. DATE 08/01/2008					TOTAL DEPTH 7273	PERF. 7495 - 9481				
04	7380	X	7311	-0-	-69	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7351	-0-	-275	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7377	-0-	-3	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
07	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
08	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
*09	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6273	-0-	3273	5255	6273	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5944	-0-	2844	8099	5944	2			N	-0-					-0-
06	14326	X	6227	-0-	-8099	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
07	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
*09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

04	3390	X	3041	-0-	-349	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3356	-0-	-860	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3125	-0-	-955	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2641	-0-	-1575	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	790	-0-	-2450	-0-	790	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4655	2	11	9	Y	10					33
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6021	2	6	9	Y	5	30	1			8
06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5620	2	9	9	Y	8					16
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					16
08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			Y	-0-					16
*09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			Y	-0-					16

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

04	6480	X	4895	-0-	-1585	-0-	4844	2	51	9	N	46	12	1			134
05	6696	X	5004	-0-	-1692	-0-	4981	2	23	9	N	21					155
06	6480	X	3276	-0-	-3204	-0-	3266	2	10	9	N	9	113	1			51
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					51
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	62					113
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10066	2	11	9	N	10	3	1			25
05	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10354	2	11	9	N	10					35
06	9540	X	8778	-0-	-762	-0-	8767	2	11	9	N	10	34	1			11
07	9858	X	8609	-0-	-1249	-0-	8601	2	8	9	N	7					18
08	9858	X	9839	-0-	-19	-0-	9827	2	12	9	N	11					29
*09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9540	2	4	9	N	4					33

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

04	9330	X	8926	-0-	-404	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7085	-0-	-2556	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	6271	-0-	-3179	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	4772	-0-	-4993	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	3773	-0-	-5992	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	978	-0-	-7962	-0-	978	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

04	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	17408	2			N	-0-					-0-
05	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	17316	2			N	-0-					-0-
06	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	17471	-0-	-509	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	15452	-0-	-2528	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	6836	-0-	-10564	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

04	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9842	-0-	-140	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8626	-0-	-1034	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9323	-0-	-907	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	2093	-0-	-8137	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6424	-0-	-716	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
*09	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

04	8070	X	7600	-0-	-470	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7914	-0-	-363	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7634	-0-	-226	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7557	-0-	-503	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7724	-0-	-181	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7294	-0-	-356	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

04	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18893	2	19	9	Y	17					64
05	17763	X	17239	-0-	-524	-0-	17225	2	14	9	Y	13	36	1			41
06	18210	X	13092	-0-	-5118	-0-	13092	2			Y	-0-					41
07	18817	X	14003	-0-	-4814	-0-	14003	2			Y	-0-					41
08	18817	X	18552	-0-	-265	-0-	18548	2	4	9	Y	4					45
*09	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	19115	2			Y	-0-					45

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5426	-0-	-495	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4636	-0-	-1094	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

04	2580	X	2292	-0-	-288	-0-	2286	2	6	9	N	5					16
05	2728	X	2495	-0-	-233	-0-	2495	2			N	-0-					16
06	2640	X	2260	-0-	-380	-0-	2257	2	3	9	N	3					19
07	2728	X	2323	-0-	-405	-0-	2317	2	6	9	N	5					24
08	2511	X	2288	-0-	-223	-0-	2288	2			N	-0-					24
09	2400	X	2007	-0-	-393	-0-	2007	2			N	-0-					24

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

04	15450	X	12110	-0-	-3340	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	12976	-0-	-2989	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	13314	-0-	-2136	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	10823	-0-	-4212	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	12036	-0-	-2999	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11456	-0-	-1864	-0-	11456	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

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

04	9030	X	8477	-0-	-553	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
05	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6922	-0-	-1688	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8230	-0-	-667	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	7254	-0-	-4960	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	8422	-0-	-3398	-0-	8422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	7410	X	5081	-0-	-2329	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	5699	-0-	-1958	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	4317	-0-	-3093	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4092	-0-	-2697	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	3655	-0-	-3134	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	1901	-0-	-3619	-0-	1901	2			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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	18660	X	16555	-0-	-2105	-0-	16555	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	18417	-0-	-865	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	17538	-0-	-732	-0-	17538	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	17598	-0-	-1281	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	18222	-0-	-192	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	16212	-0-	-1608	-0-	16212	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
04	7080	X	6076	-0-	-1004	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6225	-0-	-1091	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	1764	-0-	-5316	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	3877	-0-	-3253	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	4090	-0-	-2451	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4376	-0-	-1714	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	10734	-0-	-756	-0-	10734	2			Y	-0-					25
05	11873	X	11596	-0-	-277	-0-	11596	2			Y	-0-					25
06	11610	X	10932	-0-	-678	-0-	10932	2			Y	-0-					25
07	11997	X	11222	-0-	-775	-0-	11222	2			Y	-0-					25
08	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12365	2			Y	-0-					25
09	11220	X	10683	-0-	-537	-0-	10683	2			Y	-0-					25

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3457	-0-	-1131	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4762	-0-	-74	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
*09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16050	X	13520	-0-	-2530	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
05	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
06	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	11079	-0-	-2902	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	9771	-0-	-4303	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	10988	-0-	-2632	-0-	10988	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

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

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

04	8280	X	3251	-0-	-5029	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5685	-0-	-1693	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4391	-0-	-2299	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	802	-0-	-6049	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3507	-0-	-2166	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	5864	-0-	-2568	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	5007	-0-	-3333	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	5331	-0-	-3287	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	6485	-0-	-2133	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
*09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

04	12270	X	11799	-0-	-471	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11078	-0-	-2035	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	9480	-0-	-3270	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	9097	-0-	-4078	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	9483	-0-	-3692	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	8465	-0-	-3325	-0-	8465	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

04	7410	X	5518	-0-	-1892	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	5826	-0-	-1831	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	4996	-0-	-2414	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4380	-0-	-2533	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4919	-0-	-1219	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3115	-0-	-2525	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

04	5700	X	5646	-0-	-54	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3772	-0-	-128	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	1854	-0-	-3974	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	2002	-0-	-3888	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4124	-0-	-1576	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	17280	X	13641	-0-	-3639	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	13940	-0-	-2087	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13419	-0-	-2001	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13807	-0-	-1600	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	12578	-0-	-2767	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	8484	-0-	-5166	-0-	8484	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
06	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
*09	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

04	11310	X	10293	-0-	-1017	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
05	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
06	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
07	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
08	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	18991	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	15415	-0-	-2285	-0-	15415	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

04	10800	X	9556	-0-	-1244	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	8895	-0-	-2265	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9427	-0-	-1013	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9498	-0-	-391	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8829	-0-	-1060	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8795	-0-	-775	-0-	8795	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3807	-0-	-1029	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
*09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28500	X	23722	-0-	-4778	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
05	29264	X	23439	-0-	-5825	-0-	23439	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	22928	-0-	-4852	-0-	22928	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	23784	-0-	-1605	-0-	23784	2			N	-0-					-0-
08	25234	X	25015	-0-	-219	-0-	25015	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	20444	-0-	-3286	-0-	20444	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
05	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
06	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
07	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7106	-0-	-454	-0-	7106	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1548	-0-	-822	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	725	-0-	-2716	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1167	-0-	-2274	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1639	-0-	-1691	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8301	-0-	-1557	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7801	-0-	-1739	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	7766	-0-	-2092	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	7712	-0-	-1960	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7438	-0-	-1922	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27990	X	23271	-0-	-4719	-0-	23271	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	23264	-0-	-5659	-0-	23264	2			N	-0-					-0-
06	22656	X	22656	-0-	-0-	-0-	22656	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	22609	-0-	-1447	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	20888	-0-	-3168	-0-	20888	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	19861	-0-	-3419	-0-	19861	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	8094	-0-	-2106	-0-	8068	2	26	9	N	24					129
05	8866	X	8036	-0-	-830	-0-	8033	2	3	9	N	3					132
06	9270	X	7094	-0-	-2176	-0-	7043	2	51	9	N	46					178
07	9579	X	4254	-0-	-5325	-0-	4251	2	3	9	N	3					181
08	9579	X	3837	-0-	-5742	-0-	3825	2	12	9	N	11					192
09	8100	X	7310	-0-	-790	-0-	7301	2	9	9	N	8					200

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
04	12840	X	12178	-0-	-662	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9193	-0-	-1533	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	3067	-0-	-7313	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	2229	-0-	-10357	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	1342	-0-	-11244	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	1871	-0-	-10309	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8182	-0-	-68	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8230	-0-	-295	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7815	-0-	-772	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7529	-0-	-781	-0-	7529	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

04	7380	X	6405	-0-	-975	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6936	-0-	-690	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
06	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
08	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7017	-0-	-663	-0-	7017	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

04	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6341	-0-	-758	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6433	-0-	-977	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6227	-0-	-1430	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5834	-0-	-1823	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5595	-0-	-1425	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

04	9660	X	4644	-0-	-5016	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	5988	-0-	-1824	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	5966	-0-	-1594	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4911	-0-	-1072	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
*09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

04	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	21874	2			N	-0-					-0-
05	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
06	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	20537	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	20738	-0-	-1861	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	20886	-0-	-1713	-0-	20886	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	20129	-0-	-1741	-0-	20129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	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

04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

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

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

04	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
05	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	15704	-0-	-1396	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	16021	-0-	-1649	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	14927	-0-	-2743	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	14805	-0-	-2055	-0-	14805	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

04	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11594	-0-	-62	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	11200	-0-	-80	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10675	-0-	-1415	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	7511	-0-	-4579	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	2334	-0-	-9366	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

04	26430	X	19391	-0-	-7039	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
05	25823	X	22624	-0-	-3199	-0-	22624	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	21039	-0-	-2631	-0-	198	1	20841	2	N	-0-					-0-
07	24459	X	21343	-0-	-3116	-0-	101	1	21242	2	N	-0-					-0-
08	23653	X	20368	-0-	-3285	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	19305	-0-	-2595	-0-	648	1	18657	2	N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4990	2	58	9	N	53	42	1			59
05	5890	X	4632	-0-	-1258	-0-	4569	2	63	9	N	57	84	1			32
06	5700	X	5013	-0-	-687	-0-	4962	2	51	9	N	46	42	1			36
07	5890	X	5534	-0-	-356	-0-	5494	2	40	9	N	36	42	1			30
08	5301	X	5005	-0-	-296	-0-	4947	2	58	9	N	53	42	1			41
*09	5040	X	3995	-0-	-1045	-0-	3937	2	58	9	N	53	43	1			51

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

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

04	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
05	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	553	-0-	-5616	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	2815	-0-	-3155	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10040	-0-	-1027	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
06	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
07	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
08	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
*09	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

04	4860	X	4339	-0-	-521	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3738	-0-	-1005	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2133	-0-	-2457	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3759	-0-	-984	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	2840	-0-	-1655	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

04	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
05	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
06	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9005	-0-	-667	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8114	-0-	-1558	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7966	-0-	-1394	-0-	7966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7133	-0-	-307	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6797	-0-	-403	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6572	-0-	-868	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6583	-0-	-547	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6512	-0-	-388	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2224	-0-	-296	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1691	-0-	-696	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1748	-0-	-825	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1810	-0-	-410	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	7121	-0-	-169	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7169	-0-	-364	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
06	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
07	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
08	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
*09	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6780	-0-	-420	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6588	-0-	-852	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6445	-0-	-755	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6680	-0-	-326	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6361	-0-	-645	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6114	-0-	-666	-0-	6114	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
04	5070	X	4628	-0-	-442	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4511	-0-	-728	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4685	-0-	-385	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	1875	-0-	-3364	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	479	-0-	-4760	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	2964	-0-	-1716	-0-	2964	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
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
06	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
07	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8817	-0-	-18	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
*09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	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
04	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	5841	-0-	-6435	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
06	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
07	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	11903	-0-	-1892	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	8059	-0-	-5681	-0-	8059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4809	-0-	-1701	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5788	-0-	-722	-0-	5788	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	13890	X	13094	-0-	-796	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13392	-0-	-961	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12449	-0-	-1081	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12835	-0-	-1115	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	13303	-0-	-492	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12728	-0-	-352	-0-	12728	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
05	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8887	-0-	-23	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9103	-0-	-290	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8782	-0-	-611	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	6678	-0-	-2412	-0-	6678	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
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6000	-0-	-448	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6144	-0-	-96	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6343	-0-	-105	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5965	-0-	-235	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5815	-0-	-335	-0-	5815	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
04	6150	X	5772	-0-	-378	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5762	-0-	-593	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5665	-0-	-365	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5825	-0-	-282	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	6077	-0-	-30	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5701	-0-	-59	-0-	5701	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
04	12060	X	11647	-0-	-413	-0-	11608	2	39	9	Y	35					97
05	12462	X	12242	-0-	-220	-0-	12214	2	28	9	Y	25					122
06	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	13225	2	12	9	Y	11					133
07	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	2			Y	-0-					133
08	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15338	2	3	9	Y	3					136
*09	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	14519	2			Y	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	11670	X	257	-0-	-11413	-0-	253	2	4	9	Y	4					4
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					10
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3					13
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					13

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

04	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1652	-0-	-1076	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2567	-0-	-1153	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	1627	-0-	-2217	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2334	-0-	-1510	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2003	-0-	-577	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

04	10680	X	5291	-0-	-5389	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	6199	-0-	-2977	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6265	-0-	-455	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5916	-0-	-284	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5240	-0-	-1030	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

04	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					N	-0-					-0-
05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
05	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
06	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
07	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
08	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
*09	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					12
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5817	2	9	9	N	8					20
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6394	2	2	9	N	2					22
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					22
08	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					22
*09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					22

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	962	-0-	-2248	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	230	-0-	-1723	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	870	X	412	-0-	-458	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
*09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4627	-0-	-2286	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	2049	-0-	-4957	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	2011	-0-	-4769	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
05	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9899	-0-	-1540	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10448	-0-	-991	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9705	-0-	-1365	-0-	9705	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
05	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5786	-0-	-1024	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6918	-0-	-1793	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7942	-0-	-769	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8129	-0-	-301	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	11820	X	9475	-0-	-2345	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11211	-0-	-321	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11181	-0-	-669	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11462	-0-	-783	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	10253	-0-	-1992	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9726	-0-	-1464	-0-	9726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
06	22786	X	22786	-0-	-0-	-0-	22786	2			N	-0-					-0-
07	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	20236	2			N	-0-					-0-
08	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	22141	2			N	-0-					-0-
*09	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	19863	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4440	X	4170	-0-	-270	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4242	-0-	-346	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4117	-0-	-143	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3993	-0-	-177	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

04	7980	X	7060	-0-	-920	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7472	-0-	-278	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7173	-0-	-117	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7244	-0-	-258	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6926	-0-	-304	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

04	7020	X	6764	-0-	-256	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7019	-0-	-204	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6669	-0-	-261	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6570	-0-	-405	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6540	-0-	-466	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5816	-0-	-964	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

04	7800	X	4976	-0-	-2824	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	4723	-0-	-3337	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	5082	-0-	-2718	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4814	-0-	-332	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4717	-0-	-429	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3613	-0-	-1457	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
*09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	6000	X	5679	-0-	-321	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3467	-0-	-2485	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	600	-0-	-5160	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5528	-0-	-331	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5071	-0-	-788	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
*09	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	12870	X	10704	-0-	-2166	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	6284	-0-	-7015	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	9998	-0-	-2872	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	4847	-0-	-6220	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	1260	-0-	-9807	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8397	-0-	-2313	-0-	8397	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

04	10620	X	8267	-0-	-2353	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	7481	-0-	-3493	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	6869	-0-	-3121	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8381	-0-	-1539	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8572	-0-	-1131	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	7208	-0-	-2182	-0-	7208	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5970	X	1632	-0-	-4338	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	322	-0-	-5847	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	450	X	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	364	-0-	-1310	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	94	-0-	-1580	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

04	5430	X	4280	-0-	-1150	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5247	-0-	-364	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4301	-0-	-919	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4227	-0-	-361	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3452	-0-	-1787	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	1211	-0-	-3859	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 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
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4252	-0-	-1762	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4237	-0-	-1583	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4237	-0-	-1777	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4017	-0-	-1687	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3825	-0-	-1035	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

04	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
06	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	7886	-0-	-2127	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8667	-0-	-1346	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	7210	-0-	-2480	-0-	7210	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8730	X	7976	-0-	-754	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8053	-0-	-968	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7729	-0-	-1001	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7690	-0-	-1052	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5880	-0-	-2862	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	5314	-0-	-2666	-0-	5314	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

04	5670	X	5324	-0-	-346	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4522	-0-	-1337	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5252	-0-	-88	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

04	7620	X	6357	-0-	-1263	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6840	-0-	-1034	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	3644	-0-	-3976	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	972	-0-	-5786	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	1706	-0-	-5145	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6286	-0-	-344	-0-	6286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	5221	-0-	-2459	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6435	-0-	-1501	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	3756	-0-	-3264	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4565	-0-	-1976	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	765	-0-	-5683	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	3077	-0-	-3163	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

04	13680	X	11839	-0-	-1841	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13024	-0-	-895	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12296	-0-	-1174	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11875	-0-	-1083	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12354	-0-	-666	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11963	-0-	-637	-0-	11963	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

04	2910	X	2757	-0-	-153	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2470	-0-	-723	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2119	-0-	-971	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2701	-0-	-492	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1852	-0-	-908	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

04	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	11162	-0-	-91	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10982	-0-	-478	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11120	-0-	-722	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11754	-0-	-88	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
*09	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

04	5550	X	396	-0-	-5154	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	1	-0-	-5734	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	9	-0-	-5541	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	93	-0-	-930	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	403	X	186	-0-	-217	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	390	X	84	-0-	-306	-0-	84	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	12510	X	11816	-0-	-694	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12078	-0-	-849	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11461	-0-	-869	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11652	-0-	-996	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11611	-0-	-789	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10976	-0-	-844	-0-	10976	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3569	-0-	469	469	3569	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1401	-0-	-819	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

04	3420	X	2701	-0-	-719	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2782	-0-	-488	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

04	4530	X	4167	-0-	-363	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4192	-0-	-148	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3769	-0-	-571	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3821	-0-	-349	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

04	4110	X	2666	-0-	-1444	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2536	-0-	-1246	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2911	-0-	-719	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3419	-0-	-332	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

04	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
06	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
07	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
08	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6940	-0-	-410	-0-	6940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
05	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
07	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10576	-0-	-1018	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10015	-0-	-1205	-0-	10015	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
04	810	N	611	-0-	-199	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4198	-0-	1098	1098	4198	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6285	-0-	3185	4283	6285	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4621	-0-	1621	5904	4621	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
04	10440	X	9865	-0-	-575	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10130	-0-	-410	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9692	-0-	-478	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9747	-0-	-669	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9462	-0-	-737	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8614	-0-	-1256	-0-	8614	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
05	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11656	-0-	-164	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	11826	-0-	-2372	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	7989	-0-	-6209	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	7866	-0-	-5874	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
06	5340	X	200	-0-	-5140	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	439	-0-	-5575	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	165	-0-	-5849	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	737	-0-	-5083	-0-	737	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
05	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10266	-0-	-324	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9849	-0-	-1714	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	8766	-0-	-2797	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	8491	-0-	-2699	-0-	8491	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	9058	-0-	-1172	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9170	-0-	-1060	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	7489	-0-	-2411	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	7968	-0-	-2076	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7851	-0-	-1511	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	1742	-0-	-7318	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

04	8640	X	8052	-0-	-588	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8062	-0-	-463	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5053	-0-	-3379	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7280	-0-	-1028	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7309	-0-	-881	-0-	7309	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

04	22230	X	6090	-0-	-16140	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
05	22971	X	7117	-0-	-15854	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	4699	-0-	-7931	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	2969	-0-	-10082	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	1955	-0-	-11096	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5380	-0-	-1520	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

04	16650	X	14304	-0-	-2346	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	13796	-0-	-3409	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	12240	-0-	-4410	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	10880	-0-	-5798	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	9837	-0-	-5353	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	9085	-0-	-5225	-0-	9085	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

04	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
05	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
06	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
07	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
08	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
*09	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	840	N	481	-0-	-359	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14790	X	5153	-0-	-9637	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	8032	-0-	-5887	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	1498	-0-	-11972	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
05	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
06	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
07	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
08	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
*09	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15827	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

04	17400	X	14424	-0-	-2976	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	9973	-0-	-7418	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	11904	-0-	-4926	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	16654	-0-	-737	-0-	16654	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	15871	-0-	-714	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
*09	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	15073	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1045	-0-	-567	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	777	-0-	-897	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

04	1380	X	859	-0-	-521	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

04	20640	X	19642	-0-	-998	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	20889	-0-	-439	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	20114	-0-	-526	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
07	21955	X	21955	-0-	-0-	-0-	21955	2			N	-0-					-0-
08	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	21105	2			N	-0-					-0-
*09	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	21243	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

04	15810	X	10667	-0-	-5143	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	11012	-0-	-4333	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10699	-0-	-1571	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10778	-0-	-1901	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10675	-0-	-361	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10245	-0-	-465	-0-	10245	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	1888	-0-	-3010	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	177	-0-	-4721	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2944	-0-	-1796	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

04	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	5328	-0-	-7196	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	11890	-0-	-2360	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	12796	-0-	-1929	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	11919	-0-	-2806	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10849	-0-	-1031	-0-	10849	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5887	-0-	-2063	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	4659	-0-	-3556	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	5466	-0-	-2749	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5437	-0-	-2153	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

04	5970	X	5807	-0-	-163	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6087	-0-	-82	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	3362	-0-	-2608	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	2063	-0-	-3951	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5473	-0-	-407	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
07	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
08	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
*09	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

04	6270	X	5117	-0-	-1153	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4878	-0-	-1570	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 2H RRCID -> 248383 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7250 - 10626

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5939	-0-	-2524	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6797	-0-	-1393	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7444	-0-	-1019	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
08	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	3758	-0-	-3232	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	17370	X	1761	-0-	-15609	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	1799	-0-	-13577	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5287	-0-	-1133	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	4946	-0-	-1688	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
*09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

04	5130	X	4436	-0-	-694	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4642	-0-	-504	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	2321	-0-	-2809	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3337	-0-	-1964	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	1910	-0-	-3391	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	8295	-0-	-375	-0-	739	1	7556	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8454	-0-	-536	-0-	837	1	7617	2	N	-0-					-0-
*06	8820	X	7808	-0-	-1012	-0-	733	1	7075	2	N	-0-					-0-
*07	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	1457	1	7834	2	N	-0-					-0-
*08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	1862	1	7476	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7930	-0-	-380	-0-	1156	1	6774	2	N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

04	13260	X	12376	-0-	-884	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12854	-0-	-724	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12445	-0-	-695	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12667	-0-	-911	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12673	-0-	-192	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12217	-0-	-233	-0-	12217	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

04	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10310	-0-	-664	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
06	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
07	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
08	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
*09	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

04	3540	X	2653	-0-	-887	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1421	-0-	-799	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1766	-0-	-962	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1307	-0-	-1421	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	824	-0-	-1816	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

04	10080	X	9232	-0-	-848	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	10024	-0-	-206	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9511	-0-	-299	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9639	-0-	-157	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8884	-0-	-1129	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9151	-0-	-539	-0-	9151	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

04	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	17677	2			N	-0-					-0-
05	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	15539	-0-	-3091	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	14697	-0-	-4554	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	13637	-0-	-5614	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	12578	-0-	-5092	-0-	12578	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

04	10290	X	9500	-0-	-790	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9727	-0-	-906	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9217	-0-	-1073	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9635	-0-	-967	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9303	-0-	-865	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8066	-0-	-1444	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	9677	-0-	-1153	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10231	-0-	-960	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9519	-0-	-891	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9597	-0-	-1160	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9015	-0-	-1463	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9067	-0-	-833	-0-	9067	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19200	X	15821	-0-	-3379	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	16251	-0-	-3589	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	16656	-0-	-2544	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	15932	-0-	-3722	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	15996	-0-	-3472	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	16092	-0-	-558	-0-	16092	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20430	X	17967	-0-	-2463	-0-	17967	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	17470	-0-	-3641	-0-	17470	2			N	-0-					-0-
06	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	16258	-0-	-2311	-0-	16258	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	14952	-0-	-3617	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	14613	-0-	-3357	-0-	14613	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4272	-0-	-828	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
05	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	7813	-0-	-3947	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	5803	-0-	-6349	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	8386	-0-	-3766	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	7686	-0-	-3354	-0-	7686	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

04	5400	X	3906	-0-	-1494	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4114	-0-	-1466	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4978	-0-	-422	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4853	-0-	-386	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4332	-0-	-648	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

04	5490	X	1594	-0-	-3896	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	2076	-0-	-3597	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	2539	-0-	-2951	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	654	-0-	-3345	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2819	-0-	-1180	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
*09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7710	X	3389	-0-	-4321	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	2313	-0-	-4011	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5665	-0-	-125	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4678	-0-	-1305	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	1986	-0-	-3684	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	12840	X	5627	-0-	-7213	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
06	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
07	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	576	-0-	-10646	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

04	51259	X	51259	-0-	-0-	-0-	51259	2			N	-0-					-0-
05	49684	X	49684	-0-	-0-	-0-	49684	2			N	-0-					-0-
06	50310	X	45943	-0-	-4367	-0-	45943	2			N	-0-					-0-
07	51987	X	45882	-0-	-6105	-0-	45882	2			N	-0-					-0-
08	51987	X	43638	-0-	-8349	-0-	43638	2			N	-0-					-0-
09	50310	X	40638	-0-	-9672	-0-	40638	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1374	-0-	-517	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2976	-0-	-682	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	1905	-0-	-5355	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		630	-0-	630	630	630	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		3029	-0-	3029	3659	3029	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3659					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3659					N	-0-					-0-
*09	3659	X	-0-	-0-	-3659	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

04	23945	X	23945	-0-	-0-	-0-	23945	2			N	-0-					-0-
05	22090	X	22090	-0-	-0-	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
06	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	18949	-0-	-2193	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	15543	-0-	-5599	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	15706	-0-	-4754	-0-	15706	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

04	14B2 EXT		11509	-0-	11509	11509	11509	2			N	-0-					-0-
05	119815	X	68605	-0-	-51210	-0-	68605	2			N	-0-					-0-
06	115950	X	46190	-0-	-69760	-0-	46190	2			N	-0-					-0-
07	119815	X	38561	-0-	-81254	-0-	38561	2			N	-0-					-0-
08	119815	X	32906	-0-	-86909	-0-	32906	2			N	-0-					-0-
09	115950	X	28346	-0-	-87604	-0-	28346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	2827	-0-	-2183	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5017	-0-	-408	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4811	-0-	-614	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

04	4745	X	527	-0-	-4218	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	837	N	495	-0-	-342	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	870	N	512	-0-	-358	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

04	9360	X	7773	-0-	-1587	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8540	-0-	-1132	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8499	-0-	-861	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
07	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
08	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8348	-0-	-142	-0-	8348	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

04	8670	X	7243	-0-	-1427	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8357	-0-	-602	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
06	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
07	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8334	-0-	-36	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	8002	-0-	-98	-0-	8002	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

04	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	18051	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	18044	-0-	-1145	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	17071	-0-	-1499	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	17429	-0-	-1760	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	17329	-0-	-1519	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16542	-0-	-1518	-0-	16542	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

04	41040	X	34077	-0-	-6963	-0-	34077	2			N	-0-					-0-
05	40827	X	27840	-0-	-12987	-0-	27840	2			N	-0-					-0-
06	36690	X	31455	-0-	-5235	-0-	31455	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	31781	-0-	-4644	-0-	31781	2			N	-0-					-0-
08	36425	X	20022	-0-	-16403	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	23695	-0-	-10385	-0-	23695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4502	-0-	-748	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4612	-0-	-813	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4277	-0-	-973	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
*09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

04	6720	X	6521	-0-	-199	-0-	6510	2	11	9	N	10	109	1			28
05	6944	X	6678	-0-	-266	-0-	6644	2	34	9	N	31					59
06	6600	X	5993	-0-	-607	-0-	5993	2			N	-0-					59
07	6727	X	6155	-0-	-572	-0-	6155	2			N	-0-					59
08	6727	X	5927	-0-	-800	-0-	5927	2			N	-0-					59
09	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	5933	2	74	9	N	67					126

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

04	20550	X	-0-	-0-	-20550	-0-					N	-0-					-0-
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

04	16890	X	15449	-0-	-1441	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
05	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
06	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	9485	-0-	-6480	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	13997	-0-	-3425	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	13591	-0-	-3269	-0-	13591	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

04	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
05	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
07	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
*09	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13518	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7587	2	40	9	N	36	157	1			140
05	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7390	2	15	9	N	14					154
06	8190	X	7324	-0-	-866	-0-	7254	2	70	9	N	64	122	1			96
07	8463	X	7194	-0-	-1269	-0-	7175	2	19	9	N	17					113
08	8463	X	6927	-0-	-1536	-0-	6918	2	9	9	N	8					121
09	7620	X	6808	-0-	-812	-0-	6790	2	18	9	N	16					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	11730	X	10040	-0-	-1690	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	9421	-0-	-2514	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9039	-0-	-2031	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9382	-0-	-2057	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9712	-0-	-704	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9650	-0-	-400	-0-	9650	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

04	33540	X	23315	-0-	-10225	-0-	23315	2			N	-0-					-0-
05	29543	X	19201	-0-	-10342	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	18955	-0-	-9635	-0-	18955	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	12485	-0-	-12811	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	13044	-0-	-11043	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	8843	-0-	-14467	-0-	8843	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

04	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13171	-0-	-1182	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12673	-0-	-1217	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13199	-0-	-1402	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	11063	-0-	-3538	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12414	-0-	-1716	-0-	12414	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	4147	-0-	-3448	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5343	-0-	-2007	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
07	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

04	20121	X	20121	-0-	-0-	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
05	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
06	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	20537	2			N	-0-					-0-
07	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	19711	2			N	-0-					-0-
08	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	20023	2			N	-0-					-0-
*09	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	6256	-0-	-8252	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	5296	-0-	-8744	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	5286	-0-	-9222	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	5331	-0-	-4310	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	4784	-0-	-4546	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	386	-0-	-5344	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
07	5921	X	4289	-0-	-1632	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
*09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	5993	-0-	-2077	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6439	-0-	-1404	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
06	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
08	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6052	-0-	-638	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14730	X	13410	-0-	-1320	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	13670	-0-	-1489	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13098	-0-	-1572	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	13356	-0-	-935	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13109	-0-	-748	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	11794	-0-	-1616	-0-	11794	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38250	X	36987	-0-	-1263	-0-	36987	2			N	-0-					-0-
05	44729	X	44729	-0-	-0-	-0-	44729	2			N	-0-					-0-
06	43721	X	43721	-0-	-0-	-0-	43721	2			N	-0-					-0-
07	43036	X	43036	-0-	-0-	-0-	43036	2			N	-0-					-0-
08	44700	X	44700	-0-	-0-	-0-	44700	2			N	-0-					-0-
*09	42614	X	42614	-0-	-0-	-0-	42614	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
04	10740	X	9970	-0-	-770	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9340	-0-	-440	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9546	-0-	-746	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9281	-0-	-1011	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8137	-0-	-1823	-0-	8137	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
04	11280	X	8309	-0-	-2971	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	8437	-0-	-3219	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	7856	-0-	-3064	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8554	-0-	-622	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7672	-0-	-1225	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7323	-0-	-987	-0-	7323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
05	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9423	-0-	-1557	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10921	-0-	-425	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10803	-0-	-543	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9814	-0-	-1046	-0-	9814	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

04	3000	N	4046	-0-	1046	6805	4046	2			N	-0-					-0-
05	10913	X	4108	-0-	-6805	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
*09	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

04	11550	X	10249	-0-	-1301	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11712	-0-	-223	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
06	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11371	-0-	-223	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11531	-0-	-187	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	11652	-0-	-18	-0-	11652	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
05	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
07	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
08	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11331	-0-	-9	-0-	11331	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

04	8910	X	8381	-0-	-529	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	3915	-0-	-7772	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	4173	-0-	-7137	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	2500	-0-	-9187	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	4317	-0-	-4332	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
*09	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, INC. //CONT.// 147715
KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17880	X	17471	-0-	-409	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	16693	-0-	-1783	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16550	-0-	-1330	-0-	16550	2			N	-0-					-0-
07	18414	X	16411	-0-	-2003	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	15700	-0-	-2342	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15483	-0-	-1977	-0-	15483	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2189	-0-	-301	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

04	14523	X	3204	-0-	-11319	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	3135	-0-	-2724	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	3161	-0-	-2509	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	2834	-0-	-3025	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2378	-0-	-832	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

04	6750	X	905	-0-	-5845	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	472	-0-	-6503	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	888	-0-	-5862	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	743	-0-	-2016	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	464	-0-	-2109	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	900	X	397	-0-	-503	-0-	397	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
*09	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

04	24990	X	9939	-0-	-15051	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	6714	-0-	-15699	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	7361	-0-	-5809	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	4317	-0-	-7494	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	3274	-0-	-7700	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	979	-0-	-8951	-0-	979	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

04	7980	X	4917	-0-	-3063	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6168	-0-	-1334	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6271	-0-	-989	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6755	-0-	-747	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
08	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
*09	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	9750	X	8546	-0-	-1204	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	3491	-0-	-6584	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	15	-0-	-9735	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	2316	-0-	-7666	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
*09	16584	X	16584	-0-	-0-	-0-	16584	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

04	17700	X	16362	-0-	-1338	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	16719	-0-	-1571	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	16943	-0-	-37	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
07	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	16340	-0-	-555	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	16478	-0-	-472	-0-	16478	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

04	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
05	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
06	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	9719	-0-	-4634	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	8663	-0-	-5690	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	1514	-0-	-12376	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

04	12270	X	5048	-0-	-7222	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	5019	-0-	-4653	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
08	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5142	-0-	-498	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7200	X	4842	-0-	-2358	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5026	-0-	-2414	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	4967	-0-	-2233	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5078	-0-	-2238	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	3796	-0-	-2683	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	2556	-0-	-2424	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

04	21480	X	18158	-0-	-3322	-0-	18158	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	18293	-0-	-3903	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
06	21480	X	17163	-0-	-4317	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	16936	-0-	-3121	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	16105	-0-	-3952	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	13981	-0-	-4169	-0-	13981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	11340	X	8639	-0-	-2701	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9262	-0-	-1991	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8285	-0-	-2605	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	7441	-0-	-3006	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8443	-0-	-2004	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
*09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

04	4800	X	3971	-0-	-829	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4134	-0-	-2190	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	3761	-0-	-2359	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3730	-0-	-2594	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3561	-0-	-841	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3433	-0-	-557	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

04	13590	X	13475	-0-	-115	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	7382	-0-	-7157	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	5324	-0-	-8746	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	6105	-0-	-8434	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
*09	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
06	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

04	11400	X	9899	-0-	-1501	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10511	-0-	-1269	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9707	-0-	-1693	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9677	-0-	-2103	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
08	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9394	-0-	-776	-0-	9394	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
05	7998	X	4008	-0-	-3990	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4707	-0-	-3033	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
08	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	20355	2			N	-0-					-0-
*09	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	22066	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

04	23190	X	19376	-0-	-3814	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	22010	-0-	-2108	-0-	22010	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	21468	-0-	-1872	-0-	21468	2			N	-0-					-0-
07	24118	X	21793	-0-	-2325	-0-	21793	2			N	-0-					-0-
08	23105	X	23105	-0-	-0-	-0-	23105	2			N	-0-					-0-
*09	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	23689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	5608	-0-	-1172	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5829	-0-	-1177	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5259	-0-	-569	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5655	-0-	-1305	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

04	9240	X	8556	-0-	-684	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8545	-0-	-1003	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7830	-0-	-1410	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7848	-0-	-1359	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7680	-0-	-1217	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7673	-0-	-877	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

04	6600	X	6198	-0-	-402	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6326	-0-	-370	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5791	-0-	-659	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6212	-0-	-453	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6204	-0-	-213	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5748	-0-	-462	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

04	10110	X	9754	-0-	-356	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
05	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
06	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
07	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
*09	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

04	8640	X	7852	-0-	-788	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7805	-0-	-1123	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7515	-0-	-1065	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7630	-0-	-1236	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7349	-0-	-990	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7082	-0-	-778	-0-	7082	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4773	-0-	-621	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
08	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
*09	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	15630	X	11736	-0-	-3894	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	15536	-0-	-615	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	14405	-0-	-1675	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	16077	-0-	-539	-0-	16077	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	16364	-0-	-252	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
*09	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	15918	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

04	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
05	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11826	-0-	-1314	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	10236	-0-	-3621	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	8445	-0-	-5412	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	7296	-0-	-6114	-0-	7296	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

04	22170	X	5610	-0-	-16560	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
05	22909	X	-0-	-0-	-22909	-0-					N	-0-					-0-
06	22170	X	5204	-0-	-16966	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
07	34634	X	34634	-0-	-0-	-0-	34634	2			N	-0-					-0-
08	27245	X	27245	-0-	-0-	-0-	27245	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	904	-0-	-4706	-0-	904	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

04	4200	X	196	-0-	-4004	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	863	-0-	-4841	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	821	-0-	-4699	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12960	X	5868	-0-	-7092	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	4302	-0-	-8563	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	5257	-0-	-7193	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	9031	-0-	-3834	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
08	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
*09	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

04	7890	X	3706	-0-	-4184	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

04	10500	X	9063	-0-	-1437	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9682	-0-	-145	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8754	-0-	-756	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	6302	-0-	-3060	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8567	-0-	-1105	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8172	-0-	-1188	-0-	8172	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		160	-0-	160	160	160	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					N	-0-					-0-
*09	160	X	-0-	-0-	-160	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	26730	X	17854	-0-	-8876	-0-	17854	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	22626	-0-	-3073	-0-	22626	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	20315	-0-	-4165	-0-	191	1	20124	2	N	-0-					-0-
07	23002	X	21536	-0-	-1466	-0-	102	1	21434	2	N	-0-					-0-
08	22630	X	16210	-0-	-6420	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	16260	-0-	-5640	-0-	545	1	15715	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	32970	X	25445	-0-	-7525	-0-	25445	2			N	-0-					-0-
05	34069	X	10215	-0-	-23854	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
06	30060	X	16914	-0-	-13146	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	13640	-0-	-17143	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
08	38200	X	38200	-0-	-0-	-0-	38200	2			N	-0-					-0-
*09	30373	X	30373	-0-	-0-	-0-	30373	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
04	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	7780	-0-	-3163	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	8911	-0-	-2549	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11052	-0-	-2340	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11925	-0-	-1467	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11458	-0-	-1502	-0-	11458	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
04	30690	X	26630	-0-	-4060	-0-	26630	2			N	-0-					-0-
05	31713	X	15856	-0-	-15857	-0-	15856	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	26414	-0-	-1876	-0-	26414	2			N	-0-					-0-
07	29233	X	24226	-0-	-5007	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
08	28427	X	24009	-0-	-4418	-0-	24009	2			N	-0-					-0-
09	26640	X	23940	-0-	-2700	-0-	23940	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
04	33120	X	29403	-0-	-3717	-0-	29403	2			N	-0-					-0-
05	33945	X	30386	-0-	-3559	-0-	30386	2			N	-0-					-0-
06	32280	X	25391	-0-	-6889	-0-	25391	2			N	-0-					-0-
07	32860	X	29503	-0-	-3357	-0-	29503	2			N	-0-					-0-
08	30380	X	28163	-0-	-2217	-0-	28163	2			N	-0-					-0-
09	29400	X	27255	-0-	-2145	-0-	27255	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4324	-0-	-896	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4598	-0-	-734	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4385	-0-	-625	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2404	-0-	-2711	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
09	4440	X	421	-0-	-4019	-0-	421	2			N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	1979	-0-	-9211	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	4544	-0-	-5314	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	1006	-0-	-8534	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	1482	-0-	-5090	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2292	-0-	-1180	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1395	-0-	-3015	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4211	-0-	-749	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	1288	-0-	-3512	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2766	-0-	-624	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	1635	-0-	-1868	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	199	-0-	-2951	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	71	-0-	-3184	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19290	X	17914	-0-	-1376	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	18386	-0-	-1547	-0-	18386	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	17922	-0-	-1368	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	18060	-0-	-447	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	17149	-0-	-1358	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	15584	-0-	-2326	-0-	15584	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
04	14340	X	12770	-0-	-1570	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	12933	-0-	-738	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12040	-0-	-1190	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12410	-0-	-1261	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12119	-0-	-1304	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10790	-0-	-1990	-0-	10790	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
04	17820	X	17238	-0-	-582	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
05	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	13122	-0-	-3648	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	9367	-0-	-8458	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	11874	-0-	-6571	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	13076	-0-	-4774	-0-	13076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
06	4950	X	2899	-0-	-2051	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	5460	X	2574	-0-	-2886	-0-	2574	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
04	14070	X	13729	-0-	-341	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
05	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
06	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	12903	-0-	-1295	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	4269	-0-	-9929	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12517	-0-	-1223	-0-	12517	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
04	26130	X	23391	-0-	-2739	-0-	23391	2			N	-0-					-0-
05	26505	X	23814	-0-	-2691	-0-	23814	2			N	-0-					-0-
06	24690	X	22490	-0-	-2200	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	11303	-0-	-13311	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
08	24366	X	16193	-0-	-8173	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
*09	24861	X	24861	-0-	-0-	-0-	24861	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
04	9330	X	4121	-0-	-5209	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	5954	-0-	-3687	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	3161	-0-	-5359	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	2670	-0-	-6134	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	5418	-0-	-3386	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3854	-0-	-1906	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7014	-0-	-54	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6342	-0-	-726	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6485	-0-	-355	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4397	-0-	-883	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
05	40058	X	40058	-0-	-0-	-0-	40058	2			N	-0-					-0-
06	46965	X	46965	-0-	-0-	-0-	4572	2	42393	5	N	-0-					-0-
07	30416	X	30416	-0-	-0-	-0-	1265	2	29151	5	N	-0-					-0-
08	19561	X	10197	-0-	-9364	-0-	1006	2	9191	5	N	-0-					-0-
*09	25862	X	25862	-0-	-0-	-0-	3267	2	22595	5	N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

04	6720	X	6038	-0-	-682	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5696	-0-	-969	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5540	-0-	-760	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	2628	-0-	-3882	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	724	-0-	-5786	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*09	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	18660	X	10730	-0-	-7930	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	13055	-0-	-5886	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	13325	-0-	-4765	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	9790	-0-	-6392	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	12771	-0-	-3411	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
*09	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	17238	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

04	14370	X	13306	-0-	-1064	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13328	-0-	-1521	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12000	-0-	-2370	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	12145	-0-	-2611	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	10781	-0-	-3293	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	9873	-0-	-3447	-0-	9873	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

04	10080	X	8771	-0-	-1309	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	7737	-0-	-1997	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	6135	-0-	-3285	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	6106	-0-	-3039	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8719	-0-	-426	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7714	-0-	-1046	-0-	7714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28830	X	25501	-0-	-3329	-0-	342	1	25159	2	N	-0-			-0-
05	29791	X	25796	-0-	-3995	-0-	413	1	25383	2	N	-0-			-0-
06	25740	X	24409	-0-	-1331	-0-	254	1	24155	2	N	-0-			-0-
07	26598	X	21146	-0-	-5452	-0-	24	1	21122	2	N	-0-			-0-
08	26350	X	20472	-0-	-5878	-0-	20472	2			N	-0-			-0-
09	25500	X	21939	-0-	-3561	-0-	161	1	21778	2	N	-0-			-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

04	23755	X	23755	-0-	-0-	-0-	23755	2			N	-0-			-0-
05	23281	X	21249	-0-	-2032	-0-	21249	2			N	-0-			-0-
06	25230	X	22201	-0-	-3029	-0-	22201	2			N	-0-			-0-
07	26071	X	22726	-0-	-3345	-0-	22726	2			N	-0-			-0-
08	26071	X	21274	-0-	-4797	-0-	21274	2			N	-0-			-0-
09	23760	X	21497	-0-	-2263	-0-	21497	2			N	-0-			-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

04	7830	X	6871	-0-	-959	-0-	6871	2			N	-0-			-0-
05	7967	X	7844	-0-	-123	-0-	7844	2			N	-0-			-0-
06	7710	X	7543	-0-	-167	-0-	7543	2			N	-0-			-0-
07	7781	X	7780	-0-	-1	-0-	7780	2			N	-0-			-0-
08	7843	X	7388	-0-	-455	-0-	7388	2			N	-0-			-0-
09	7590	X	6383	-0-	-1207	-0-	6383	2			N	-0-			-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

04	33690	X	20311	-0-	-13379	-0-	20311	2			N	-0-			-0-
05	33170	X	30915	-0-	-2255	-0-	30915	2			N	-0-			-0-
06	31650	X	29977	-0-	-1673	-0-	29977	2			N	-0-			-0-
07	31961	X	31326	-0-	-635	-0-	31326	2			N	-0-			-0-
08	31558	X	31471	-0-	-87	-0-	31471	2			N	-0-			-0-
09	29970	X	28255	-0-	-1715	-0-	28255	2			N	-0-			-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

04	8190	X	7001	-0-	-1189	-0-	7001	2			N	-0-			-0-
05	8463	X	6463	-0-	-2000	-0-	6463	2			N	-0-			-0-
06	8520	X	3863	-0-	-4657	-0-	3863	2			N	-0-			-0-
07	8804	X	6576	-0-	-2228	-0-	6576	2			N	-0-			-0-
08	8804	X	4011	-0-	-4793	-0-	4011	2			N	-0-			-0-
09	6990	X	6159	-0-	-831	-0-	6159	2			N	-0-			-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

04	26850	X	24035	-0-	-2815	-0-	24035	2			N	-0-			-0-
05	25978	X	24162	-0-	-1816	-0-	24162	2			N	-0-			-0-
06	24840	X	18815	-0-	-6025	-0-	18815	2			N	-0-			-0-
07	25668	X	23077	-0-	-2591	-0-	23077	2			N	-0-			-0-
08	25668	X	16424	-0-	-9244	-0-	16424	2			N	-0-			-0-
09	24030	X	20545	-0-	-3485	-0-	20545	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3310	-0-	-1910	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
07	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4918	-0-	-242	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	68	-0-	-6442	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
06	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
08	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
09	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	565	-0-	-3062	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1987	-0-	-1640	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2301	-0-	-1209	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	6326	-0-	-4	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5582	-0-	-538	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4946	-0-	-1595	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	4318	-0-	-2223	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4860	-0-	-1470	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	10481	-0-	-1819	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
05	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2			N	-0-					-0-
06	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12253	-0-	-612	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	10171	-0-	-2694	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	9621	-0-	-2829	-0-	9621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	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

04	23820	X	19959	-0-	-3861	-0-	19959	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	20430	-0-	-4184	-0-	20430	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	18478	-0-	-4352	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	18410	-0-	-4003	-0-	18410	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	20081	-0-	-1805	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	19457	-0-	-493	-0-	19457	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

04	15630	X	10546	-0-	-5084	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	11478	-0-	-4673	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	6663	-0-	-5757	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12414	-0-	-420	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11917	-0-	-917	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
*09	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

04	23220	X	18921	-0-	-4299	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
05	24087	X	20696	-0-	-3391	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
06	23310	X	21672	-0-	-1638	-0-	21672	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	19458	-0-	-4629	-0-	19458	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	21675	-0-	-1761	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	21493	-0-	-167	-0-	21493	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

04	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
05	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	13253	-0-	-157	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	10175	-0-	-3682	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	8404	-0-	-5701	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	7232	-0-	-6418	-0-	7232	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

04	6930	X	6478	-0-	-452	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6195	-0-	-2392	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	6279	-0-	-2271	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7341	-0-	-1494	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	4517	-0-	-4318	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	4180	-0-	-2300	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20190	X	16476	-0-	-3714	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	16975	-0-	-3888	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	17635	-0-	-2555	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	18044	-0-	-2137	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	14123	-0-	-5097	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	14379	-0-	-3261	-0-	14379	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
05	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
06	18841	X	18841	-0-	-0-	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
07	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	15412	-0-	-5265	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	14222	-0-	-5788	-0-	14222	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24510	X	18262	-0-	-6248	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
05	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	20867	2			N	-0-					-0-
06	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	5987	-0-	-12892	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	10139	-0-	-10724	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	333	-0-	-19857	-0-	333	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
04	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	20091	2			N	-0-					-0-
05	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	20388	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	12940	-0-	-9740	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	14234	-0-	-9202	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	16767	-0-	-6669	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					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
04	20670	X	-0-	-0-	-20670	-0-					N	-0-					-0-
05	21359	X	12155	-0-	-9204	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
06	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	15631	-0-	-3124	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	10670	-0-	-8085	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	13594	-0-	-5126	-0-	13594	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
04	14460	X	13421	-0-	-1039	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
05	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	11474	-0-	-2746	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12901	-0-	-1576	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	14463	-0-	-3083	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
*09	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	17020	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31950	X	24915	-0-	-7035	-0-	24915	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	24656	-0-	-2438	-0-	24656	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	23173	-0-	-3047	-0-	23173	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	20315	-0-	-6500	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	17850	-0-	-8469	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	18257	-0-	-6673	-0-	18257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	19290	X	14308	-0-	-4982	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	14986	-0-	-3459	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	16693	-0-	-1157	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
07	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	11487	-0-	-3858	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	12811	-0-	-3869	-0-	12811	2			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
04	26610	X	742	-0-	-25868	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	-0-	-0-	-23653	-0-					N	-0-					-0-
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5050	-0-	-1400	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5316	-0-	-1473	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4987	-0-	-1583	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5190	-0-	-1599	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
*09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42900	X	30970	-0-	-11930	-0-	30970	2			N	-0-					-0-
05	38130	X	31784	-0-	-6346	-0-	31784	2			N	-0-					-0-
06	36900	X	28836	-0-	-8064	-0-	28836	2			N	-0-					-0-
07	35464	X	29706	-0-	-5758	-0-	29706	2			N	-0-					-0-
08	33883	X	27511	-0-	-6372	-0-	27511	2			N	-0-					-0-
09	30960	X	24017	-0-	-6943	-0-	24017	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49470	X	43493	-0-	-5977	-0-	43493	2			N	-0-					-0-
05	47585	X	44295	-0-	-3290	-0-	44295	2			N	-0-					-0-
06	46050	X	41328	-0-	-4722	-0-	41328	2			N	-0-					-0-
07	47585	X	39935	-0-	-7650	-0-	39935	2			N	-0-					-0-
08	45105	X	40907	-0-	-4198	-0-	40907	2			N	-0-					-0-
09	43500	X	38927	-0-	-4573	-0-	38927	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	10454	-0-	-46	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
05	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
06	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
07	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
08	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
*09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	9565	-0-	-1025	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9608	-0-	-1335	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	7898	-0-	-2362	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	7666	-0-	-2936	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7578	-0-	-2559	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7363	-0-	-2207	-0-	7363	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

04	6750	X	4633	-0-	-2117	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5130	-0-	-1845	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	4477	-0-	-2273	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4905	-0-	-1667	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4272	-0-	-1525	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4297	-0-	-653	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	30	1	3084	2	N	-0-					-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	18	1	3772	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1474	-0-	-3083	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1469	-0-	-2941	-0-	49	1	1420	2	N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

04	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4515	-0-	-600	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4241	-0-	-709	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3760	-0-	-1355	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4313	-0-	-709	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4252	-0-	-308	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910	X	7686	-0-	-4224	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	7743	-0-	-4812	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11639	-0-	-511	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12063	-0-	-492	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
08	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11194	-0-	-446	-0-	11194	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	320	-0-	-1120	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19890	X	17390	-0-	-2500	-0-	17390	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16952	-0-	-1214	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15063	-0-	-2517	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	14319	-0-	-3847	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	13002	-0-	-4978	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	13440	-0-	-3960	-0-	13440	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
04	27690	X	26335	-0-	-1355	-0-	26335	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	26375	-0-	-2052	-0-	26375	2			N	-0-					-0-
06	27510	X	26136	-0-	-1374	-0-	26136	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	24798	-0-	-3226	-0-	24798	2			N	-0-					-0-
08	27218	X	24503	-0-	-2715	-0-	24503	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	23324	-0-	-3016	-0-	23324	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
04	17490	X	5244	-0-	-12246	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	3359	-0-	-17287	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	10652	-0-	-9328	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	7553	-0-	-13093	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	9633	-0-	-3852	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
*09	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
*09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	12000	X	9536	-0-	-2464	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
05	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9465	-0-	-393	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7659	-0-	-1881	-0-	7659	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

04	130437	X	29359	-0-	-101078	-0-	29359	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	25415	-0-	-6608	-0-	25415	2			N	-0-					-0-
06	30990	X	12141	-0-	-18849	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
07	32023	X	18469	-0-	-13554	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
08	31775	X	10637	-0-	-21138	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
09	29370	X	13609	-0-	-15761	-0-	13609	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

04	30330	X	28554	-0-	-1776	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	29594	-0-	-1592	-0-	29594	2			N	-0-					-0-
06	29730	X	28984	-0-	-746	-0-	28984	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	29367	-0-	-1323	-0-	29367	2			N	-0-					-0-
08	30690	X	30503	-0-	-187	-0-	30503	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	27503	-0-	-1477	-0-	27503	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

04	29140	X	6202	-0-	-22938	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9567	-0-	-12	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	3359	-0-	-3275	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	805	-0-	-8774	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	784	-0-	-8486	-0-	784	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

04	18697	X	18697	-0-	-0-	-0-	18697	2			N	-0-					-0-
05	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
06	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	17620	-0-	-1693	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	8619	-0-	-10694	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	5822	-0-	-12868	-0-	5822	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

04	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
05	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	22281	2			N	-0-					-0-
06	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16191	-0-	-1324	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	16351	-0-	-2559	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
*09	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	19046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	8631	-0-	-1569	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	7695	-0-	-3093	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	7979	-0-	-2461	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	6281	-0-	-4507	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	5541	-0-	-4255	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5332	-0-	-3308	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53610	X	45370	-0-	-8240	-0-	45370	2			N	-0-					-0-
05	52297	X	45365	-0-	-6932	-0-	45365	2			N	-0-					-0-
06	49470	X	41725	-0-	-7745	-0-	41725	2			N	-0-					-0-
07	48515	X	43353	-0-	-5162	-0-	43353	2			N	-0-					-0-
08	47926	X	40997	-0-	-6929	-0-	40997	2			N	-0-					-0-
09	45360	X	38783	-0-	-6577	-0-	38783	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29850	X	21678	-0-	-8172	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	8584	-0-	-20835	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	12266	-0-	-13444	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	10251	-0-	-16316	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
08	26203	X	26203	-0-	-0-	-0-	26203	2			N	-0-					-0-
*09	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23430	X	19069	-0-	-4361	-0-	19069	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	19288	-0-	-1358	-0-	19288	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	17706	-0-	-1164	-0-	17706	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	11042	-0-	-8674	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	15983	-0-	-3733	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	8147	-0-	-10933	-0-	8147	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13650	X	12567	-0-	-1083	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	13099	-0-	-479	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12318	-0-	-822	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12297	-0-	-1281	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12341	-0-	-772	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11630	-0-	-1060	-0-	11630	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	1379	-0-	-4604	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	2105	-0-	-3685	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	6334	-0-	-3656	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	6084	-0-	-3526	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	5100	-0-	-4200	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	7094	-0-	-2516	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
*09	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6913	-0-	3813	3813	6913	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6340	-0-	3340	7153	6340	2			N	-0-					-0-
07	12814	X	5661	-0-	-7153	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
*09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14190	X	13241	-0-	-949	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
05	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
07	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
08	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	18091	2			N	-0-					-0-
*09	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	4681	-0-	-2279	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5064	-0-	-2128	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	1275	-0-	-6225	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	1180	-0-	-6570	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	3272	-0-	-4478	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	32	-0-	-4858	-0-	32	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6047	-0-	-463	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
05	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6464	-0-	-166	-0-	6464	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	328	-0-	-6842	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	416	-0-	-6993	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	778	-0-	-5582	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
*09	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	7992	-0-	-1248	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8334	-0-	-1214	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
07	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
08	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
*09	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	6791	-0-	-5299	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
05	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
06	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
07	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	9552	-0-	-3809	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	8444	-0-	-5446	-0-	8444	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	16	-0-	-3134	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4061	X	3727	-0-	-334	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
*09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3798	-0-	-822	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
05	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	415	-0-	-7645	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	2636	-0-	-5164	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4409	-0-	-331	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4562	-0-	-336	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4432	-0-	-38	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4535	-0-	-53	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	8363	-0-	-427	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8706	-0-	-377	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8158	-0-	-632	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8213	-0-	-715	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8193	-0-	-518	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7761	-0-	-669	-0-	7761	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	7288	-0-	-1052	-0-	7288	2			Y	-0-					8
05	8618	X	7974	-0-	-644	-0-	7974	2			Y	-0-					8
06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			Y	-0-					8
07	7843	X	7605	-0-	-238	-0-	7605	2			Y	-0-					8
08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			Y	-0-					8
09	7710	X	6182	-0-	-1528	-0-	6182	2			Y	-0-					8

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
05	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
06	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
07	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	16886	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14391	-0-	-737	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	12770	-0-	-2800	-0-	12770	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	2317	-0-	-5003	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	1842	-0-	-5009	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	849	-0-	-5781	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	1337	-0-	-2755	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
*09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7593	-0-	-188	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7346	-0-	-435	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7185	-0-	-345	-0-	7185	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
05	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5401	-0-	-1388	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	5354	-0-	-2706	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	4155	-0-	-3645	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
06	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
07	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	5282	-0-	-4638	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	56	-0-	-9544	-0-	56	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4566	-0-	-294	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4681	-0-	-744	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4570	-0-	-855	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4270	-0-	-980	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

04	10170	X	9312	-0-	-858	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10274	-0-	-235	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
06	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
07	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10265	-0-	-244	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10128	-0-	-132	-0-	10128	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
06	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
07	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
08	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
*09	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

04	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	14394	-0-	-1912	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15192	-0-	-588	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	14876	-0-	-2639	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	14498	-0-	-3017	-0-	14498	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	13604	-0-	-3346	-0-	13604	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

04	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
05	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
07	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11808	-0-	-747	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10770	-0-	-1620	-0-	10770	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

04	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	9602	-0-	-3170	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	8903	-0-	-3457	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	8759	-0-	-4013	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	8486	-0-	-3573	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	6740	-0-	-4630	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	6990	X	5103	-0-	-1887	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6455	-0-	-768	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
07	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
08	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
*09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

04	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6736	-0-	-1169	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6945	-0-	-585	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7859	-0-	-697	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7568	-0-	-988	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6216	-0-	-2064	-0-	6216	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

04	3600	X	2358	-0-	-1242	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2129	-0-	-847	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2554	-0-	-326	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2305	-0-	-547	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
*09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

04	10050	X	8986	-0-	-1064	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9272	-0-	-927	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8972	-0-	-388	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8981	-0-	-505	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8584	-0-	-871	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	1886	-0-	-7114	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

04	28239	X	6146	-0-	-22093	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	282	-0-	-6414	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
*09	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	20070	X	19751	-0-	-319	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
05	20488	X	20488	-0-	-0-	-0-	20488	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	18711	-0-	-849	-0-	18711	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	19865	-0-	-533	-0-	19865	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	19861	-0-	-630	-0-	19861	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	18324	-0-	-1506	-0-	18324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

04	6960	X	4981	-0-	-1979	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5065	-0-	-2127	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
*09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

04	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	10732	-0-	-1296	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	8449	-0-	-3191	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	7648	-0-	-4380	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	7676	-0-	-3980	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8061	-0-	-3219	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
06	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	1944	2	18029	5	N	-0-					-0-
07	36948	X	36948	-0-	-0-	-0-	1537	2	35411	5	N	-0-					-0-
08	24193	X	24193	-0-	-0-	-0-	2386	2	21807	5	N	-0-					-0-
*09	34879	X	34879	-0-	-0-	-0-	4406	2	30473	5	N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

04	3540	X	2636	-0-	-904	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	1751	-0-	-1907	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	1970	-0-	-1570	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2185	-0-	-1039	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1905	-0-	-823	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1304	-0-	-1336	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
05	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	4424	-0-	-4690	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	5525	-0-	-3589	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	169	-0-	-8651	-0-	169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	8610	X	7671	-0-	-939	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8032	-0-	-679	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8394	-0-	-36	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6640	-0-	-2071	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
09	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5280	X	3991	-0-	-1289	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	91	-0-	-5365	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	1480	-0-	-3710	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	1751	-0-	-2899	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	1838	-0-	-2440	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	1008	-0-	-2982	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

04	6000	X	5711	-0-	-289	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5826	-0-	-343	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5723	-0-	-187	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5388	-0-	-595	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
*09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

04	4980	X	4809	-0-	-171	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3845	-0-	-1859	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4312	-0-	-1208	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4575	-0-	-1129	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4746	-0-	-214	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4521	-0-	-279	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

04	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
05	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
06	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9857	-0-	-187	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9897	-0-	-333	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8252	-0-	-1648	-0-	8252	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

04	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	16413	-0-	-1040	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	12382	-0-	-4118	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	11798	-0-	-6151	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	5690	-0-	-12259	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	9260	-0-	-8110	-0-	9260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5457	-0-	-1146	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6289	-0-	-314	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	2664	-0-	-4056	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	17760	2	18	9	N	16					89
05	18228	X	15803	-0-	-2425	-0-	15796	2	7	9	N	6					95
06	17640	X	16862	-0-	-778	-0-	16814	2	48	9	N	44					139
07	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	19340	2			N	-0-					139
08	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	20157	2	6	9	N	5					144
*09	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	19075	2	15	9	N	14					158

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	15560	2			N	-0-					-0-
05	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	16929	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	16616	-0-	-634	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17014	-0-	-811	-0-	17014	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16128	-0-	-1697	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	15309	-0-	-1311	-0-	15309	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
05	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	10776	-0-	-2454	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11154	-0-	-2517	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11525	-0-	-2146	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
*09	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	9285	-0-	-345	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9283	-0-	-668	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9371	-0-	-259	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9262	-0-	-689	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8603	-0-	-1069	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8243	-0-	-1117	-0-	8243	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10320	X	8091	-0-	-2229	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10589	-0-	-75	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
06	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
07	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
08	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10658	-0-	-772	-0-	10658	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
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	23676	2			N	-0-					-0-
06	29557	X	29557	-0-	-0-	-0-	2877	2	26680	5	N	-0-					-0-
07	20808	X	20808	-0-	-0-	-0-	865	2	19943	5	N	-0-					-0-
08	14508	X	3988	-0-	-10520	-0-	393	2	3595	5	N	-0-					-0-
09	14040	X	1827	-0-	-12213	-0-	230	2	1597	5	N	-0-					-0-

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
04	20430	X	19621	-0-	-809	-0-	19621	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	18526	-0-	-2058	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18672	-0-	-1848	-0-	18672	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	19301	-0-	-1903	-0-	19301	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	20123	-0-	-1081	-0-	20123	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	19354	-0-	-266	-0-	19354	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
04	8550	X	8234	-0-	-316	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7997	-0-	-652	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
06	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
07	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
08	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
*09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	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
04	5550	X	4991	-0-	-559	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3780	-0-	-1955	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4525	-0-	-1025	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3773	-0-	-1776	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4850	-0-	-699	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4546	-0-	-434	-0-	4546	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
04	9510	X	8681	-0-	-829	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8737	-0-	-873	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8179	-0-	-971	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8567	-0-	-640	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8436	-0-	-771	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7996	-0-	-674	-0-	7996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	4170	X	2206	-0-	-1964	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3514	-0-	-795	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2649	-0-	-471	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2299	-0-	-1204	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

04	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
05	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
06	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
07	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	4365	-0-	-5493	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

04	7980	X	5660	-0-	-2320	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	2583	-0-	-5663	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	5540	-0-	-3370	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	2457	-0-	-6750	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	3006	-0-	-6201	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	1953	-0-	-3717	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

04	22170	X	19455	-0-	-2715	-0-	19455	2			N	-0-					-0-
05	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	21184	2			N	-0-					-0-
06	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
07	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	21558	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	21007	-0-	-166	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	15104	-0-	-5476	-0-	15104	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

04	4980	X	4534	-0-	-446	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	2637	-0-	-3222	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5161	-0-	-509	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3412	-0-	-2447	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	2733	-0-	-2382	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3862	-0-	-1298	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

04	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	17657	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	18138	-0-	-90	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
06	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	17341	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	17918	-0-	-341	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	17248	-0-	-1011	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	15268	-0-	-2402	-0-	15268	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

04	15930	X	14538	-0-	-1392	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	13327	-0-	-3010	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	13201	-0-	-2189	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13423	-0-	-2077	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	13194	-0-	-1872	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	12584	-0-	-1966	-0-	12584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9633	-0-	-687	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9493	-0-	-1171	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9438	-0-	-1226	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9062	-0-	-1258	-0-	9062	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20550	X	20240	-0-	-310	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	20246	-0-	-2198	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	15350	-0-	-6370	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	15541	-0-	-6903	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	16449	-0-	-5220	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	17029	-0-	-3221	-0-	17029	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	8978	-0-	-592	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8877	-0-	-1012	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8301	-0-	-1269	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8489	-0-	-1369	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8523	-0-	-746	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7477	-0-	-1493	-0-	7477	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24905	X	24905	-0-	-0-	-0-	24905	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
07	25730	X	4973	-0-	-20757	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	19406	-0-	-6324	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	20839	-0-	-4061	-0-	20839	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22020	X	13163	-0-	-8857	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	17123	-0-	-5631	-0-	17123	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	20847	-0-	-1173	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
07	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	17336	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	9402	-0-	-7710	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	17321	-0-	-3529	-0-	17321	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22380	X	21631	-0-	-749	-0-	21631	2			N	-0-					-0-
05	22692	X	21491	-0-	-1201	-0-	21491	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	20287	-0-	-1463	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	21858	-0-	-617	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
08	22351	X	21678	-0-	-673	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	17825	-0-	-3805	-0-	17825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12392	-0-	-2085	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12499	-0-	-1511	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	1015	-0-	-13555	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	977	-0-	-13593	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	6432	-0-	-7668	-0-	6432	2			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
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4350	-0-	-796	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4490	-0-	-490	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4720	-0-	-426	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4158	-0-	-957	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4150	-0-	-350	-0-	4150	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6210	X	5169	-0-	-1041	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5629	-0-	-540	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	3793	-0-	-2177	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4806	-0-	-1146	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4958	-0-	-994	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	3739	-0-	-1721	-0-	3739	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
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
07	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8021	2	6	9	N	5					5
08	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					5
09	7380	X	7175	-0-	-205	-0-	7175	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
05	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	1048	-0-	-4202	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	1135	-0-	-9281	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	7368	-0-	-3048	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9353	-0-	-727	-0-	9353	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 1H RRCID -> 252188 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7528 - 10230

04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1422	-0-	-283	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1424	-0-	-346	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1626	-0-	-358	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1247	-0-	-737	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1006	-0-	-914	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

04	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9099	-0-	-1627	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	5284	-0-	-5096	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10183	-0-	-543	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9723	-0-	-507	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8057	-0-	-1843	-0-	8057	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

04	12870	X	11260	-0-	-1610	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11897	-0-	-875	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11218	-0-	-542	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11366	-0-	-414	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11222	-0-	-682	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10635	-0-	-885	-0-	10635	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

04	7920	X	133	-0-	-7787	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
07	9393	X	658	-0-	-8735	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
*09	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	16012	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

04	10020	X	9857	-0-	-163	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10334	-0-	-454	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10273	-0-	-257	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9805	-0-	-1076	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9847	-0-	-1034	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8977	-0-	-1283	-0-	8977	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

04	13646	X	7295	-0-	-6351	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
07	7533	X	1053	-0-	-6480	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	21150	X	17132	-0-	-4018	-0-	17132	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	14180	-0-	-5288	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	12649	-0-	-6191	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	9049	-0-	-8652	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	11570	-0-	-6131	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	8379	-0-	-8751	-0-	8379	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

04	13740	X	13424	-0-	-316	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
05	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
06	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	17339	2			N	-0-					-0-
07	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	16736	2			N	-0-					-0-
08	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	15467	-0-	-853	-0-	15467	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

04	3720	X	1664	-0-	-2056	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2808	-0-	-1036	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2199	-0-	-963	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2166	-0-	-1164	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

04	10050	X	9980	-0-	-70	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9802	-0-	-583	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9221	-0-	-739	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	7953	-0-	-2370	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8306	-0-	-2017	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7920	-0-	-2070	-0-	7920	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

04	3420	X	1534	-0-	-1886	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1766	-0-	-1768	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	762	-0-	-2868	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	751	-0-	-3000	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	1568	-0-	-2183	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1405	-0-	-305	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	8790	X	6214	-0-	-2576	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	5617	-0-	-4520	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	6225	-0-	-3585	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	5606	-0-	-4531	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5221	-0-	-1019	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

04	4350	X	3764	-0-	-586	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2486	-0-	-1389	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	1778	-0-	-2812	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

04	18930	X	13065	-0-	-5865	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
05	25756	X	25756	-0-	-0-	-0-	25756	2			N	-0-					-0-
06	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	19017	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	28	-0-	-19533	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	55	-0-	-19506	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	10470	-0-	-8460	-0-	10470	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	4680	X	1859	-0-	-2821	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1793	-0-	-3043	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	716	-0-	-3454	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	102	-0-	-1975	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	1496	-0-	-364	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

04	13020	X	12596	-0-	-424	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	13023	-0-	-431	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11269	-0-	-1751	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11570	-0-	-1450	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11185	-0-	-1835	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

04	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9662	-0-	-148	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
07	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
08	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
*09	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	22882	X	22882	-0-	-0-	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
05	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	23158	2			N	-0-					-0-
06	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	21465	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17015	-0-	-1554	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	18354	-0-	-215	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	17299	-0-	-671	-0-	17299	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
04	8370	X	3758	-0-	-4612	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	4778	-0-	-3406	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5426	-0-	-1054	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4499	-0-	-771	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4359	-0-	-911	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4851	-0-	-579	-0-	4851	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
04	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
05	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
06	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
07	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
08	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
*09	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	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
04	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10348	-0-	-1959	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	13363	-0-	-917	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	14366	-0-	-390	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	13431	-0-	-1325	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
*09	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	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
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	2363	-0-	-2497	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3182	-0-	-1840	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4896	-0-	-126	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4786	-0-	-74	-0-	4786	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
04	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
05	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
06	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12982	-0-	-1309	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12992	-0-	-1299	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12069	-0-	-1761	-0-	12069	2			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
04	9990	X	3674	-0-	-6316	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	2902	-0-	-7421	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
07	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
08	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9864	-0-	-126	-0-	9864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
06	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
07	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
*09	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	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
04	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	5906	-0-	-7858	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	7194	-0-	-6570	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	6280	-0-	-7040	-0-	6280	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
09	11760	X	-0-	-0-	-11760	-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
04	6690	X	5703	-0-	-987	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5912	-0-	-1125	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5445	-0-	-1365	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5699	-0-	-1338	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5291	-0-	-723	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5164	-0-	-566	-0-	5164	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
04	21150	X	11411	-0-	-9739	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	940	-0-	-22124	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	3	-0-	-25047	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	7	-0-	-25878	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	13541	-0-	-12344	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
*09	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	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
04	13140	X	9664	-0-	-3476	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	9499	-0-	-4079	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	8445	-0-	-4875	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	8469	-0-	-5295	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	8437	-0-	-5327	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8386	-0-	-1274	-0-	8386	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	10410	X	9413	-0-	-997	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9413	-0-	-1344	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8805	-0-	-1485	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8395	-0-	-2238	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	7356	-0-	-3277	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7876	-0-	-1544	-0-	7876	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	5908	-0-	-1832	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	3350	-0-	-3656	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6022	-0-	-758	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5226	-0-	-881	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
*09	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	2503	-0-	-3325	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	2270	-0-	-3370	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
08	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
*09	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
07	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
05	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
06	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6528	-0-	-1284	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6040	-0-	-2547	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6256	-0-	-3284	-0-	6256	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
04	30772	X	30772	-0-	-0-	-0-	30772	2			N	-0-					-0-
05	31211	X	31211	-0-	-0-	-0-	31211	2			N	-0-					-0-
06	0	W	28268	-0-	28268	28268	28268	2			N	-0-					-0-
07	55520	X	27252	-0-	-28268	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
08	27528	X	25863	-0-	-1665	-0-	25863	2			N	-0-					-0-
09	26640	X	23509	-0-	-3131	-0-	23509	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
04	19470	X	16831	-0-	-2639	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	17181	-0-	-1884	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	16419	-0-	-1881	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16804	-0-	-2106	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	17033	-0-	-792	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	16004	-0-	-826	-0-	16004	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
04	19050	X	15601	-0-	-3449	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	11941	-0-	-7744	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
06	24426	X	24426	-0-	-0-	-0-	24426	2			N	-0-					-0-
07	23023	X	23023	-0-	-0-	-0-	23023	2			N	-0-					-0-
08	25577	X	25577	-0-	-0-	-0-	25577	2			N	-0-					-0-
*09	24965	X	24965	-0-	-0-	-0-	24965	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
04	5670	X	5156	-0-	-514	-0-	5146	2	10	9	N	9	36	1			57
05	5859	X	4768	-0-	-1091	-0-	4762	2	6	9	N	5					62
06	5670	X	4372	-0-	-1298	-0-	4307	2	65	9	N	59	57	1			64
07	5859	X	1731	-0-	-4128	-0-	1724	2	7	9	N	6					70
08	5859	X	1681	-0-	-4178	-0-	1674	2	7	9	N	6					76
09	5160	X	1925	-0-	-3235	-0-	1905	2	20	9	N	18					94

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
04	19920	X	15833	-0-	-4087	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	13587	-0-	-6997	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
06	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	19965	2			N	-0-					-0-
07	23205	X	23205	-0-	-0-	-0-	23205	2			N	-0-					-0-
08	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	23771	2			N	-0-					-0-
*09	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	23047	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
04	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	20074	-0-	-1533	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	19134	-0-	-5046	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	20278	-0-	-4708	-0-	20278	2			N	-0-					-0-
08	24986	X	21051	-0-	-3935	-0-	21051	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	19232	-0-	-3388	-0-	19232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	32130	X	29338	-0-	-2792	-0-	29338	2			N	-0-					-0-
05	31589	X	29487	-0-	-2102	-0-	29487	2			N	-0-					-0-
06	30180	X	27733	-0-	-2447	-0-	27733	2			N	-0-					-0-
07	31186	X	27507	-0-	-3679	-0-	27507	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	28135	-0-	-2183	-0-	28135	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	26676	-0-	-2664	-0-	26676	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
05	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
06	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
07	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	273	-0-	-8903	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	4535	-0-	-4345	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
07	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
08	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
*09	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14892	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
05	13671	X	892	-0-	-12779	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	3875	-0-	-6475	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	300	-0-	-3570	-0-	300	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22721	X	22721	-0-	-0-	-0-	22670	2	51	9	Y	46					122
05	23408	X	23408	-0-	-0-	-0-	23380	2	28	9	Y	25					147
06	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	19909	2	8	9	Y	7					154
07	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	16244	2	8	9	Y	7	100	1			61
08	12493	X	41	-0-	-12452	-0-	40	2	1	9	Y	1					62
09	12090	X	31	-0-	-12059	-0-	21	2	10	9	Y	9					71

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	7351	-0-	-539	-0-	7351	2			N	-0-					15
05	7719	X	7608	-0-	-111	-0-	7604	2	4	9	N	4					19
06	7470	X	7263	-0-	-207	-0-	7263	2			N	-0-					19
07	7595	X	7324	-0-	-271	-0-	7318	2	6	9	N	5					24
08	7595	X	7231	-0-	-364	-0-	7231	2			N	-0-					24
09	7350	X	6875	-0-	-475	-0-	6875	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
05	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
06	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	10505	-0-	-3879	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	6928	-0-	-7456	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	5232	-0-	-8688	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13920	X	6744	-0-	-7176	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	9828	-0-	-3006	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
07	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	1875	-0-	-7952	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
05	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
06	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
07	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
08	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
*09	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23756	X	23756	-0-	-0-	-0-	23756	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	15495	-0-	-4562	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	14600	-0-	-6370	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	18792	-0-	-5760	-0-	18792	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	18289	-0-	-6263	-0-	18289	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	19082	-0-	-4678	-0-	19082	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
05	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	22634	2			N	-0-					-0-
06	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
07	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	22032	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	8028	-0-	-6480	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	5395	-0-	-8645	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
*09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	6925	-0-	-2915	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7037	-0-	-186	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
06	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
07	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
08	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	13023	-0-	-1377	-0-	13023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
*09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

04	22530	X	13552	-0-	-8978	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
05	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8115	-0-	-2025	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	2009	-0-	-12003	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	795	-0-	-15325	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	13365	-0-	-2235	-0-	13365	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

04	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	22751	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	21416	-0-	-997	-0-	21416	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	19807	-0-	-1883	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	18745	-0-	-3668	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	18037	-0-	-4376	-0-	18037	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	16648	-0-	-5042	-0-	16648	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

04	28260	X	24876	-0-	-3384	-0-	24876	2			N	-0-					-0-
05	30039	X	24292	-0-	-5747	-0-	24292	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	21287	-0-	-7783	-0-	21287	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	20224	-0-	-9815	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	18092	-0-	-10583	-0-	18092	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	15629	-0-	-9241	-0-	15629	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

04	10800	X	10714	-0-	-86	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	9843	-0-	-2557	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9875	-0-	-2125	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	9990	-0-	-2410	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10215	-0-	-852	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9642	-0-	-1068	-0-	9642	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

04	11520	X	7748	-0-	-3772	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7855	-0-	-484	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6001	-0-	-2069	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6859	-0-	-1480	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6436	-0-	-1562	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	5234	-0-	-2506	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	21270	X	19360	-0-	-1910	-0-	19360	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	21280	-0-	-234	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	20147	-0-	-673	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	19760	-0-	-1444	-0-	19760	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	18600	-0-	-2666	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	15272	-0-	-5308	-0-	15272	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
04	26400	X	19826	-0-	-6574	-0-	19826	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	-0-	-0-	-27280	-0-					N	-0-					-0-
06	26400	X	-0-	-0-	-26400	-0-					N	-0-					-0-
07	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	-0-					-0-
08	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	-0-					-0-
09	19830	X	-0-	-0-	-19830	-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
04	30510	X	9997	-0-	-20513	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	14196	-0-	-16618	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	20456	-0-	-9364	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
07	29729	X	18658	-0-	-11071	-0-	18658	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	21639	-0-	-2417	-0-	21639	2			N	-0-					-0-
*09	23250	X	23250	-0-	-0-	-0-	23250	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
04	29567	X	29567	-0-	-0-	-0-	29567	2			N	-0-					-0-
05	31619	X	31619	-0-	-0-	-0-	31619	2			N	-0-					-0-
06	29955	X	29955	-0-	-0-	-0-	29955	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	30249	-0-	-255	-0-	30249	2			N	-0-					-0-
08	30504	X	30306	-0-	-198	-0-	30306	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	28847	-0-	-673	-0-	28847	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
04	14790	X	7325	-0-	-7465	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
05	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	20743	2			N	-0-					-0-
06	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	655	-0-	-9792	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	5515	-0-	-15224	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	2606	-0-	-17464	-0-	2606	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
04	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9806	2	2	9	N	2					192
05	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10141	2	1	9	N	1					193
06	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10041	2	73	9	N	66	189	1			70
07	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	10981	2	25	9	N	23					93
08	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11421	2	50	9	N	45					138
*09	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11113	2	24	9	N	22					160

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
04	13410	X	606	-0-	-12804	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	6632	-0-	-7225	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	8324	-0-	-5086	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
07	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6785	-0-	-1525	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	29340	X	26728	-0-	-2612	-0-	26728	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	26434	-0-	-350	-0-	26434	2			N	-0-					-0-
06	24949	X	24949	-0-	-0-	-0-	24949	2			N	-0-					-0-
07	27621	X	25389	-0-	-2232	-0-	25389	2			N	-0-					-0-
08	27621	X	21703	-0-	-5918	-0-	21703	2			N	-0-					-0-
09	26730	X	21200	-0-	-5530	-0-	21200	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
04	23040	X	14922	-0-	-8118	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	14669	-0-	-3776	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13590	-0-	-1500	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14289	-0-	-1211	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13433	-0-	-2067	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	10963	-0-	-3947	-0-	10963	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
04	9720	X	807	-0-	-8913	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6120	-0-	-810	-0-	6120	2			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
04	1680	X	117	-0-	-1563	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	410	-0-	-1791	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1350	-0-	-780	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	712	-0-	-1489	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			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
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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
04	106439	X	26857	-0-	-79582	-0-	360	1	26497	2	N	-0-					-0-
05	31372	X	25924	-0-	-5448	-0-	415	1	25509	2	N	-0-					-0-
06	30360	X	23085	-0-	-7275	-0-	240	1	22845	2	N	-0-					-0-
07	31372	X	22802	-0-	-8570	-0-	26	1	22776	2	N	-0-					-0-
08	29140	X	18903	-0-	-10237	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	18056	-0-	-8794	-0-	132	1	17924	2	N	-0-					-0-

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
04	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
05	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
06	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
08	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
*09	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3951	-0-	851	851	3951	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	33647	-0-	30547	31398	33647	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	31930	-0-	28930	60328	31930	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

04	29220	X	24641	-0-	-4579	-0-	24641	2			N	-0-					-0-
05	30194	X	25733	-0-	-4461	-0-	25733	2			N	-0-					-0-
06	29220	X	24382	-0-	-4838	-0-	24382	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	23885	-0-	-6154	-0-	23885	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	23032	-0-	-5302	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	22391	-0-	-2509	-0-	22391	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9600	X	6331	-0-	-3269	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6931	-0-	-1811	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7479	-0-	-981	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7119	-0-	-166	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6001	-0-	-1284	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	4417	-0-	-3053	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

04	15600	X	15048	-0-	-552	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
05	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14420	-0-	-430	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	14471	-0-	-1091	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	13412	-0-	-2398	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	10953	-0-	-4347	-0-	10953	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

04	26520	X	25560	-0-	-960	-0-	25560	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	24740	-0-	-3067	-0-	24740	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	22665	-0-	-4245	-0-	22665	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	21657	-0-	-6150	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
08	27559	X	22420	-0-	-5139	-0-	22420	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	24312	-0-	-1248	-0-	24312	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

04	6480	X	1237	-0-	-5243	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	6330	X	4889	-0-	-1441	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	4769	-0-	-1772	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4427	-0-	-1903	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5047	-0-	-843	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5063	-0-	-393	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
*09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	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
04	7200	X	5753	-0-	-1447	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5645	-0-	-1795	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5516	-0-	-1684	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5600	-0-	-1437	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5733	-0-	-560	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5755	-0-	-5	-0-	5755	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
04	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
05	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	3939	-0-	-3291	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
08	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
*09	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	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
04	4500	X	4324	-0-	-176	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3889	-0-	-881	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4200	-0-	-729	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4130	-0-	-799	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4135	-0-	-185	-0-	4135	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
04	9180	X	8832	-0-	-348	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8836	-0-	-650	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8289	-0-	-771	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8081	-0-	-1281	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8009	-0-	-1260	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7711	-0-	-1109	-0-	7711	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
04	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6021	-0-	-1884	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6336	-0-	-1644	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	6345	-0-	-5776	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	6286	-0-	-5835	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	5068	-0-	-6662	-0-	5068	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
04	10260	X	4785	-0-	-5475	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	6341	-0-	-3827	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	5437	-0-	-4403	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	7152	-0-	-3016	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	3773	-0-	-2582	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
*09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

04	22170	X	19256	-0-	-2914	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	19806	-0-	-2018	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
06	21120	X	15351	-0-	-5769	-0-	15351	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	17219	-0-	-4605	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	16292	-0-	-4695	-0-	16292	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	15431	-0-	-3829	-0-	15431	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

04	17190	X	15838	-0-	-1352	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	16071	-0-	-5040	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	17460	-0-	-3480	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	17812	-0-	-3826	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	14109	-0-	-7529	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	7920	-0-	-9540	-0-	7920	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	13680	X	12769	-0-	-911	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	13212	-0-	-87	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
06	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12975	-0-	-231	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
08	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14654	-0-	-946	-0-	14654	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

04	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
05	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
*09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	12014	-0-	-6369	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	15396	-0-	-2394	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	12827	-0-	-5556	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	6357	-0-	-5671	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	15065	-0-	-325	-0-	15065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	5310	X	3286	-0-	-2024	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1653	-0-	-1757	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1484	-0-	-1926	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1237	-0-	-2063	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	N	1					3
05	1922	N	751	-0-	-1171	-0-	750	2	1	9	N	1					4
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	3	1			2
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	1					3
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	1					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

04	11670	X	10230	-0-	-1440	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10388	-0-	-1516	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9892	-0-	-1208	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9748	-0-	-1443	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
08	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
*09	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	14696	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

04	37890	X	34901	-0-	-2989	-0-	34901	2			N	-0-					-0-
05	39153	X	36581	-0-	-2572	-0-	36581	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	31657	-0-	-5453	-0-	31657	2			N	-0-					-0-
07	36053	X	32879	-0-	-3174	-0-	32879	2			N	-0-					-0-
08	36580	X	32360	-0-	-4220	-0-	32360	2			N	-0-					-0-
09	35400	X	30560	-0-	-4840	-0-	30560	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

04	23730	X	21289	-0-	-2441	-0-	21289	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	16628	-0-	-7304	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	12549	-0-	-10611	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	12775	-0-	-11157	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	5503	-0-	-17995	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	21300	X	14241	-0-	-7059	-0-	14241	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

04	12390	X	10825	-0-	-1565	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11902	-0-	-901	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11287	-0-	-1103	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11744	-0-	-935	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	10119	-0-	-2560	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	9936	-0-	-1584	-0-	9936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	116307	X	22389	-0-	-93918	-0-	1300	1	21089	2	N	-0-			-0-
05	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	2291	1	20877	2	N	-0-			-0-
06	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	2575	1	19437	2	N	-0-			-0-
07	22930	X	22930	-0-	-0-	-0-	2487	1	20443	2	N	-0-			-0-
08	22413	X	22285	-0-	-128	-0-	2294	1	19991	2	N	-0-			-0-
09	21690	X	5862	-0-	-15828	-0-	700	1	5162	2	N	-0-			-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

04	141969	X	27734	-0-	-114235	-0-	1610	1	26124	2	N	-0-			-0-
05	29233	X	10709	-0-	-18524	-0-	1059	1	9650	2	N	-0-			-0-
06	28290	X	-0-	-0-	-28290	-0-					N	-0-			-0-
07	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-			-0-
08	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-			-0-
09	27720	X	-0-	-0-	-27720	-0-					N	-0-			-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

04	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	16434	2			N	-0-			-0-
05	18569	X	18526	-0-	-43	-0-	18526	2			N	-0-			-0-
06	17970	X	16424	-0-	-1546	-0-	16424	2			N	-0-			-0-
07	18569	X	17235	-0-	-1334	-0-	17235	2			N	-0-			-0-
08	18538	X	16285	-0-	-2253	-0-	16285	2			N	-0-			-0-
09	17940	X	15978	-0-	-1962	-0-	15978	2			N	-0-			-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

04	15870	X	13169	-0-	-2701	-0-	13169	2			N	-0-			-0-
05	16306	X	12406	-0-	-3900	-0-	12406	2			N	-0-			-0-
06	15300	X	12758	-0-	-2542	-0-	12758	2			N	-0-			-0-
07	15159	X	12443	-0-	-2716	-0-	12443	2			N	-0-			-0-
08	15159	X	10888	-0-	-4271	-0-	10888	2			N	-0-			-0-
09	13170	X	10362	-0-	-2808	-0-	10362	2			N	-0-			-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

04	12690	X	12516	-0-	-174	-0-	12516	2			N	-0-			-0-
05	15686	X	13873	-0-	-1813	-0-	13873	2			N	-0-			-0-
06	15180	X	6879	-0-	-8301	-0-	6879	2			N	-0-			-0-
07	15686	X	3664	-0-	-12022	-0-	3664	2			N	-0-			-0-
08	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					N	-0-			-0-
09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-			-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	22290	X	18278	-0-	-4012	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	18643	-0-	-4297	-0-	18643	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	17595	-0-	-4275	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	18333	-0-	-949	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	17248	-0-	-1631	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	16198	-0-	-2072	-0-	16198	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

04	1866	X	-0-	-0-	-1866	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

04	24181	X	24181	-0-	-0-	-0-	24181	2			N	-0-					-0-
05	24119	X	24119	-0-	-0-	-0-	24119	2			N	-0-					-0-
06	24449	X	24449	-0-	-0-	-0-	24449	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	24566	-0-	-420	-0-	24566	2			N	-0-					-0-
08	24986	X	24434	-0-	-552	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	23087	-0-	-1363	-0-	23087	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

04	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
05	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	12282	-0-	-1068	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	7335	-0-	-6460	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	5018	-0-	-8777	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	5847	-0-	-7413	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
06	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
08	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

04	7320	X	5110	-0-	-2210	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	4226	-0-	-3090	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	2116	-0-	-4934	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	3772	-0-	-3513	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5087	-0-	-1113	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
*09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

04	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	24420	X	12486	-0-	-11934	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	17488	-0-	-7746	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	19507	-0-	-2963	-0-	19507	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	17472	-0-	-7018	-0-	17472	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	11963	-0-	-8993	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	12962	-0-	-6538	-0-	12962	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	17621	-0-	14621	14621	17621	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	17134	-0-	14034	28655	17134	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13220	-0-	10220	38875	13220	2			N	-0-					-0-
07	54175	X	15300	-0-	-38875	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
08	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
*09	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22890	X	17021	-0-	-5869	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	15305	-0-	-4566	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	12823	-0-	-6407	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	11877	-0-	-7746	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	9692	-0-	-7885	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	9815	-0-	-7195	-0-	9815	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20100	X	19752	-0-	-348	-0-	19752	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	20377	-0-	-269	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	14402	-0-	-4828	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	792	-0-	-19606	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	17250	-0-	-3148	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	-0-	-0-	-19740	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13500	X	9797	-0-	-3703	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11372	-0-	-966	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11218	-0-	-392	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
07	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
*09	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11644	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	10481	-0-	-2569	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11135	-0-	-2350	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10277	-0-	-1603	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10775	-0-	-1501	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10974	-0-	-155	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10096	-0-	-674	-0-	10096	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	21090	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	18207	-0-	-1788	-0-	18207	2			N	-0-					-0-
06	27092	X	27092	-0-	-0-	-0-	27092	2			N	-0-					-0-
07	28452	X	28452	-0-	-0-	-0-	28452	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	18474	-0-	-6605	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
09	27090	X	13121	-0-	-13969	-0-	13121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	24810	X	21632	-0-	-3178	-0-	21632	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	21767	-0-	-3870	-0-	21767	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	19757	-0-	-5053	-0-	19757	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	13256	-0-	-11234	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	18735	-0-	-5755	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	19744	-0-	-1886	-0-	19744	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18240	X	18171	-0-	-69	-0-	18171	2			N	-0-					-0-
05	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	21019	2			N	-0-					-0-
06	18906	X	18906	-0-	-0-	-0-	18906	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	17255	-0-	-1531	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	10378	-0-	-10640	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	13940	-0-	-6400	-0-	13940	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59640	X	50519	-0-	-9121	-0-	50519	2			N	-0-					-0-
05	56823	X	51204	-0-	-5619	-0-	51204	2			N	-0-					-0-
06	54300	X	48166	-0-	-6134	-0-	48166	2			N	-0-					-0-
07	54746	X	48249	-0-	-6497	-0-	48249	2			N	-0-					-0-
08	54746	X	47697	-0-	-7049	-0-	47697	2			N	-0-					-0-
09	50520	X	44059	-0-	-6461	-0-	44059	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22812	X	22812	-0-	-0-	-0-	22812	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	14432	-0-	-3298	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	21558	-0-	-2002	-0-	21558	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	11277	-0-	-12283	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	16230	-0-	-6570	-0-	16230	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	9566	-0-	-124	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
05	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9600	-0-	-90	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9567	-0-	-446	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9423	-0-	-590	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8935	-0-	-755	-0-	8935	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1715	-0-	-1195	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
05	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6464	-0-	-1876	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	5238	-0-	-3628	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	5078	-0-	-3788	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	5294	-0-	-3286	-0-	5294	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
04	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
05	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
06	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
08	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
*09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	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
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6198	-0-	-552	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6300	-0-	-675	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6494	-0-	-481	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5976	-0-	-234	-0-	5976	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	33510	X	16153	-0-	-17357	-0-	16153	2			N	-0-					-0-
05	31279	X	-0-	-0-	-31279	-0-					N	-0-					-0-
06	30270	X	-0-	-0-	-30270	-0-					N	-0-					-0-
07	31279	X	-0-	-0-	-31279	-0-					N	-0-					-0-
08	29202	X	-0-	-0-	-29202	-0-					N	-0-					-0-
09	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					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
04	24390	X	22090	-0-	-2300	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	22489	-0-	-1846	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
06	23330	X	23330	-0-	-0-	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	22351	-0-	-465	-0-	22351	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	15147	-0-	-7669	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	13612	-0-	-9728	-0-	13612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	28620	X	27444	-0-	-1176	-0-	27444	2			N	-0-					-0-
05	28148	X	26769	-0-	-1379	-0-	26769	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	25394	-0-	-466	-0-	25394	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	25885	-0-	-2480	-0-	25885	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	25044	-0-	-3321	-0-	25044	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	24344	-0-	-3106	-0-	24344	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31734	X	31734	-0-	-0-	-0-	31734	2			N	-0-					-0-
05	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	18024	2			N	-0-					-0-
06	26840	X	26840	-0-	-0-	-0-	26840	2			N	-0-					-0-
07	32798	X	21888	-0-	-10910	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
08	32798	X	7659	-0-	-25139	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
09	31740	X	19399	-0-	-12341	-0-	19399	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	X	184	-0-	-1025	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	798	-0-	-372	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	810	X	337	-0-	-473	-0-	337	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23820	X	-0-	-0-	-23820	-0-					N	-0-					-0-
05	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					N	-0-					-0-
06	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-					N	-0-					-0-
07	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
08	3906	X	1094	-0-	-2812	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3159	-0-	-321	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2937	-0-	-753	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2912	-0-	-901	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2825	-0-	-988	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2309	-0-	-841	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24360	X	22176	-0-	-2184	-0-	22176	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	23223	-0-	-1949	-0-	23223	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	20711	-0-	-2749	-0-	20711	2			N	-0-					-0-
07	24149	X	17158	-0-	-6991	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	22328	-0-	-1263	-0-	22328	2			N	-0-					-0-
*09	23897	X	23897	-0-	-0-	-0-	23897	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	7791	-0-	-639	-0-	7791	2			Y	-0-					14
05	8711	X	6953	-0-	-1758	-0-	6953	2			Y	-0-					14
06	8430	X	6220	-0-	-2210	-0-	6220	2			Y	-0-					14
07	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			Y	-0-					14
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					14
09	7800	X	3637	-0-	-4163	-0-	3637	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	708	-0-	-162	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1294	-0-	-1992	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1733	-0-	-1447	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	1552	-0-	-1734	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*09	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	9858	-0-	-1782	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10177	-0-	-1262	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10305	-0-	-765	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9148	-0-	-2291	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
08	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
*09	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	10404	-0-	-1566	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10779	-0-	-1218	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10094	-0-	-856	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	8344	-0-	-2444	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9757	-0-	-1031	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
*09	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	27360	X	22004	-0-	-5356	-0-	22004	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	22022	-0-	-4421	-0-	22022	2			N	-0-					-0-
06	23940	X	18498	-0-	-5442	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	6881	-0-	-16834	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	23715	X	18746	-0-	-4969	-0-	18746	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	20030	-0-	-1960	-0-	20030	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28020	X	21695	-0-	-6325	-0-	21695	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	22002	-0-	-3449	-0-	22002	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	17152	-0-	-6248	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	21850	-0-	-563	-0-	21850	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	22260	-0-	-153	-0-	22260	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	19526	-0-	-2164	-0-	19526	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	8127	-0-	-243	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8076	-0-	-1472	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7570	-0-	-1670	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7799	-0-	-1749	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7544	-0-	-1012	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6876	-0-	-1254	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7095	-0-	-1395	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7275	-0-	-134	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6994	-0-	-116	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6757	-0-	-590	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6720	-0-	-627	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6003	-0-	-1107	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7456 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140	X	8573	-0-	-4567	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9806	-0-	-1943	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	7384	-0-	-3296	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	6893	-0-	-4143	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	5235	-0-	-4561	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
*09	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18381	X	18381	-0-	-0-	-0-	18381	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	17235	-0-	-342	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	15874	-0-	-1136	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	15244	-0-	-2333	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	14752	-0-	-2825	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15934	-0-	-1076	-0-	15934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	7830	X	6554	-0-	-1276	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6477	-0-	-1614	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6274	-0-	-596	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6428	-0-	-423	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	3889	-0-	-2869	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4229	-0-	-2311	-0-	4229	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
04	6330	X	1451	-0-	-4879	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	955	-0-	-5645	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	3160	-0-	-3660	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	2236	-0-	-5390	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	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
04	21900	X	21765	-0-	-135	-0-	21765	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	23223	-0-	-182	-0-	23223	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	21775	-0-	-875	-0-	21775	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	21517	-0-	-1888	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	20955	-0-	-2264	-0-	20955	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	19793	-0-	-2677	-0-	19793	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
04	13380	X	10923	-0-	-2457	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	13422	-0-	-404	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	1701	-0-	-11049	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
08	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					-0-
09	12990	X	-0-	-0-	-12990	-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
04	9060	X	8466	-0-	-594	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8805	-0-	-557	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8714	-0-	-307	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8405	-0-	-585	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8263	-0-	-827	-0-	8263	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
04	17400	X	16232	-0-	-1168	-0-	16232	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	15651	-0-	-2329	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	15981	-0-	-1419	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	15224	-0-	-2167	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	10959	-0-	-6432	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	12900	-0-	-3330	-0-	12900	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
04	8640	X	7700	-0-	-940	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7617	-0-	-598	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6913	-0-	-467	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6370	-0-	-1597	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6257	-0-	-1710	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5931	-0-	-1779	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14280	X	12496	-0-	-1784	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	11729	-0-	-2965	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	10551	-0-	-3429	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
07	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
08	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
*09	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	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
04	20700	X	18520	-0-	-2180	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	18836	-0-	-2182	-0-	18836	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	12408	-0-	-7212	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	476	-0-	-19798	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	16453	-0-	-3635	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
*09	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	23004	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
04	7110	X	6833	-0-	-277	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6599	-0-	-748	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	4815	-0-	-2175	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					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
04	30706	X	-0-	-0-	-30706	-0-					N	-0-					-0-
05	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					-0-
06	16440	X	-0-	-0-	-16440	-0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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
04	30810	X	25875	-0-	-4935	-0-	25875	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	5567	-0-	-21527	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	18739	-0-	-9041	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
07	28706	X	20184	-0-	-8522	-0-	20184	2			N	-0-					-0-
08	28706	X	-0-	-0-	-28706	-0-					N	-0-					-0-
09	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	26520	X	20243	-0-	-6277	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	16613	-0-	-9086	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	2860	-0-	-22010	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					N	-0-					-0-
08	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					N	-0-					-0-
09	20250	X	-0-	-0-	-20250	-0-					N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	12270	X	12267	-0-	-3	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
05	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13386	-0-	-1434	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	12812	-0-	-2502	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	12463	-0-	-3099	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	11411	-0-	-3649	-0-	11411	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

04	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
05	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9170	-0-	-1660	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9090	-0-	-2101	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	8488	-0-	-2703	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8821	-0-	-1709	-0-	8821	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	29880	X	27437	-0-	-2443	-0-	27437	2			N	-0-					-0-
05	29617	X	29617	-0-	-0-	-0-	29617	2			N	-0-					-0-
06	27810	X	26803	-0-	-1007	-0-	26803	2			N	-0-					-0-
07	28582	X	26813	-0-	-1769	-0-	26813	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	27693	-0-	-1912	-0-	27693	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	26010	-0-	-2640	-0-	26010	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

04	36630	X	32304	-0-	-4326	-0-	32304	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	33364	-0-	-4487	-0-	33364	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	32101	-0-	-3089	-0-	32101	2			N	-0-					-0-
07	35154	X	32546	-0-	-2608	-0-	32546	2			N	-0-					-0-
08	33914	X	32380	-0-	-1534	-0-	32380	2			N	-0-					-0-
09	32310	X	29845	-0-	-2465	-0-	29845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	12330	X	31	-0-	-12299	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	5590	-0-	-5353	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	926	-0-	-9664	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	11580	X	11392	-0-	-188	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11752	-0-	-1113	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11788	-0-	-662	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11751	-0-	-1114	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11335	-0-	-755	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11046	-0-	-744	-0-	11046	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

04	16200	X	15895	-0-	-305	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	16308	-0-	-432	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	12246	-0-	-3954	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	13653	-0-	-2932	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	14303	-0-	-1597	-0-	14303	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

04	11160	X	10615	-0-	-545	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8696	-0-	-2836	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	7292	-0-	-3868	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	7112	-0-	-4420	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
08	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
*09	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	19829	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

04	23670	X	20289	-0-	-3381	-0-	20289	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	22845	-0-	-1025	-0-	22845	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	21319	-0-	-1781	-0-	21319	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	21234	-0-	-1551	-0-	21234	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	20430	-0-	-2417	-0-	20430	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	19520	-0-	-2590	-0-	19520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	7440	X	1350	-0-	-6090	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
*09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	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
04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
06	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7378	-0-	-1674	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
*09	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			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
04	6450	X	2780	-0-	-3670	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
06	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
07	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
08	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
*09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	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
04	3300	X	365	-0-	-2935	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-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
04	17250	X	12834	-0-	-4416	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	12532	-0-	-4766	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	11067	-0-	-5673	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	14168	-0-	-3130	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14730	-0-	-832	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11845	-0-	-995	-0-	11845	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
04	12210	X	10062	-0-	-2148	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
05	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	7972	-0-	-3338	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
07	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9186	-0-	-2501	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
*09	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4437	-0-	-93	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3971	-0-	-710	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4334	-0-	-196	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

04	16770	X	6074	-0-	-10696	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	19141	-0-	-1443	-0-	19141	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	16058	-0-	-4402	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	939	-0-	-20203	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	-0-	-0-	-21142	-0-					N	-0-					-0-
09	18510	X	3	-0-	-18507	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

04	13890	X	13643	-0-	-247	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
05	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13103	-0-	-787	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13089	-0-	-1109	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	11890	-0-	-2618	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	4136	-0-	-9904	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2484	-0-	-1701	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2460	-0-	-1725	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

04	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2			N	-0-					-0-
05	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13246	-0-	-1124	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	15413	-0-	-2195	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	13688	-0-	-3920	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	12710	-0-	-4330	-0-	12710	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

04	25167	X	25167	-0-	-0-	-0-	25167	2			N	-0-					-0-
05	24955	X	23643	-0-	-1312	-0-	23643	2			N	-0-					-0-
06	27960	X	21897	-0-	-6063	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	22241	-0-	-6651	-0-	22241	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	22254	-0-	-6638	-0-	22254	2			N	-0-					-0-
09	25170	X	21691	-0-	-3479	-0-	21691	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

04	39345	X	39345	-0-	-0-	-0-	39345	2			N	-0-					-0-
05	37370	X	37370	-0-	-0-	-0-	37370	2			N	-0-					-0-
06	34707	X	34707	-0-	-0-	-0-	34707	2			N	-0-					-0-
07	42811	X	33154	-0-	-9657	-0-	33154	2			N	-0-					-0-
08	42811	X	29469	-0-	-13342	-0-	29469	2			N	-0-					-0-
09	39360	X	26940	-0-	-12420	-0-	26940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	14070	X	11562	-0-	-2508	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	9189	-0-	-5350	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	6722	-0-	-7348	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	10171	-0-	-2973	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	7859	-0-	-4169	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	8077	-0-	-3473	-0-	8077	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	248	X	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	X	13	-0-	-235	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

04	20850	X	9622	-0-	-11228	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
05	21235	X	4598	-0-	-16637	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	14615	-0-	-5935	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	14504	-0-	-6731	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	12166	-0-	-4047	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12750	-0-	-1860	-0-	12750	2			N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

04	17430	X	15733	-0-	-1697	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
05	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
06	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
07	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16083	-0-	-1742	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	14339	-0-	-2911	-0-	14339	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

04	8220	X	6999	-0-	-1221	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
05	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5141	-0-	-2269	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7554	-0-	-103	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9434	-0-	-1199	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9163	-0-	-1127	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

04	7050	X	2371	-0-	-4679	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
06	7050	X	6470	-0-	-580	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
08	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
*09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

04	22860	X	22324	-0-	-536	-0-	22324	2			N	-0-					-0-
05	23371	X	23371	-0-	-0-	-0-	23371	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	22490	-0-	-610	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	22976	-0-	-894	-0-	22976	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	21593	-0-	-2277	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	21327	-0-	-1293	-0-	21327	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

04	17760	X	14795	-0-	-2965	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	15662	-0-	-2690	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	11509	-0-	-5351	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	707	-0-	-16715	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
*09	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	21592	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

04	26970	X	11	-0-	-26959	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	3	-0-	-7995	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	56	-0-	-4144	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	126	-0-	-4214	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	682	X	140	-0-	-542	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

04	11910	X	11276	-0-	-634	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10213	-0-	-2094	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	9187	-0-	-2723	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	8915	-0-	-3392	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	8414	-0-	-3893	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8458	-0-	-2822	-0-	8458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	13260	X	10809	-0-	-2451	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	9496	-0-	-4206	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	9340	-0-	-3920	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	8140	-0-	-4415	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	8715	-0-	-3189	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8718	-0-	-2082	-0-	8718	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

04	3390	X	1423	-0-	-1967	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	385	-0-	-948	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	963	-0-	-494	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	738	-0-	-719	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	28	-0-	-1382	-0-	28	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

04	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7115	-0-	-883	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4886	-0-	-2854	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
08	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
*09	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

04	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
05	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
06	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
07	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	2356	-0-	-6169	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	105	-0-	-8145	-0-	105	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

04	78112	X	30788	-0-	-47324	-0-	30788	2			N	-0-					-0-
05	27370	X	27370	-0-	-0-	-0-	27370	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	22647	-0-	-3633	-0-	22647	2			N	-0-					-0-
07	34410	X	18352	-0-	-16058	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	344	-0-	-34066	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	100	-0-	-30680	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

04	55860	X	48112	-0-	-7748	-0-	48112	2			N	-0-					-0-
05	54715	X	47272	-0-	-7443	-0-	47272	2			N	-0-					-0-
06	52530	X	43642	-0-	-8888	-0-	43642	2			N	-0-					-0-
07	53320	X	44489	-0-	-8831	-0-	44489	2			N	-0-					-0-
08	50840	X	43204	-0-	-7636	-0-	43204	2			N	-0-					-0-
09	48120	X	40659	-0-	-7461	-0-	40659	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

04	17640	X	16689	-0-	-951	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	16134	-0-	-3365	-0-	16134	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	16777	-0-	-2093	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
07	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	16480	-0-	-3019	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
*09	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	T. A.		613	-0-	613	613	613	2			N	-0-					-0-
05	613	X	-0-	-0-	-613	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

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
04	19380	X	4	-0-	-19376	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
06	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					-0-
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	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
04	28410	X	13507	-0-	-14903	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
05	26806	X	26806	-0-	-0-	-0-	26806	2			N	-0-					-0-
06	25866	X	25866	-0-	-0-	-0-	25866	2			N	-0-					-0-
07	26178	X	26178	-0-	-0-	-0-	26178	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	25942	-0-	-873	-0-	25942	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	23050	-0-	-2900	-0-	23050	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
04	6810	X	3540	-0-	-3270	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	3140	-0-	-4517	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5662	-0-	-1748	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5555	-0-	-1668	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4394	-0-	-690	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	2623	-0-	-3047	-0-	2623	2			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
04	13740	X	6024	-0-	-7716	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	11638	-0-	-4079	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
06	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
07	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
08	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	20816	2			N	-0-					-0-
*09	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	19463	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
04	31500	X	26424	-0-	-5076	-0-	26424	2			N	-0-					-0-
05	30101	X	26878	-0-	-3223	-0-	26878	2			N	-0-					-0-
06	28860	X	26383	-0-	-2477	-0-	26383	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	27469	-0-	-2353	-0-	27469	2			N	-0-					-0-
08	28644	X	23999	-0-	-4645	-0-	23999	2			N	-0-					-0-
09	26430	X	17379	-0-	-9051	-0-	17379	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	22804	X	22804	-0-	-0-	-0-	22804	2			N	-0-					-0-
05	22952	X	22952	-0-	-0-	-0-	22952	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	21318	-0-	-792	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	20898	-0-	-2662	-0-	20898	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	19527	-0-	-4033	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	19281	-0-	-3519	-0-	19281	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
04	19470	X	18798	-0-	-672	-0-	18798	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	19171	-0-	-948	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	18204	-0-	-1266	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	15686	-0-	-4433	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	12495	-0-	-6942	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	13847	-0-	-4963	-0-	13847	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
04	28500	X	23997	-0-	-4503	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
05	28148	X	25724	-0-	-2424	-0-	25724	2			N	-0-					-0-
06	27030	X	23407	-0-	-3623	-0-	23407	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	24005	-0-	-1694	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	22584	-0-	-3146	-0-	22584	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	21249	-0-	-3651	-0-	21249	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
04	31380	X	24318	-0-	-7062	-0-	24318	2			N	-0-					-0-
05	30504	X	25803	-0-	-4701	-0-	25803	2			N	-0-					-0-
06	28920	X	23714	-0-	-5206	-0-	23714	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	25095	-0-	-3239	-0-	25095	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	25273	-0-	-519	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
*09	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	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
04	50610	X	42244	-0-	-8366	-0-	42244	2			N	-0-					-0-
05	47709	X	42654	-0-	-5055	-0-	42654	2			N	-0-					-0-
06	46170	X	40085	-0-	-6085	-0-	40085	2			N	-0-					-0-
07	47523	X	40115	-0-	-7408	-0-	40115	2			N	-0-					-0-
08	45663	X	39162	-0-	-6501	-0-	39162	2			N	-0-					-0-
09	42240	X	37328	-0-	-4912	-0-	37328	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
04	25050	X	20746	-0-	-4304	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	20212	-0-	-4092	-0-	20212	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	20057	-0-	-3193	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
07	22971	X	20578	-0-	-2393	-0-	20578	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	20579	-0-	-1431	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	19527	-0-	-1233	-0-	19527	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
04	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	20995	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	20634	-0-	-1841	-0-	20634	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	20378	-0-	-1372	-0-	20378	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	21145	-0-	-1330	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	19561	-0-	-2294	-0-	19561	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	18538	-0-	-2462	-0-	18538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	3000	N	25713	-0-	22713	22713	25713	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	39184	-0-	36084	58797	39184	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	31644	-0-	28644	87441	31644	2			N	-0-					-0-
07	116175	X	28734	-0-	-87441	-0-	28734	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2689	-0-	-851	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	1485	-0-	-3196	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	657	-0-	-3903	-0-	657	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	4034	-0-	-2236	-0-	4034	2			N	-0-					7
05	4433	X	3655	-0-	-778	-0-	3645	2	10	9	N	9					16
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4764	2	3	9	N	3					19
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					19
08	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					19
*09	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					19

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
08	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
*09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45360	X	44508	-0-	-852	-0-	44508	2			N	-0-					-0-
05	50468	X	44161	-0-	-6307	-0-	44161	2			N	-0-					-0-
06	48840	X	40304	-0-	-8536	-0-	40304	2			N	-0-					-0-
07	50468	X	41030	-0-	-9438	-0-	41030	2			N	-0-					-0-
08	47244	X	40237	-0-	-7007	-0-	40237	2			N	-0-					-0-
09	44520	X	37585	-0-	-6935	-0-	37585	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	11130	X	10142	-0-	-988	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	10177	-0-	-394	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
06	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
07	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9597	-0-	-881	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8659	-0-	-1481	-0-	8659	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
06	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	-0-					-0-
07	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	22500	X	18576	-0-	-3924	-0-	18576	2			N	-0-					-0-
05	23250	X	19672	-0-	-3578	-0-	19672	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	18557	-0-	-3583	-0-	18557	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	18941	-0-	-3131	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	18384	-0-	-2510	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17290	-0-	-1760	-0-	17290	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

04	16005	X	2281	-0-	-13724	-0-	30	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	2500	-0-	-3607	-0-	40	1	2460	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	1276	-0-	-4634	-0-	13	1	1263	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	2392	-0-	-3715	-0-	3	1	2389	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2020	-0-	-491	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2158	-0-	-272	-0-	16	1	2142	2	N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	46050	X	40931	-0-	-5119	-0-	40931	2			N	-0-					-0-
05	45384	X	41828	-0-	-3556	-0-	41828	2			N	-0-					-0-
06	43920	X	39559	-0-	-4361	-0-	39559	2			N	-0-					-0-
07	44361	X	38564	-0-	-5797	-0-	38564	2			N	-0-					-0-
08	43214	X	39950	-0-	-3264	-0-	39950	2			N	-0-					-0-
09	40920	X	36790	-0-	-4130	-0-	36790	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	54480	X	46232	-0-	-8248	-0-	46232	2			N	-0-					-0-
05	54901	X	45807	-0-	-9094	-0-	45807	2			N	-0-					-0-
06	50820	X	43191	-0-	-7629	-0-	43191	2			N	-0-					-0-
07	50158	X	43524	-0-	-6634	-0-	43524	2			N	-0-					-0-
08	50158	X	41607	-0-	-8551	-0-	41607	2			N	-0-					-0-
09	46230	X	40162	-0-	-6068	-0-	40162	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

04	29220	X	27602	-0-	-1618	-0-	27602	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	27542	-0-	-885	-0-	27542	2			N	-0-					-0-
06	28050	X	26315	-0-	-1735	-0-	26315	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	25307	-0-	-3678	-0-	25307	2			N	-0-					-0-
08	28985	X	27763	-0-	-1222	-0-	27763	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	26389	-0-	-1211	-0-	26389	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

04	75150	X	66758	-0-	-8392	-0-	66758	2			N	-0-					-0-
05	74121	X	65774	-0-	-8347	-0-	65774	2			N	-0-					-0-
06	70650	X	64991	-0-	-5659	-0-	64991	2			N	-0-					-0-
07	73005	X	62998	-0-	-10007	-0-	62998	2			N	-0-					-0-
08	70432	X	65683	-0-	-4749	-0-	65683	2			N	-0-					-0-
09	66750	X	62681	-0-	-4069	-0-	62681	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

04	28350	X	25664	-0-	-2686	-0-	25664	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	26965	-0-	-2268	-0-	26965	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	24637	-0-	-3653	-0-	24637	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	25274	-0-	-2843	-0-	25274	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	24103	-0-	-2867	-0-	24103	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	23253	-0-	-2847	-0-	23253	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
05	24756	X	24756	-0-	-0-	-0-	24756	2			N	-0-					-0-
06	25528	X	25528	-0-	-0-	-0-	25528	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	21302	-0-	-212	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	8879	-0-	-15890	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	-0-	-0-	-25530	-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
04	40950	X	34217	-0-	-6733	-0-	34217	2			N	-0-					-0-
05	38316	X	33661	-0-	-4655	-0-	33661	2			N	-0-					-0-
06	37080	X	28432	-0-	-8648	-0-	28432	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	29743	-0-	-8170	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
08	35495	X	28349	-0-	-7146	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	27350	-0-	-6880	-0-	27350	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
04	31800	X	25636	-0-	-6164	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	26473	-0-	-3442	-0-	26473	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	25237	-0-	-3053	-0-	25237	2			N	-0-					-0-
07	28303	X	24432	-0-	-3871	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	19737	-0-	-8566	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
09	25650	X	21685	-0-	-3965	-0-	21685	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
04	77520	X	71520	-0-	-6000	-0-	71520	2			N	-0-					-0-
05	79453	X	69982	-0-	-9471	-0-	69982	2			N	-0-					-0-
06	75630	X	61470	-0-	-14160	-0-	61470	2			N	-0-					-0-
07	76012	X	67304	-0-	-8708	-0-	67304	2			N	-0-					-0-
08	73904	X	67057	-0-	-6847	-0-	67057	2			N	-0-					-0-
09	71520	X	63364	-0-	-8156	-0-	63364	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
04	32460	X	28703	-0-	-3757	-0-	28703	2			N	-0-					-0-
05	33139	X	33133	-0-	-6	-0-	33133	2			N	-0-					-0-
06	32070	X	30766	-0-	-1304	-0-	30766	2			N	-0-					-0-
07	33139	X	29226	-0-	-3913	-0-	29226	2			N	-0-					-0-
08	33139	X	30492	-0-	-2647	-0-	30492	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	25811	-0-	-6259	-0-	25811	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
04	42222	X	42222	-0-	-0-	-0-	42222	2			N	-0-					-0-
05	44789	X	44789	-0-	-0-	-0-	44789	2			N	-0-					-0-
06	41294	X	41294	-0-	-0-	-0-	41294	2			N	-0-					-0-
07	39520	X	39520	-0-	-0-	-0-	39520	2			N	-0-					-0-
08	38683	X	38683	-0-	-0-	-0-	38683	2			N	-0-					-0-
*09	33582	X	33582	-0-	-0-	-0-	33582	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26176	X	26176	-0-	-0-	-0-	26176	2			N	-0-					-0-
05	26164	X	24932	-0-	-1232	-0-	24932	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	19666	-0-	-5654	-0-	19666	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	22181	-0-	-4882	-0-	22181	2			N	-0-					-0-
08	27063	X	19031	-0-	-8032	-0-	19031	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	5315	-0-	-20875	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
05	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8069	-0-	-1171	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7271	-0-	-2277	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	6884	-0-	-2664	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
*09	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

04	24780	X	12150	-0-	-12630	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	11291	-0-	-14315	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	12721	-0-	-12059	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
07	26644	X	26644	-0-	-0-	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
08	27038	X	27038	-0-	-0-	-0-	27038	2			N	-0-					-0-
*09	26419	X	26419	-0-	-0-	-0-	26419	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

04	33030	X	13563	-0-	-19467	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
05	36828	X	9775	-0-	-27053	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
06	35640	X	8949	-0-	-26691	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	224	-0-	-36604	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	8422	-0-	-11821	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	4930	-0-	-8630	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

04	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
05	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	15543	-0-	-5367	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	18998	-0-	-2609	-0-	18998	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	6335	-0-	-15272	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
*09	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

04	88560	X	75531	-0-	-13029	-0-	75531	2			N	-0-					-0-
05	88474	X	75339	-0-	-13135	-0-	75339	2			N	-0-					-0-
06	82680	X	71188	-0-	-11492	-0-	71188	2			N	-0-					-0-
07	82026	X	71650	-0-	-10376	-0-	71650	2			N	-0-					-0-
08	82026	X	69478	-0-	-12548	-0-	69478	2			N	-0-					-0-
09	75540	X	66344	-0-	-9196	-0-	66344	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

04	63480	X	56937	-0-	-6543	-0-	56937	2			N	-0-					-0-
05	61907	X	56598	-0-	-5309	-0-	56598	2			N	-0-					-0-
06	59910	X	53347	-0-	-6563	-0-	53347	2			N	-0-					-0-
07	59520	X	53917	-0-	-5603	-0-	53917	2			N	-0-					-0-
08	59520	X	53066	-0-	-6454	-0-	53066	2			N	-0-					-0-
09	56940	X	50231	-0-	-6709	-0-	50231	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

04	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	26937	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	10456	-0-	-18653	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
06	28170	X	2885	-0-	-25285	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	29109	X	15254	-0-	-13855	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
08	28520	X	10881	-0-	-17639	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	16740	-0-	-10200	-0-	16740	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

04	15660	X	13086	-0-	-2574	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	13404	-0-	-2778	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	12433	-0-	-2687	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	12953	-0-	-1679	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12668	-0-	-1592	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11931	-0-	-1149	-0-	11931	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	52626					Y	-0-					-0-
05	53810	X	1184	-0-	-52626	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
06	33030	X	-0-	-0-	-33030	-0-					Y	-0-					-0-
07	34131	X	-0-	-0-	-34131	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	X	40	-0-	-1138	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	30298	X	30298	-0-	-0-	-0-	30298	2			N	-0-					-0-
05	27220	X	27220	-0-	-0-	-0-	27220	2			N	-0-					-0-
06	35939	X	35939	-0-	-0-	-0-	35939	2			N	-0-					-0-
07	44633	X	44633	-0-	-0-	-0-	44633	2			N	-0-					-0-
08	31873	X	31873	-0-	-0-	-0-	31873	2			N	-0-					-0-
09	35940	X	28679	-0-	-7261	-0-	28679	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

04	16950	X	16137	-0-	-813	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	16057	-0-	-1458	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15003	-0-	-1947	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	14214	-0-	-3301	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	14512	-0-	-2507	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	13580	-0-	-2560	-0-	13580	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

04	58740	X	50303	-0-	-8437	-0-	50303	2			N	-0-					-0-
05	59706	X	51150	-0-	-8556	-0-	51150	2			N	-0-					-0-
06	57120	X	50011	-0-	-7109	-0-	50011	2			N	-0-					-0-
07	56110	X	50887	-0-	-5223	-0-	50887	2			N	-0-					-0-
08	53661	X	46390	-0-	-7271	-0-	46390	2			N	-0-					-0-
09	50310	X	44446	-0-	-5864	-0-	44446	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

04	29790	X	27377	-0-	-2413	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
05	30721	X	27899	-0-	-2822	-0-	27899	2			N	-0-					-0-
06	27960	X	25523	-0-	-2437	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	26331	-0-	-2561	-0-	26331	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	22793	-0-	-6099	-0-	22793	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	24258	-0-	-3132	-0-	24258	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

04	14640	X	9991	-0-	-4649	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
05	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
06	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
07	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
08	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	5425	-0-	-9575	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

04	7920	X	3152	-0-	-4768	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4251	-0-	-2910	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	2939	-0-	-3991	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	693	-0-	-4670	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
*09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	990	X	122	-0-	-868	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	3090	X	41	-0-	-3049	-0-	41	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
06	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7471	-0-	-1302	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	6605	-0-	-2168	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	6633	-0-	-2157	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

04	26601	X	26601	-0-	-0-	-0-	26601	2			N	-0-					-0-
05	36324	X	36324	-0-	-0-	-0-	36324	2			N	-0-					-0-
06	26714	X	26714	-0-	-0-	-0-	26714	2			N	-0-					-0-
07	34107	X	34107	-0-	-0-	-0-	34107	2			N	-0-					-0-
08	36332	X	30658	-0-	-5674	-0-	30658	2			N	-0-					-0-
09	35160	X	25965	-0-	-9195	-0-	25965	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

04	36870	X	31077	-0-	-5793	-0-	31077	2			N	-0-					-0-
05	36797	X	31533	-0-	-5264	-0-	31533	2			N	-0-					-0-
06	34110	X	29672	-0-	-4438	-0-	29672	2			N	-0-					-0-
07	33418	X	29898	-0-	-3520	-0-	29898	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	29743	-0-	-2497	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
09	31080	X	26614	-0-	-4466	-0-	26614	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

04	66150	X	57994	-0-	-8156	-0-	57994	2			N	-0-					-0-
05	65069	X	58332	-0-	-6737	-0-	58332	2			N	-0-					-0-
06	62970	X	55725	-0-	-7245	-0-	55725	2			N	-0-					-0-
07	63023	X	55748	-0-	-7275	-0-	55748	2			N	-0-					-0-
08	61752	X	55158	-0-	-6594	-0-	55158	2			N	-0-					-0-
09	57990	X	38589	-0-	-19401	-0-	38589	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

04	45600	X	38041	-0-	-7559	-0-	38041	2			N	-0-					-0-
05	44733	X	38234	-0-	-6499	-0-	38234	2			N	-0-					-0-
06	41820	X	34749	-0-	-7071	-0-	34749	2			N	-0-					-0-
07	40827	X	35760	-0-	-5067	-0-	35760	2			N	-0-					-0-
08	40331	X	34258	-0-	-6073	-0-	34258	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	32476	-0-	-5564	-0-	32476	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

04	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12621	-0-	-1081	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
06	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	11812	-0-	-1890	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11287	-0-	-2415	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	8477	-0-	-4783	-0-	8477	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

04	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10456	-0-	-1045	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9349	-0-	-1781	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10612	-0-	-889	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9042	-0-	-1963	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	7436	-0-	-3004	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	11370	X	10537	-0-	-833	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10916	-0-	-833	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10517	-0-	-853	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10258	-0-	-1181	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10002	-0-	-1437	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9579	-0-	-981	-0-	9579	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	52770	X	47523	-0-	-5247	-0-	47523	2			N	-0-					-0-
05	54529	X	48592	-0-	-5937	-0-	48592	2			N	-0-					-0-
06	52710	X	44448	-0-	-8262	-0-	44448	2			N	-0-					-0-
07	52514	X	45099	-0-	-7415	-0-	45099	2			N	-0-					-0-
08	49104	X	44226	-0-	-4878	-0-	44226	2			N	-0-					-0-
09	47520	X	42547	-0-	-4973	-0-	42547	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

04	13320	X	10211	-0-	-3109	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
05	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
06	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
07	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
08	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
*09	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					8
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	8	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

04	3450	X	2513	-0-	-937	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2516	-0-	-1049	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4869	-0-	-1341	-0-	4869	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	14120	2			N	-0-					-0-
05	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
*09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24030	X	18604	-0-	-5426	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	19134	-0-	-4364	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	18993	-0-	-1617	-0-	18993	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	18684	-0-	-2613	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	18348	-0-	-1244	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	18510	-0-	-480	-0-	18510	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26160	X	19326	-0-	-6834	-0-	19326	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	18688	-0-	-6608	-0-	18688	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	16767	-0-	-5013	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	16036	-0-	-4827	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	16628	-0-	-3522	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	15780	-0-	-3540	-0-	15780	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	21038	2			N	-0-					-0-
05	22241	X	22241	-0-	-0-	-0-	22241	2			N	-0-					-0-
06	22045	X	22045	-0-	-0-	-0-	22045	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	21358	-0-	-373	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	22164	-0-	-63	-0-	22164	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	10942	-0-	-10658	-0-	10942	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14100	X	13254	-0-	-846	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13622	-0-	-452	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12466	-0-	-1064	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13049	-0-	-777	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	12964	-0-	-862	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11978	-0-	-1282	-0-	11978	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
05	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
07	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10144	-0-	-892	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
*09	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19530	X	18046	-0-	-1484	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	17614	-0-	-2567	-0-	17614	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	16891	-0-	-2249	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	16855	-0-	-2923	-0-	16855	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	16664	-0-	-2215	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16631	-0-	-1429	-0-	16631	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25865	X	25865	-0-	-0-	-0-	25865	2			N	-0-					-0-
05	30034	X	30034	-0-	-0-	-0-	30034	2			N	-0-					-0-
06	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	27260	2			N	-0-					-0-
07	23842	X	23842	-0-	-0-	-0-	23842	2			N	-0-					-0-
08	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
*09	26038	X	26038	-0-	-0-	-0-	26038	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	14328	-0-	-87	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13762	-0-	-308	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14227	-0-	-994	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14012	-0-	-1209	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	14394	-0-	-336	-0-	14394	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
05	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
06	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	27	1	18638	2	N	-0-					-0-
07	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	109	1	19139	2	N	-0-					-0-
08	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	43	1	15551	2	N	-0-					-0-
*09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	130	1	11786	2	N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37350	X	33284	-0-	-4066	-0-	33284	2			N	-0-					-0-
05	37262	X	35179	-0-	-2083	-0-	35179	2			N	-0-					-0-
06	36060	X	32247	-0-	-3813	-0-	47	1	32200	2	N	-0-					-0-
07	34379	X	32156	-0-	-2223	-0-	181	1	31975	2	N	-0-					-0-
08	35185	X	32162	-0-	-3023	-0-	88	1	32074	2	N	-0-					-0-
09	34050	X	30327	-0-	-3723	-0-	330	1	29997	2	N	-0-					-0-

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
04	25530	X	18185	-0-	-7345	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	17273	-0-	-9108	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	17489	-0-	-1561	-0-	17489	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	17358	-0-	-2327	-0-	17358	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	16974	-0-	-1812	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	15746	-0-	-2434	-0-	15746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	18329	-0-	-5882	-0-	18329	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	16936	-0-	-6494	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	19454	-0-	-4757	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	19201	-0-	-2530	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	18326	-0-	-184	-0-	18326	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

04	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	8128	-0-	-8116	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	6486	-0-	-9234	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	11873	-0-	-6262	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	11377	-0-	-6758	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	11429	-0-	-6121	-0-	11429	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

04	19500	X	17379	-0-	-2121	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	18222	-0-	-1928	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	16792	-0-	-2708	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	18141	-0-	-769	-0-	18141	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	17716	-0-	-698	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	16344	-0-	-1296	-0-	16344	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

04	30540	X	27217	-0-	-3323	-0-	27217	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	29702	-0-	-1701	-0-	29702	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	26561	-0-	-3829	-0-	26561	2			N	-0-					-0-
07	31403	X	26172	-0-	-5231	-0-	26172	2			N	-0-					-0-
08	31279	X	19907	-0-	-11372	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	14622	-0-	-14118	-0-	14622	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	13080	X	11700	-0-	-1380	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11772	-0-	-1093	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	8414	-0-	-4036	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
08	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
*09	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

04	32820	X	18322	-0-	-14498	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
05	33914	X	10680	-0-	-23234	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	29339	-0-	-3481	-0-	29339	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	26283	-0-	-2733	-0-	26283	2			N	-0-					-0-
08	28985	X	28985	-0-	-0-	-0-	28985	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	28756	-0-	-584	-0-	28756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	42570	X	35639	-0-	-6931	-0-	35639	2			N	-0-					-0-
05	43369	X	37803	-0-	-5566	-0-	37803	2			N	-0-					-0-
06	41040	X	36495	-0-	-4545	-0-	36495	2			N	-0-					-0-
07	39618	X	36674	-0-	-2944	-0-	36674	2			N	-0-					-0-
08	37789	X	33453	-0-	-4336	-0-	33453	2			N	-0-					-0-
09	36570	X	31995	-0-	-4575	-0-	31995	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

04	15000	X	12186	-0-	-2814	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
05	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
06	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
07	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	12549	-0-	-4749	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	13991	-0-	-2749	-0-	13991	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

04	85445	X	29807	-0-	-55638	-0-	29804	2	3	9	N	3					60
05	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	30197	2	3	9	N	3					63
06	32046	X	32046	-0-	-0-	-0-	32043	2	3	9	N	3					66
07	30814	X	9549	-0-	-21265	-0-	9536	2	13	9	N	12	45	1			33
08	30814	X	29255	-0-	-1559	-0-	29255	2			N	-0-					33
09	31920	X	27355	-0-	-4565	-0-	27353	2	2	9	N	2					35

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

04	10470	X	6497	-0-	-3973	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	7272	-0-	-4446	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	5901	-0-	-7329	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	7613	-0-	-6058	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	6986	-0-	-6685	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
*09	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

04	10710	X	375	-0-	-10335	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	5	-0-	-11062	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
07	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
08	11067	X	9220	-0-	-1847	-0-	25	1	9195	2	N	-0-					-0-
*09	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	149	1	13590	2	N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

04	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
05	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
06	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
07	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11941	-0-	-428	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	8706	-0-	-3264	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22960	X	4714	-0-	-18246	-0-	4707	2	7	9	N	6					76
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					76
06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					76
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	4	32	1			48
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					48
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	1					49

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

04	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
05	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14725	X	9415	-0-	-5310	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
09	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

04	15990	X	15224	-0-	-766	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	16162	-0-	-702	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15478	-0-	-842	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15955	-0-	-909	-0-	15955	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15704	-0-	-447	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14717	-0-	-913	-0-	14717	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

04	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	19730	2			N	-0-					-0-
05	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
06	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	18706	2			N	-0-					-0-
07	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	19145	2			N	-0-					-0-
08	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	19116	2			N	-0-					-0-
*09	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	18502	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

04	37900	X	37900	-0-	-0-	-0-	37900	2			N	-0-					-0-
05	40976	X	40976	-0-	-0-	-0-	40976	2			N	-0-					-0-
06	40493	X	40493	-0-	-0-	-0-	40493	2			N	-0-					-0-
07	32891	X	32305	-0-	-586	-0-	32305	2			N	-0-					-0-
08	32891	X	8629	-0-	-24262	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
09	31830	X	-0-	-0-	-31830	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

04	9180	X	9014	-0-	-166	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
05	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6177	-0-	-1623	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	4854	-0-	-4446	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	5826	-0-	-3474	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	4111	-0-	-4889	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10560	X	9923	-0-	-637	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9773	-0-	-395	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9345	-0-	-495	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
08	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
*09	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

04	3000	N	11913	-0-	8913	8913	11913	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	11935	-0-	8835	17748	11935	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11391	-0-	8391	26139	11391	2			N	-0-					-0-
07	39143	X	13004	-0-	-26139	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
08	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
*09	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

04	9930	X	411	-0-	-9519	-0-	349	1	62	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
06	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
07	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
08	4030	X	91	-0-	-3939	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	2300	1	8197	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	7397	-0-	-2740	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	6697	-0-	-3713	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	7056	-0-	-3701	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	6610	-0-	-4147	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	6004	-0-	-4406	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5201	-0-	-229	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5283	-0-	-27	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5369	-0-	-56	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5055	-0-	-432	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4834	-0-	-476	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		59342	-0-	59342	167195	59342	2			N	-0-					-0-
05	223583	X	56388	-0-	-167195	-0-	56388	2			N	-0-					-0-
06	49984	X	49984	-0-	-0-	-0-	49984	2			N	-0-					-0-
07	70649	X	49238	-0-	-21411	-0-	49238	2			N	-0-					-0-
08	70649	X	45645	-0-	-25004	-0-	45645	2			N	-0-					-0-
09	59340	X	42127	-0-	-17213	-0-	42127	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	24049	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	23556	-0-	-376	-0-	23556	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	11367	-0-	-11793	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	7291	-0-	-16641	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
08	24176	X	24176	-0-	-0-	-0-	24176	2			N	-0-					-0-
*09	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	25629	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	22774	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	11268	-0-	-12137	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	18318	-0-	-4332	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	7539	-0-	-15990	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	19343	-0-	-4186	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
*09	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	23790	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32670	X	30892	-0-	-1778	-0-	30892	2			N	-0-					-0-
05	34252	X	34252	-0-	-0-	-0-	34252	2			N	-0-					-0-
06	32670	X	31833	-0-	-837	-0-	31833	2			N	-0-					-0-
07	32891	X	31420	-0-	-1471	-0-	31420	2			N	-0-					-0-
08	34255	X	29175	-0-	-5080	-0-	29175	2			N	-0-					-0-
09	33150	X	26883	-0-	-6267	-0-	26883	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	X	912	-0-	-762	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	947	-0-	-673	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	724	-0-	-950	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*09	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	18150	X	14488	-0-	-3662	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15577	-0-	-1287	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
06	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
07	22039	X	22039	-0-	-0-	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
08	21941	X	21941	-0-	-0-	-0-	21941	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	20701	-0-	-59	-0-	20701	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

04	12600	X	12447	-0-	-153	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11843	-0-	-1177	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12165	-0-	-435	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12120	-0-	-745	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11575	-0-	-1290	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
*09	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	15241	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

04	49890	X	42030	-0-	-7860	-0-	42030	2			N	-0-					-0-
05	48360	X	42870	-0-	-5490	-0-	42870	2			N	-0-					-0-
06	46800	X	40358	-0-	-6442	-0-	40358	2			N	-0-					-0-
07	46314	X	40826	-0-	-5488	-0-	40826	2			N	-0-					-0-
08	45012	X	39145	-0-	-5867	-0-	39145	2			N	-0-					-0-
09	42030	X	35806	-0-	-6224	-0-	35806	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

04	5910	X	5176	-0-	-734	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5575	-0-	-532	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4710	-0-	-1200	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5293	-0-	-70	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4807	-0-	-593	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

04	10890	X	9747	-0-	-1143	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9165	-0-	-2088	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9352	-0-	-1538	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9669	-0-	-654	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9911	-0-	-412	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9340	-0-	-410	-0-	9340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	13110	X	12211	-0-	-899	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	6352	-0-	-7195	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					N	-0-					-0-
07	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-
08	12617	X	6787	-0-	-5830	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	9324	-0-	-2886	-0-	9324	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	780	N	252	-0-	-528	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

04	50340	X	46100	-0-	-4240	-0-	46100	2			N	-0-					-0-
05	50716	X	46229	-0-	-4487	-0-	46229	2			N	-0-					-0-
06	48120	X	43643	-0-	-4477	-0-	43643	2			N	-0-					-0-
07	49724	X	46138	-0-	-3586	-0-	46138	2			N	-0-					-0-
08	48732	X	44397	-0-	-4335	-0-	44397	2			N	-0-					-0-
09	46110	X	39428	-0-	-6682	-0-	39428	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

04	22860	X	20147	-0-	-2713	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
05	22630	X	22230	-0-	-400	-0-	22230	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	19769	-0-	-2071	-0-	19769	2			N	-0-					-0-
07	21948	X	20343	-0-	-1605	-0-	20343	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	19007	-0-	-3220	-0-	19007	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	15889	-0-	-5621	-0-	15889	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

04	6750	X	6361	-0-	-389	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6348	-0-	-627	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5244	-0-	-1596	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5216	-0-	-1852	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4013	-0-	-3055	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4723	-0-	-1637	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

04	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	21956	2			N	-0-					-0-
05	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	20236	2			N	-0-					-0-
06	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	20154	2			N	-0-					-0-
07	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	20023	2			N	-0-					-0-
08	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	18196	2			N	-0-					-0-
*09	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	17277	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

04	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
05	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7187	-0-	-553	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7729	-0-	-920	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
08	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7031	-0-	-1339	-0-	7031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14640	X	7901	-0-	-6739	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	6375	-0-	-8753	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	8426	-0-	-6214	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
07	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
*09	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
05	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	26403	2			N	-0-					-0-
06	25352	X	25352	-0-	-0-	-0-	25352	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	25869	-0-	-78	-0-	25869	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	24777	-0-	-1635	-0-	24777	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	24748	-0-	-812	-0-	24748	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
05	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	13160	-0-	-1270	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
08	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
*09	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	17960	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23400	X	19620	-0-	-3780	-0-	19620	2			N	-0-					-0-
05	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	21105	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	19890	-0-	-60	-0-	19890	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	18753	-0-	-1862	-0-	18753	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	19940	-0-	-1171	-0-	19940	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	18824	-0-	-1606	-0-	18824	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
05	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
06	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	20314	2			N	-0-					-0-
07	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	22253	2			N	-0-					-0-
08	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
*09	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	17220	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
04	66630	X	60332	-0-	-6298	-0-	60332	2			N	-0-					-0-
05	67766	X	57733	-0-	-10033	-0-	57733	2			N	-0-					-0-
06	65580	X	56501	-0-	-9079	-0-	56501	2			N	-0-					-0-
07	67766	X	57987	-0-	-9779	-0-	57987	2			N	-0-					-0-
08	63736	X	55042	-0-	-8694	-0-	55042	2			N	-0-					-0-
09	60330	X	48077	-0-	-12253	-0-	48077	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
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
08	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5161	-0-	-1679	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	18782	2			N	-0-					-0-
05	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
06	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	11188	-0-	-7908	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	10812	-0-	-8284	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	11425	-0-	-7055	-0-	11425	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

04	9870	X	9096	-0-	-774	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9298	-0-	-870	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9296	-0-	-514	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9394	-0-	-371	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
08	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8976	-0-	-324	-0-	8976	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

04	21986	X	7275	-0-	-14711	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	5167	-0-	-3730	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8227	-0-	-383	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
07	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7487	-0-	-46	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5370	-0-	-2850	-0-	5370	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

04	27720	X	26465	-0-	-1255	-0-	26465	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	26573	-0-	-2071	-0-	26573	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	13087	-0-	-14633	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	13891	-0-	-14133	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
08	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	28467	2			N	-0-					-0-
*09	27199	X	27199	-0-	-0-	-0-	27199	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

04	17478	X	2236	-0-	-15242	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
06	13740	X	2627	-0-	-11113	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

04	23670	X	19343	-0-	-4327	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	18629	-0-	-4838	-0-	18629	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	17093	-0-	-3727	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	17130	-0-	-2865	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	15089	-0-	-4906	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	3564	-0-	-15786	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12390	X	11969	-0-	-421	-0-	11958	2	11	9	N	10					44
05	12648	X	12282	-0-	-366	-0-	12247	2	35	9	N	32					76
06	12000	X	11183	-0-	-817	-0-	11183	2			N	-0-					76
07	12400	X	11578	-0-	-822	-0-	11578	2			N	-0-					76
08	12400	X	11736	-0-	-664	-0-	11736	2			N	-0-					76
09	11970	X	10376	-0-	-1594	-0-	10356	2	20	9	N	18					94

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

04	21150	X	16429	-0-	-4721	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
05	26579	X	26579	-0-	-0-	-0-	26579	2			N	-0-					-0-
06	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	25045	2			N	-0-					-0-
07	20011	X	20011	-0-	-0-	-0-	20011	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	8561	-0-	-18006	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	843	-0-	-24867	-0-	843	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

04	4410	X	3191	-0-	-1219	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	3906	X	1285	-0-	-2621	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

04	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
05	992	X	709	-0-	-283	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

04	19590	X	15875	-0-	-3715	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	18318	-0-	-3692	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
06	25583	X	25583	-0-	-0-	-0-	25583	2			N	-0-					-0-
07	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	25672	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	2809	-0-	-16318	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	25590	X	-0-	-0-	-25590	-0-					N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

04	28560	X	24543	-0-	-4017	-0-	24543	2			N	-0-					-0-
05	28706	X	25597	-0-	-3109	-0-	25597	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	22721	-0-	-5059	-0-	22721	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	24422	-0-	-3416	-0-	24422	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	23498	-0-	-2449	-0-	23498	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	20915	-0-	-3865	-0-	20915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	14	-0-	-1276	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

04	40200	X	32474	-0-	-7726	-0-	32474	2			N	-0-					-0-
05	39246	X	31117	-0-	-8129	-0-	31117	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	24569	-0-	-11971	-0-	24569	2			N	-0-					-0-
07	36394	X	19790	-0-	-16604	-0-	19790	2			N	-0-					-0-
08	34441	X	19803	-0-	-14638	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
09	32460	X	17628	-0-	-14832	-0-	17628	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

04	33930	X	28010	-0-	-5920	-0-	28010	2			N	-0-					-0-
05	31930	X	27656	-0-	-4274	-0-	27656	2			N	-0-					-0-
06	28890	X	13319	-0-	-15571	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
07	29853	X	24079	-0-	-5774	-0-	24079	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	21211	-0-	-8332	-0-	21211	2			N	-0-					-0-
09	28020	X	23282	-0-	-4738	-0-	23282	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

04	19350	X	11927	-0-	-7423	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	19257	-0-	-490	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	16879	-0-	-1601	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	17126	-0-	-1722	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	16756	-0-	-2495	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	15897	-0-	-2733	-0-	15897	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

04	10350	X	10199	-0-	-151	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10079	-0-	-399	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8928	-0-	-1212	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8604	-0-	-1936	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9119	-0-	-1421	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	7503	-0-	-2697	-0-	7503	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

04	26850	X	21320	-0-	-5530	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	22031	-0-	-4815	-0-	22031	2			N	-0-					-0-
06	24720	X	22101	-0-	-2619	-0-	22101	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	22517	-0-	-2314	-0-	22517	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	21912	-0-	-2082	-0-	21912	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	20764	-0-	-1346	-0-	20764	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
07	25425	X	25425	-0-	-0-	-0-	25425	2			N	-0-					-0-
08	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	24105	2			N	-0-					-0-
*09	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	23730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	13590	X	8109	-0-	-5481	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	5017	-0-	-7848	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	2954	-0-	-9496	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10323	-0-	-2542	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	1513	-0-	-6857	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6197	-0-	-1903	-0-	6197	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
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	29437	X	29437	-0-	-0-	-0-	29437	2			N	-0-					-0-
08	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
*09	21600	X	21600	-0-	-0-	-0-	21600	2			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
04	15300	X	7269	-0-	-8031	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	1202	-0-	-14608	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	600	-0-	-13860	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	3935	-0-	-10573	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	7626	-0-	-5270	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
*09	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	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
04	29700	X	28244	-0-	-1456	-0-	28244	2			N	-0-					-0-
05	34530	X	34530	-0-	-0-	-0-	34530	2			N	-0-					-0-
06	34701	X	34701	-0-	-0-	-0-	34701	2			N	-0-					-0-
07	34022	X	34022	-0-	-0-	-0-	34022	2			N	-0-					-0-
08	34534	X	31437	-0-	-3097	-0-	31437	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	33355	-0-	-1355	-0-	33355	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7178	-0-	-802	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7539	-0-	-707	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6833	-0-	-1147	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6959	-0-	-1287	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7065	-0-	-468	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6492	-0-	-798	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	14829	-0-	-237	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	14813	-0-	-247	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
07	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	12285	-0-	-3277	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	12799	-0-	-2021	-0-	12799	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 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
04	28800	X	19696	-0-	-9104	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
05	29760	X	23006	-0-	-6754	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
06	28800	X	26463	-0-	-2337	-0-	26463	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	16004	-0-	-13012	-0-	16004	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	17204	-0-	-8340	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	15845	-0-	-10615	-0-	15845	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

04	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
05	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7092	-0-	-1098	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	5657	-0-	-4604	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	5686	-0-	-4575	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	6655	-0-	-3275	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

04	26970	X	21237	-0-	-5733	-0-	21237	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	21665	-0-	-3569	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	20281	-0-	-2099	-0-	20281	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	20081	-0-	-3045	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	20330	-0-	-2796	-0-	20330	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	18774	-0-	-2466	-0-	18774	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
05	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	X	832	-0-	-2702	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
*09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4647	-0-	-1088	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3858	-0-	-1692	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	2045	-0-	-5054	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	1082	-0-	-6017	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

04	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
05	29202	X	22343	-0-	-6859	-0-	22343	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	22003	-0-	-6257	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	22506	-0-	-6696	-0-	22506	2			N	-0-					-0-
08	26164	X	21459	-0-	-4705	-0-	21459	2			N	-0-					-0-
09	24240	X	18823	-0-	-5417	-0-	18823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	21570	X	16088	-0-	-5482	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	18071	-0-	-4218	-0-	18071	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	18887	-0-	-2293	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	19471	-0-	-2384	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
08	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	19921	2			N	-0-					-0-
*09	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	19358	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

04	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
05	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	7685	-0-	-3205	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	10458	-0-	-2190	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	8648	-0-	-4558	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	9655	-0-	-3125	-0-	9655	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

04	10170	X	9564	-0-	-606	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8591	-0-	-1918	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8701	-0-	-1139	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8760	-0-	-1129	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8764	-0-	-1125	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7957	-0-	-1613	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

04	24322	X	24322	-0-	-0-	-0-	24322	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	23849	-0-	-1819	-0-	23849	2			N	-0-					-0-
06	25290	X	18568	-0-	-6722	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	16518	-0-	-9615	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	14838	-0-	-11295	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
09	24330	X	20895	-0-	-3435	-0-	20895	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2409	-0-	-815	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2248	-0-	-1352	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2041	-0-	-1679	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	1783	-0-	-1937	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2070	-0-	-1440	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	3591	-0-	-2829	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	965	-0-	-5669	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2218	-0-	-2522	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	210	-0-	-3913	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2057	-0-	-1543	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28950	X	22832	-0-	-6118	-0-	22832	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	23544	-0-	-6371	-0-	23544	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	22485	-0-	-6465	-0-	22485	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	20884	-0-	-4040	-0-	20884	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	22302	-0-	-2467	-0-	22302	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	21485	-0-	-1345	-0-	21485	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37350	X	19731	-0-	-17619	-0-	19731	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	20057	-0-	-16492	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
06	31110	X	24295	-0-	-6815	-0-	24295	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	19660	-0-	-6752	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	16301	-0-	-10111	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	22704	-0-	-1596	-0-	22704	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	18210	X	15054	-0-	-3156	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	15544	-0-	-297	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
06	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	14050	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	13577	-0-	-1985	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
08	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
*09	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	16736	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

04	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
05	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
06	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
07	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8137	-0-	-419	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5568	-0-	-2712	-0-	5568	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

04	35130	X	33022	-0-	-2108	-0-	33022	2			N	-0-					-0-
05	37511	X	37511	-0-	-0-	-0-	37511	2			N	-0-					-0-
06	36234	X	36234	-0-	-0-	-0-	36234	2			N	-0-					-0-
07	36063	X	36063	-0-	-0-	-0-	36063	2			N	-0-					-0-
08	37510	X	35000	-0-	-2510	-0-	35000	2			N	-0-					-0-
09	36300	X	32858	-0-	-3442	-0-	32858	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

04	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	19187	2			N	-0-					-0-
05	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19868	2			N	-0-					-0-
06	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	21208	2			N	-0-					-0-
07	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	19852	2			N	-0-					-0-
08	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	21806	2			N	-0-					-0-
*09	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	21311	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

04	23460	X	15653	-0-	-7807	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	15622	-0-	-7256	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	14033	-0-	-7687	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	15058	-0-	-5743	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	16581	-0-	-2236	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
*09	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	16914	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

04	7290	X	6072	-0-	-1218	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6150	-0-	-670	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5596	-0-	-1004	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5506	-0-	-1221	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5283	-0-	-1444	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5105	-0-	-955	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	44310	X	26204	-0-	-18106	-0-	26204	2		N	-0-			-0-
05	39680	X	28079	-0-	-11601	-0-	28079	2		N	-0-			-0-
06	30630	X	22127	-0-	-8503	-0-	22127	2		N	-0-			-0-
07	28582	X	20034	-0-	-8548	-0-	20034	2		N	-0-			-0-
08	28582	X	11206	-0-	-17376	-0-	11206	2		N	-0-			-0-
09	27180	X	10194	-0-	-16986	-0-	10194	2		N	-0-			-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	24690	X	21535	-0-	-3155	-0-	21535	2		N	-0-			-0-
05	23963	X	22939	-0-	-1024	-0-	22939	2		N	-0-			-0-
06	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	24148	2		N	-0-			-0-
07	24515	X	24515	-0-	-0-	-0-	24515	2		N	-0-			-0-
08	24343	X	24343	-0-	-0-	-0-	24343	2		N	-0-			-0-
09	24150	X	23154	-0-	-996	-0-	23154	2		N	-0-			-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2		N	-0-			-0-
07	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	2		N	-0-			-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

04	27720	X	6894	-0-	-20826	-0-	6894	2		N	-0-			-0-
05	26040	X	13195	-0-	-12845	-0-	13195	2		N	-0-			-0-
06	25200	X	17515	-0-	-7685	-0-	17515	2		N	-0-			-0-
07	25079	X	22029	-0-	-3050	-0-	22029	2		N	-0-			-0-
08	13206	X	6095	-0-	-7111	-0-	6095	2		N	-0-			-0-
09	17520	X	1514	-0-	-16006	-0-	1514	2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
07	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
08	3317	X	3153	-0-	-164	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
09	3210	X	2980	-0-	-230	-0-	2980	2		N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

04	17130	X	5742	-0-	-11388	-0-	5742	2		N	-0-			-0-
05	17701	X	8460	-0-	-9241	-0-	8460	2		N	-0-			-0-
06	14820	X	4449	-0-	-10371	-0-	4449	2		N	-0-			-0-
07	13361	X	6553	-0-	-6808	-0-	6553	2		N	-0-			-0-
08	13361	X	1156	-0-	-12205	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
09	8190	X	5293	-0-	-2897	-0-	5293	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	29970	X	28091	-0-	-1879	-0-	28091	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	17822	-0-	-13147	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
06	29970	X	21997	-0-	-7973	-0-	21997	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	25754	-0-	-3262	-0-	25754	2			N	-0-					-0-
08	29016	X	24873	-0-	-4143	-0-	24873	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	19179	-0-	-8901	-0-	19179	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

04	4320	X	2368	-0-	-1952	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	2799	-0-	-1665	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4521	-0-	-519	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4092	-0-	-1116	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	2668	-0-	-1862	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

04	40140	X	33117	-0-	-7023	-0-	33117	2			N	-0-					-0-
05	37975	X	32828	-0-	-5147	-0-	32828	2			N	-0-					-0-
06	36660	X	31013	-0-	-5647	-0-	31013	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	31502	-0-	-4985	-0-	31502	2			N	-0-					-0-
08	35433	X	28328	-0-	-7105	-0-	28328	2			N	-0-					-0-
09	33120	X	21486	-0-	-11634	-0-	21486	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

04	7290	X	3836	-0-	-3454	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4138	-0-	-2372	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	2905	-0-	-3395	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4202	-0-	-1192	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2412	-0-	-1711	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	1607	-0-	-2383	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	16161	2			N	-0-					-0-
05	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	11988	-0-	-3732	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	13070	-0-	-3639	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	4907	-0-	-11802	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	517	-0-	-15653	-0-	517	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

04	14460	X	12335	-0-	-2125	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	11364	-0-	-3578	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12040	-0-	-1250	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12251	-0-	-1172	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12013	-0-	-1410	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11339	-0-	-991	-0-	11339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15330	X	13565	-0-	-1765	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	13916	-0-	-1088	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13431	-0-	-459	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	13648	-0-	-488	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	13874	-0-	-262	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	13038	-0-	-522	-0-	13038	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	8938	-0-	-302	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8937	-0-	-642	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8560	-0-	-710	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	4575	-0-	-5004	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	5273	-0-	-3965	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	6641	-0-	-2299	-0-	6641	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4192	-0-	-518	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	2709	-0-	-2220	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	1938	-0-	-3102	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	1660	-0-	-3548	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3840	X	3315	-0-	-525	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3377	-0-	-591	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3547	-0-	-80	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3168	-0-	-428	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2911	-0-	-419	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12510	X	10601	-0-	-1909	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	10696	-0-	-2231	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10632	-0-	-1098	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10351	-0-	-592	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9579	-0-	-1364	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8539	-0-	-2081	-0-	8539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394																	
04	33690	X	23397	-0-	-10293	-0-	23397	2			N	-0-					-0-
05	35185	X	29677	-0-	-5508	-0-	29677	2			N	-0-					-0-
06	34050	X	12949	-0-	-21101	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
07	35185	X	28962	-0-	-6223	-0-	28962	2			N	-0-					-0-
08	33046	X	31565	-0-	-1481	-0-	31565	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	26262	-0-	-2448	-0-	26262	2			N	-0-					-0-
EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149																	
04	29850	X	23953	-0-	-5897	-0-	23953	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	23914	-0-	-5505	-0-	23914	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	24715	-0-	-3755	-0-	24715	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	24670	-0-	-3664	-0-	24670	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	24175	-0-	-2423	-0-	24175	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	22145	-0-	-2575	-0-	22145	2			N	-0-					-0-
LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735																	
04	7080	X	5885	-0-	-1195	-0-	5878	2	7	9	N	6					24
05	6262	X	6081	-0-	-181	-0-	6062	2	19	9	N	17					41
06	6060	X	5651	-0-	-409	-0-	5651	2			N	-0-					41
07	6262	X	5909	-0-	-353	-0-	5909	2			N	-0-					41
08	6076	X	6071	-0-	-5	-0-	6071	2			N	-0-					41
09	5880	X	5501	-0-	-379	-0-	5490	2	11	9	N	10					51
PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617																	
04	3030	X	1080	-0-	-1950	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	129	-0-	-2537	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410																	
04	8640	X	5833	-0-	-2807	-0-	5833	2			Y	-0-					2
05	8494	X	3718	-0-	-4776	-0-	3718	2			Y	-0-					2
06	8160	X	5594	-0-	-2566	-0-	5594	2			Y	-0-					2
07	8432	X	7812	-0-	-620	-0-	7812	2			Y	-0-					2
08	8432	X	3376	-0-	-5056	-0-	3376	2			Y	-0-					2
09	5820	X	2037	-0-	-3783	-0-	2037	2			Y	-0-					2
RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510																	
04	8310	X	6775	-0-	-1535	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7337	-0-	-43	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7241	-0-	-385	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	3921	-0-	-3953	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6059	-0-	-1561	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464																	
04	32460	X	4893	-0-	-27567	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	535	-0-	-21103	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	717	-0-	-18963	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	136	-0-	-16387	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
*09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	21360	X	14318	-0-	-7042	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
05	21886	X	19725	-0-	-2161	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
06	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	20479	2			N	-0-					-0-
07	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	16741	-0-	-2975	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	15744	-0-	-4746	-0-	15744	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

04	14559	X	4042	-0-	-10517	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4208	-0-	-22	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2295	-0-	-2076	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3483	-0-	-950	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3578	-0-	-712	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

04	20550	X	18611	-0-	-1939	-0-	18611	2			N	-0-					-0-
05	21235	X	16876	-0-	-4359	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	18057	-0-	-2493	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	16219	-0-	-3962	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	17386	-0-	-1896	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	16295	-0-	-2305	-0-	16295	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

04	6750	X	3054	-0-	-3696	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	6960	X	34	-0-	-6926	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

04	6930	X	6640	-0-	-290	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	3242	-0-	-3051	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4321	-0-	-959	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	4677	-0-	-2174	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4560	-0-	-2291	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5387	-0-	-1243	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

04	10980	X	10203	-0-	-777	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	11138	-0-	-208	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10688	-0-	-292	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10304	-0-	-577	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10223	-0-	-906	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9499	-0-	-1271	-0-	9499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	14490	X	12261	-0-	-2229	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	10554	-0-	-4326	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
06	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
07	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
08	19675	X	19675	-0-	-0-	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
*09	21624	X	21624	-0-	-0-	-0-	21624	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

04	37950	X	18644	-0-	-19306	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
05	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
06	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	16405	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	14735	-0-	-4516	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	6632	-0-	-12619	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	120	-0-	-18510	-0-	120	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

04	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9786	-0-	-2180	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	10033	-0-	-3257	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	9080	-0-	-4653	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	13234	-0-	-499	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12769	-0-	-491	-0-	12769	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

04	22380	X	20921	-0-	-1459	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	21144	-0-	-1982	-0-	21144	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	19120	-0-	-2480	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	16073	-0-	-6247	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	17027	-0-	-5107	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	13732	-0-	-7178	-0-	13732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	8082	-0-	-1098	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7487	-0-	-1999	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6547	-0-	-1643	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6390	-0-	-1949	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6106	-0-	-2233	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	4906	-0-	-3164	-0-	4906	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62079	X	62079	-0-	-0-	-0-	62079	2			N	-0-					-0-
05	65999	X	63241	-0-	-2758	-0-	63241	2			N	-0-					-0-
06	63870	X	57323	-0-	-6547	-0-	57323	2			N	-0-					-0-
07	65999	X	58719	-0-	-7280	-0-	58719	2			N	-0-					-0-
08	64139	X	58067	-0-	-6072	-0-	58067	2			N	-0-					-0-
09	62070	X	55388	-0-	-6682	-0-	55388	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	446	-0-	-2914	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	209	-0-	-3263	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	233	-0-	-3127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	3	-0-	-1237	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	113	-0-	-1127	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59610	X	38409	-0-	-21201	-0-	38409	2			N	-0-					-0-
05	61597	X	37611	-0-	-23986	-0-	37611	2			N	-0-					-0-
06	59610	X	34019	-0-	-25591	-0-	34019	2			N	-0-					-0-
07	44020	X	34049	-0-	-9971	-0-	34049	2			N	-0-					-0-
08	41943	X	32208	-0-	-9735	-0-	32208	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	27943	-0-	-10457	-0-	27943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		27	1		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

04	26070	X	16290	-0-	-9780	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
05	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
06	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	7593	-0-	-9240	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	14876	-0-	-6483	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	12373	-0-	-8297	-0-	12373	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

04	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
05	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	2383	-0-	-5801	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	4610	-0-	-3574	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	2801	-0-	-6919	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

04	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7489	-0-	-509	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
06	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7545	-0-	-453	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6571	-0-	-931	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6243	-0-	-1527	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

04	39960	X	11392	-0-	-28568	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
05	41292	X	7947	-0-	-33345	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
06	36870	X	-0-	-0-	-36870	-0-					N	-0-					-0-
07	34069	X	-0-	-0-	-34069	-0-					N	-0-					-0-
08	27466	X	18097	-0-	-9369	-0-	18097	2			N	-0-					-0-
*09	30674	X	30674	-0-	-0-	-0-	30674	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

04	53040	X	43270	-0-	-9770	-0-	43270	2			N	-0-					-0-
05	51336	X	43214	-0-	-8122	-0-	43214	2			N	-0-					-0-
06	47760	X	36849	-0-	-10911	-0-	36849	2			N	-0-					-0-
07	44981	X	37776	-0-	-7205	-0-	37776	2			N	-0-					-0-
08	44981	X	36225	-0-	-8756	-0-	36225	2			N	-0-					-0-
09	43260	X	34582	-0-	-8678	-0-	34582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66660	X	58649	-0-	-8011	-0-	58649	2			N	-0-					-0-
05	64573	X	57018	-0-	-7555	-0-	57018	2			N	-0-					-0-
06	60690	X	53546	-0-	-7144	-0-	53546	2			N	-0-					-0-
07	62713	X	54425	-0-	-8288	-0-	54425	2			N	-0-					-0-
08	62713	X	58439	-0-	-4274	-0-	58439	2			N	-0-					-0-
09	58650	X	55382	-0-	-3268	-0-	55382	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5596	-0-	-734	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
05	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
08	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
*09	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	10188	-0-	-2652	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	10732	-0-	-2102	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10375	-0-	-1025	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9937	-0-	-1843	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9764	-0-	-1737	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9263	-0-	-1117	-0-	9263	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17460	X	10524	-0-	-6936	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
06	17460	X	367	-0-	-17093	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	4122	-0-	-13920	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	9227	-0-	-7947	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
*09	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25660	X	25660	-0-	-0-	-0-	25660	2			N	-0-					-0-
05	25856	X	25856	-0-	-0-	-0-	25856	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	21688	-0-	-7682	-0-	21688	2			N	-0-					-0-
07	30349	X	25210	-0-	-5139	-0-	25210	2			N	-0-					-0-
08	30349	X	21426	-0-	-8923	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
09	25650	X	21599	-0-	-4051	-0-	21599	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
05	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6334	-0-	-896	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5088	-0-	-2383	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5014	-0-	-2643	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	3438	-0-	-3972	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	20640	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7481	-0-	-52	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	597	-0-	-6963	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	405	-0-	-20923	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	341	-0-	-20987	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	81	-0-	-20559	-0-	81	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	288	-0-	-492	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	806	X	43	-0-	-763	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

04	3180	X	2866	-0-	-314	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2883	-0-	-403	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2241	-0-	-939	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

04	37830	X	28428	-0-	-9402	-0-	28428	2			N	-0-					-0-
05	35929	X	26682	-0-	-9247	-0-	26682	2			N	-0-					-0-
06	34770	X	21047	-0-	-13723	-0-	21047	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	11406	-0-	-24523	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
08	32519	X	52	-0-	-32467	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	-0-	-0-	-28440	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

04	47448	X	47448	-0-	-0-	-0-	47448	2			N	-0-					-0-
05	47197	X	47197	-0-	-0-	-0-	47197	2			N	-0-					-0-
06	46374	X	46374	-0-	-0-	-0-	46374	2			N	-0-					-0-
07	49042	X	36385	-0-	-12657	-0-	36385	2			N	-0-					-0-
08	49042	X	289	-0-	-48753	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	47460	X	12001	-0-	-35459	-0-	12001	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

04	77910	X	70189	-0-	-7721	-0-	70189	2			N	-0-					-0-
05	76632	X	70663	-0-	-5969	-0-	70663	2			N	-0-					-0-
06	74160	X	39326	-0-	-34834	-0-	39326	2			N	-0-					-0-
07	76632	X	70043	-0-	-6589	-0-	70043	2			N	-0-					-0-
08	74493	X	67080	-0-	-7413	-0-	67080	2			N	-0-					-0-
09	70200	X	64472	-0-	-5728	-0-	64472	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

04	7050	X	6216	-0-	-834	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5212	-0-	-2073	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5472	-0-	-1578	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5622	-0-	-1136	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5565	-0-	-852	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5381	-0-	-829	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

04	30630	X	25880	-0-	-4750	-0-	25880	2			N	-0-					-0-
05	30132	X	26292	-0-	-3840	-0-	26292	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	23239	-0-	-5921	-0-	23239	2			N	-0-					-0-
07	29605	X	23189	-0-	-6416	-0-	23189	2			N	-0-					-0-
08	28117	X	22330	-0-	-5787	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	21545	-0-	-4345	-0-	21545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14370	X	13118	-0-	-1252	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13296	-0-	-1150	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12578	-0-	-1222	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12098	-0-	-1635	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11864	-0-	-1869	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10224	-0-	-2886	-0-	10224	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11220	X	7927	-0-	-3293	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	8157	-0-	-3654	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	8048	-0-	-3382	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	7524	-0-	-4287	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	6977	-0-	-2323	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6270	-0-	-1770	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
05	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6074	-0-	-1862	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	6299	-0-	-2970	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7034	-0-	-1936	-0-	7034	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22350	X	20094	-0-	-2256	-0-	20094	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	19902	-0-	-3193	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
06	22350	X	17781	-0-	-4569	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	18436	-0-	-4194	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	17717	-0-	-3053	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	16152	-0-	-3948	-0-	16152	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36930	X	10740	-0-	-26190	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
05	34503	X	31019	-0-	-3484	-0-	31019	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	11256	-0-	-22134	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
07	28768	X	24892	-0-	-3876	-0-	24892	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	26562	-0-	-4469	-0-	26562	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	9414	-0-	-20616	-0-	9414	2			N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	19380	X	18232	-0-	-1148	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	18628	-0-	-1398	-0-	18628	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	17457	-0-	-1803	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	17440	-0-	-2462	-0-	17440	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	17537	-0-	-2055	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	12624	-0-	-5616	-0-	12624	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

04	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	35898	2			N	-0-					-0-
05	37368	X	37368	-0-	-0-	-0-	37368	2			N	-0-					-0-
06	32819	X	32819	-0-	-0-	-0-	32819	2			N	-0-					-0-
07	37107	X	17338	-0-	-19769	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	-0-	-0-	-37355	-0-					N	-0-					-0-
09	36150	X	-0-	-0-	-36150	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

04	56400	X	50820	-0-	-5580	-0-	50820	2			N	-0-					-0-
05	56730	X	49940	-0-	-6790	-0-	49940	2			N	-0-					-0-
06	54390	X	48349	-0-	-6041	-0-	48349	2			N	-0-					-0-
07	53816	X	49007	-0-	-4809	-0-	49007	2			N	-0-					-0-
08	53692	X	48016	-0-	-5676	-0-	48016	2			N	-0-					-0-
09	50820	X	44704	-0-	-6116	-0-	44704	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

04	9660	X	7698	-0-	-1962	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9060	-0-	-922	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8308	-0-	-932	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8394	-0-	-720	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7901	-0-	-1151	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7660	-0-	-1100	-0-	7660	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

04	31770	X	29010	-0-	-2760	-0-	29010	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	32340	-0-	-489	-0-	32340	2			N	-0-					-0-
06	32245	X	32245	-0-	-0-	-0-	32245	2			N	-0-					-0-
07	31883	X	31883	-0-	-0-	-0-	31883	2			N	-0-					-0-
08	32333	X	30923	-0-	-1410	-0-	30923	2			N	-0-					-0-
09	32250	X	31086	-0-	-1164	-0-	31086	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

04	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
05	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
06	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8364	-0-	-967	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8139	-0-	-1192	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7882	-0-	-1148	-0-	7882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17250	X	14689	-0-	-2561	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	12681	-0-	-2695	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	6558	-0-	-8322	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	13581	-0-	-1795	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
08	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14662	-0-	-38	-0-	14662	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2032	-0-	-578	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1866	-0-	-831	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1595	-0-	-1015	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
*09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	7412	-0-	-3688	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10819	-0-	-651	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9905	-0-	-1015	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	8756	-0-	-2125	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	3522	-0-	-7297	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	880	-0-	-9590	-0-	880	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	52680	X	45534	-0-	-7146	-0-	45534	2			N	-0-					-0-
05	52142	X	46954	-0-	-5188	-0-	46954	2			N	-0-					-0-
06	48450	X	43735	-0-	-4715	-0-	43735	2			N	-0-					-0-
07	48949	X	43415	-0-	-5534	-0-	43415	2			N	-0-					-0-
08	48949	X	42858	-0-	-6091	-0-	42858	2			N	-0-					-0-
09	45540	X	41516	-0-	-4024	-0-	41516	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6303	-0-	-507	-0-	6303	2			N	-0-					32
05	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7573	2	1	9	N	1	22	1			11
06	6420	X	6139	-0-	-281	-0-	6138	2	1	9	N	1					12
07	6510	X	1949	-0-	-4561	-0-	1946	2	3	9	N	3					15
08	7037	X	2583	-0-	-4454	-0-	2582	2	1	9	N	1					16
09	6810	X	1156	-0-	-5654	-0-	1155	2	1	9	N	1					17

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
05	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
06	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14237	2			N	-0-					-0-
07	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
08	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
*09	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	4312	-0-	-1418	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	1709	-0-	-4231	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4098	-0-	-2040	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	9473	-0-	-1507	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	4466	-0-	-5888	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9728	-0-	-292	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8808	-0-	-988	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8149	-0-	-1571	-0-	8149	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	18824	-0-	-830	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17799	-0-	-1221	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	17505	-0-	-2149	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	18227	-0-	-652	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
*09	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18300	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
05	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	9816	-0-	-2214	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10047	-0-	-2384	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	9779	-0-	-2652	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9361	-0-	-779	-0-	9361	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34320	X	-0-	-0-	-34320	-0-					N	-0-					-0-
05	17329	X	11491	-0-	-5838	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-					-0-
07	23996	X	23996	-0-	-0-	-0-	23996	2			N	-0-					-0-
08	23400	X	23400	-0-	-0-	-0-	23400	2			N	-0-					-0-
*09	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22740	X	14169	-0-	-8571	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	13022	-0-	-10476	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	15082	-0-	-278	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
07	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	15398	-0-	-474	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	15003	-0-	-87	-0-	15003	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					8
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	8	1			-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31710	X	29386	-0-	-2324	-0-	29386	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	26914	-0-	-5853	-0-	26914	2			N	-0-					-0-
06	28710	X	24104	-0-	-4606	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
07	30380	X	23634	-0-	-6746	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
08	30380	X	25758	-0-	-4622	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
09	29400	X	28650	-0-	-750	-0-	28650	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

04	45960	X	38050	-0-	-7910	-0-	38050	2			N	-0-					-0-
05	46469	X	37820	-0-	-8649	-0-	37820	2			N	-0-					-0-
06	42870	X	35573	-0-	-7297	-0-	35573	2			N	-0-					-0-
07	41199	X	35665	-0-	-5534	-0-	35665	2			N	-0-					-0-
08	40548	X	33522	-0-	-7026	-0-	33522	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	31958	-0-	-6082	-0-	31958	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

04	15180	X	9873	-0-	-5307	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	9947	-0-	-5739	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	9908	-0-	-5272	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
07	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
08	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9766	-0-	-134	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

04	29340	X	22646	-0-	-6694	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
05	30318	X	24693	-0-	-5625	-0-	24693	2			N	-0-					-0-
06	28110	X	22898	-0-	-5212	-0-	22898	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	23691	-0-	-1543	-0-	23691	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	23502	-0-	-1205	-0-	23502	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	23060	-0-	-850	-0-	23060	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

04	66090	X	52958	-0-	-13132	-0-	52958	2			N	-0-					-0-
05	68293	X	52408	-0-	-15885	-0-	52408	2			N	-0-					-0-
06	62700	X	48580	-0-	-14120	-0-	48580	2			N	-0-					-0-
07	60388	X	49267	-0-	-11121	-0-	49267	2			N	-0-					-0-
08	56854	X	46215	-0-	-10639	-0-	46215	2			N	-0-					-0-
09	52950	X	46536	-0-	-6414	-0-	46536	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	72180	X	61541	-0-	-10639	-0-	61541	2			N	-0-					-0-
05	70525	X	63557	-0-	-6968	-0-	63557	2			N	-0-					-0-
06	68250	X	59196	-0-	-9054	-0-	59196	2			N	-0-					-0-
07	65875	X	57222	-0-	-8653	-0-	57222	2			N	-0-					-0-
08	65875	X	62095	-0-	-3780	-0-	62095	2			N	-0-					-0-
09	61530	X	57569	-0-	-3961	-0-	57569	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
04	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	810	-0-	-1019	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-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
04	7920	X	6608	-0-	-1312	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6504	-0-	-1680	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6908	-0-	-502	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6583	-0-	-1074	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
08	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5497	-0-	-1403	-0-	5497	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
04	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
05	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	6013	-0-	-5717	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	8088	-0-	-4033	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
09	11730	X	468	-0-	-11262	-0-	468	2			N	-0-					-0-

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
04	26670	X	23010	-0-	-3660	-0-	23010	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	21813	-0-	-3173	-0-	21813	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	18421	-0-	-5759	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	21489	-0-	-3497	-0-	21489	2			N	-0-					-0-
08	25243	X	25243	-0-	-0-	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	7876	-0-	-15134	-0-	7876	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
04	30120	X	26949	-0-	-3171	-0-	26949	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	17923	-0-	-9636	-0-	17923	2			N	-0-					-0-
06	26670	X	16951	-0-	-9719	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	14760	-0-	-13078	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	13231	-0-	-14607	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	11306	-0-	-15634	-0-	11306	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
04	7200	X	3459	-0-	-3741	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	4404	-0-	-3036	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	3086	-0-	-4114	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	3103	-0-	-3872	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3271	-0-	-1131	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3066	-0-	-1194	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	40560	X	30701	-0-	-9859	-0-	30701	2			N	-0-					-0-
05	36983	X	35864	-0-	-1119	-0-	35864	2			N	-0-					-0-
06	35790	X	21172	-0-	-14618	-0-	21172	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	29088	-0-	-2625	-0-	29088	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	1124	-0-	-34743	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	-0-	-0-	-34710	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

04	26130	X	23735	-0-	-2395	-0-	23735	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	26956	-0-	-479	-0-	26956	2			N	-0-					-0-
06	26550	X	23979	-0-	-2571	-0-	23979	2			N	-0-					-0-
07	27435	X	24506	-0-	-2929	-0-	24506	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	14930	-0-	-12040	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	-0-	-0-	-26100	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

04	6630	X	3429	-0-	-3201	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	1046	-0-	-5805	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	2590	-0-	-8300	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	11035	-0-	-218	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9963	-0-	-1290	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
*09	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

04	11730	X	9744	-0-	-1986	-0-	9649	2	95	9	N	86	69	1			98
05	12307	X	9435	-0-	-2872	-0-	9334	2	101	9	N	92	138	1			52
06	11910	X	10104	-0-	-1806	-0-	10023	2	81	9	N	74	69	1			57
07	12307	X	9927	-0-	-2380	-0-	9862	2	65	9	N	59	69	1			47
08	10602	X	9931	-0-	-671	-0-	9834	2	97	9	N	88	68	1			67
*09	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10018	2	95	9	N	86	69	1			84

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

04	10530	X	9791	-0-	-739	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	10141	-0-	-58	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8871	-0-	-1149	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8049	-0-	-2305	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7885	-0-	-2469	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	7347	-0-	-2463	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	55980	X	44796	-0-	-11184	-0-	44796	2			N	-0-					-0-
05	54901	X	45687	-0-	-9214	-0-	45687	2			N	-0-					-0-
06	52110	X	41217	-0-	-10893	-0-	41217	2			N	-0-					-0-
07	53041	X	44855	-0-	-8186	-0-	44855	2			N	-0-					-0-
08	50251	X	44024	-0-	-6227	-0-	44024	2			N	-0-					-0-
09	44790	X	41575	-0-	-3215	-0-	41575	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
04	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					Y	-0-					-0-
05	37077	X	37077	-0-	-0-	-0-	37077	2			Y	-0-					-0-
06	33690	X	23990	-0-	-9700	-0-	23990	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	68030	-0-	68030	68030	68030	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	58576	-0-	58576	126606	58576	2			Y	-0-					-0-
*09	173057	X	46451	-0-	-126606	-0-	46451	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
04	23700	X	18838	-0-	-4862	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	19443	-0-	-5047	-0-	19443	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	19997	-0-	-2233	-0-	19997	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	19426	-0-	-3173	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	17952	-0-	-2756	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	16291	-0-	-3719	-0-	16291	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	58440	X	49723	-0-	-8717	-0-	49723	2			N	-0-					-0-
05	58001	X	48172	-0-	-9829	-0-	48172	2			N	-0-					-0-
06	53610	X	43985	-0-	-9625	-0-	43985	2			N	-0-					-0-
07	53754	X	37990	-0-	-15764	-0-	37990	2			N	-0-					-0-
08	53754	X	40899	-0-	-12855	-0-	40899	2			N	-0-					-0-
09	49710	X	34601	-0-	-15109	-0-	34601	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	8004	-0-	-4086	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	4900	-0-	-5175	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	4398	-0-	-5352	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	7470	-0-	-2605	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	2791	-0-	-6850	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
*09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40680	X	35205	-0-	-5475	-0-	35205	2			N	-0-					-0-
05	39866	X	33665	-0-	-6201	-0-	33665	2			N	-0-					-0-
06	37620	X	31290	-0-	-6330	-0-	31290	2			N	-0-					-0-
07	38068	X	34838	-0-	-3230	-0-	34838	2			N	-0-					-0-
08	36394	X	31527	-0-	-4867	-0-	31527	2			N	-0-					-0-
09	35220	X	31088	-0-	-4132	-0-	31088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28394	X	28394	-0-	-0-	-0-	28394	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	12365	-0-	-8033	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
06	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	23747	2			N	-0-					-0-
07	29326	X	19564	-0-	-9762	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	24497	-0-	-4829	-0-	24497	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	23843	-0-	-4537	-0-	23843	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

04	6210	X	5787	-0-	-423	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5913	-0-	-504	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5739	-0-	-321	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5479	-0-	-504	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	2598	-0-	-3385	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	2900	-0-	-2890	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7079	-0-	-423	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5883	-0-	-1377	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5906	-0-	-1596	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6352	-0-	-716	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	3580	-0-	-3260	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

04	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
05	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	15331	-0-	-603	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	15226	-0-	-1576	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	11378	-0-	-4882	-0-	11378	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

04	17610	X	14535	-0-	-3075	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	15524	-0-	-2673	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15025	-0-	-695	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	13759	-0-	-2485	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	11959	-0-	-4285	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13732	-0-	-1298	-0-	13732	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

04	9120	X	7887	-0-	-1233	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	950	-0-	-8722	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	207	-0-	-9153	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	1093	-0-	-8579	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	1839	-0-	-6314	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	4913	-0-	-2977	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

04	41910	X	37493	-0-	-4417	-0-	37493	2			N	-0-					-0-
05	43307	X	38125	-0-	-5182	-0-	38125	2			N	-0-					-0-
06	39870	X	36044	-0-	-3826	-0-	36044	2			N	-0-					-0-
07	39029	X	34201	-0-	-4828	-0-	34201	2			N	-0-					-0-
08	38750	X	33735	-0-	-5015	-0-	33735	2			N	-0-					-0-
09	37500	X	32755	-0-	-4745	-0-	32755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	26790	X	25312	-0-	-1478	-0-	25312	2			N	-0-					-0-
05	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
06	23094	X	23094	-0-	-0-	-0-	23094	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	22517	-0-	-3647	-0-	22517	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	23888	-0-	-2524	-0-	23888	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	22030	-0-	-3530	-0-	22030	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

04	7770	X	7360	-0-	-410	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6386	-0-	-1302	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6783	-0-	-657	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6539	-0-	-1056	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7266	-0-	-84	-0-	7266	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

04	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-					-0-
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
06	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
08	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	4021	-0-	-6149	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

04	27810	X	23886	-0-	-3924	-0-	23886	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	24025	-0-	-2759	-0-	24025	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	21941	-0-	-2629	-0-	21941	2			N	-0-					-0-
07	24955	X	22030	-0-	-2925	-0-	22030	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	13765	-0-	-11190	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	15206	-0-	-8674	-0-	15206	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

04	71820	X	61888	-0-	-9932	-0-	61888	2			N	-0-					-0-
05	71951	X	61367	-0-	-10584	-0-	61367	2			N	-0-					-0-
06	67800	X	57061	-0-	-10739	-0-	57061	2			N	-0-					-0-
07	68417	X	60037	-0-	-8380	-0-	60037	2			N	-0-					-0-
08	66278	X	57896	-0-	-8382	-0-	57896	2			N	-0-					-0-
09	61890	X	50641	-0-	-11249	-0-	50641	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5530	2	1	9	Y	1					2

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

04	240770	X	43462	-0-	-197308	-0-	43462	2			N	-0-					-0-
05	54932	X	42537	-0-	-12395	-0-	42537	2			N	-0-					-0-
06	50460	X	43160	-0-	-7300	-0-	43160	2			N	-0-					-0-
07	48267	X	43502	-0-	-4765	-0-	43502	2			N	-0-					-0-
08	45818	X	39592	-0-	-6226	-0-	39592	2			N	-0-					-0-
09	43470	X	38163	-0-	-5307	-0-	38163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	21690	X	10355	-0-	-11335	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	8497	-0-	-10475	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15978	-0-	-342	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
07	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	19839	2			N	-0-					-0-
08	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	19181	2			N	-0-					-0-
*09	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17933	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
04	6600	X	1616	-0-	-4984	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
09	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3580	-0-	-800	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3459	-0-	-1067	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3143	-0-	-1237	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3255	-0-	-713	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
*09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	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
04	17610	X	13048	-0-	-4562	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	12951	-0-	-5246	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	12932	-0-	-4678	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	12652	-0-	-3437	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13340	-0-	-2067	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12631	-0-	-419	-0-	12631	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4056	-0-	-684	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4151	-0-	-139	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3900	-0-	-533	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3005	-0-	-1614	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
*09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42990	X	35216	-0-	-7774	-0-	35216	2			N	-0-					-0-
05	43090	X	36741	-0-	-6349	-0-	36741	2			N	-0-					-0-
06	39840	X	34326	-0-	-5514	-0-	34326	2			N	-0-					-0-
07	40734	X	34570	-0-	-6164	-0-	34570	2			N	-0-					-0-
08	38905	X	32767	-0-	-6138	-0-	32767	2			N	-0-					-0-
09	35550	X	29536	-0-	-6014	-0-	29536	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29370	X	25414	-0-	-3956	-0-	25414	2			N	-0-					-0-
05	30349	X	24632	-0-	-5717	-0-	24632	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	22206	-0-	-5124	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
07	27280	X	25112	-0-	-2168	-0-	25112	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	21962	-0-	-5318	-0-	21962	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	19836	-0-	-5574	-0-	19836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42060	X	37796	-0-	-4264	-0-	37796	2			N	-0-					-0-
05	40548	X	37487	-0-	-3061	-0-	37487	2			N	-0-					-0-
06	39240	X	32844	-0-	-6396	-0-	32844	2			N	-0-					-0-
07	39246	X	35195	-0-	-4051	-0-	35195	2			N	-0-					-0-
08	39060	X	32743	-0-	-6317	-0-	32743	2			N	-0-					-0-
09	37800	X	30042	-0-	-7758	-0-	30042	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

04	15660	X	8392	-0-	-7268	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	11838	-0-	-8653	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	14291	-0-	-5539	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	11992	-0-	-8499	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	8231	-0-	-6463	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	6732	-0-	-7548	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

04	48480	X	43688	-0-	-4792	-0-	43688	2			N	-0-					-0-
05	48050	X	45104	-0-	-2946	-0-	45104	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	42822	-0-	-3678	-0-	42822	2			N	-0-					-0-
07	46593	X	40754	-0-	-5839	-0-	40754	2			N	-0-					-0-
08	45601	X	43194	-0-	-2407	-0-	43194	2			N	-0-					-0-
09	43680	X	40951	-0-	-2729	-0-	40951	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

04	3810	X	2220	-0-	-1590	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	75	-0-	-1847	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	494	-0-	-1366	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

04	20670	X	16356	-0-	-4314	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	8772	-0-	-9394	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15961	-0-	-1619	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
07	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	13904	-0-	-2991	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
*09	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		72378	-0-	72378	161695	72378	2			N	-0-					-0-
05	221959	X	60264	-0-	-161695	-0-	60264	2			N	-0-					-0-
06	54019	X	54019	-0-	-0-	-0-	54019	2			N	-0-					-0-
07	87513	X	48577	-0-	-38936	-0-	48577	2			N	-0-					-0-
08	87513	X	52034	-0-	-35479	-0-	52034	2			N	-0-					-0-
09	72390	X	43622	-0-	-28768	-0-	43622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-
05	13175	X	1110	-0-	-12065	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
07	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
08	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
*09	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27270	X	25991	-0-	-1279	-0-	25991	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	25185	-0-	-2994	-0-	25185	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	17024	-0-	-4246	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	16219	-0-	-10627	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
08	26846	X	22907	-0-	-3939	-0-	22907	2			N	-0-					-0-
09	25980	X	23664	-0-	-2316	-0-	23664	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	13537	-0-	-165	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	12778	-0-	-482	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12742	-0-	-1115	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	10190	-0-	-3667	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
*09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38520	X	30757	-0-	-7763	-0-	30757	2			N	-0-					-0-
05	38595	X	13157	-0-	-25438	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
06	35640	X	17427	-0-	-18213	-0-	17427	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	15220	-0-	-21608	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
08	44013	X	44013	-0-	-0-	-0-	44013	2			N	-0-					-0-
*09	35813	X	35813	-0-	-0-	-0-	35813	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
04	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
05	25335	X	25335	-0-	-0-	-0-	25335	2			N	-0-					-0-
06	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	24202	2			N	-0-					-0-
07	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	5682	-0-	-9942	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	3380	-0-	-11740	-0-	3380	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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
04	41640	X	34404	-0-	-7236	-0-	34404	2			N	-0-					-0-
05	40610	X	33481	-0-	-7129	-0-	33481	2			N	-0-					-0-
06	38220	X	31470	-0-	-6750	-0-	31470	2			N	-0-					-0-
07	38099	X	32454	-0-	-5645	-0-	32454	2			N	-0-					-0-
08	36766	X	27845	-0-	-8921	-0-	27845	2			N	-0-					-0-
09	34410	X	24795	-0-	-9615	-0-	24795	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
04	5940	X	4606	-0-	-1334	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4784	-0-	-1292	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	3767	-0-	-2113	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	2831	-0-	-2346	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	2753	-0-	-2424	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	2044	-0-	-2576	-0-	2044	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
04	16020	X	13959	-0-	-2061	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14001	-0-	-817	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	13402	-0-	-1028	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	12676	-0-	-2235	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	8736	-0-	-6175	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	9501	-0-	-4449	-0-	9501	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	8900	-0-	-520	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	6629	-0-	-3105	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	6656	-0-	-2764	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	5421	-0-	-4313	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	5476	-0-	-4258	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	6709	-0-	-2201	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40440	X	38666	-0-	-1774	-0-	38666	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	35427	-0-	-5524	-0-	35427	2			N	-0-					-0-
06	38790	X	35064	-0-	-3726	-0-	35064	2			N	-0-					-0-
07	39959	X	35348	-0-	-4611	-0-	35348	2			N	-0-					-0-
08	39959	X	36623	-0-	-3336	-0-	36623	2			N	-0-					-0-
09	38670	X	36640	-0-	-2030	-0-	36640	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	27110					N	-0-					-0-
05	27110	X	-0-	-0-	-27110	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17174	X	671	-0-	-16503	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	54935	X	54935	-0-	-0-	-0-	54935	2			N	-0-					-0-
*09	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	38209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15900	X	15078	-0-	-822	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
05	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13739	-0-	-631	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
07	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
08	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	16940	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	14740	-0-	-350	-0-	14740	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36726	X	36726	-0-	-0-	-0-	36726	2			N	-0-					-0-
05	34007	X	17673	-0-	-16334	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
06	32910	X	26014	-0-	-6896	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
07	34007	X	28510	-0-	-5497	-0-	28510	2			N	-0-					-0-
08	34007	X	17777	-0-	-16230	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
09	32910	X	6822	-0-	-26088	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47070	X	35901	-0-	-11169	-0-	35901	2			N	-0-					-0-
05	44144	X	31106	-0-	-13038	-0-	31106	2			N	-0-					-0-
06	42090	X	26042	-0-	-16048	-0-	26042	2			N	-0-					-0-
07	41323	X	23507	-0-	-17816	-0-	23507	2			N	-0-					-0-
08	37572	X	26064	-0-	-11508	-0-	26064	2			N	-0-					-0-
09	35910	X	28988	-0-	-6922	-0-	28988	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45240	X	41068	-0-	-4172	-0-	41068	2			N	-0-					-0-
05	46345	X	40597	-0-	-5748	-0-	40597	2			N	-0-					-0-
06	43620	X	37974	-0-	-5646	-0-	37974	2			N	-0-					-0-
07	43710	X	39156	-0-	-4554	-0-	39156	2			N	-0-					-0-
08	42439	X	36680	-0-	-5759	-0-	36680	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	35582	-0-	-5488	-0-	35582	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35252	X	35252	-0-	-0-	-0-	35252	2			N	-0-					-0-
05	30392	X	30392	-0-	-0-	-0-	30392	2			N	-0-					-0-
06	33686	X	33686	-0-	-0-	-0-	33686	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	32072	-0-	-4353	-0-	32072	2			N	-0-					-0-
08	36425	X	27869	-0-	-8556	-0-	27869	2			N	-0-					-0-
09	35250	X	22342	-0-	-12908	-0-	22342	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	8939	-0-	-1351	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8912	-0-	-1721	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8363	-0-	-1927	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8484	-0-	-1622	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8478	-0-	-1101	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7967	-0-	-973	-0-	7967	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
05	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
06	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
07	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
*09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57990	X	50647	-0-	-7343	-0-	50647	2			N	-0-					-0-
05	58590	X	53119	-0-	-5471	-0-	53119	2			N	-0-					-0-
06	54570	X	48519	-0-	-6051	-0-	48519	2			N	-0-					-0-
07	56389	X	51627	-0-	-4762	-0-	51627	2			N	-0-					-0-
08	54622	X	48958	-0-	-5664	-0-	48958	2			N	-0-					-0-
09	51420	X	46537	-0-	-4883	-0-	46537	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22980	X	11468	-0-	-11512	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	23296	-0-	-1070	-0-	23296	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	10954	-0-	-12626	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	20710	-0-	-3656	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	22253	-0-	-1028	-0-	22253	2			N	-0-					-0-
*09	22907	X	22907	-0-	-0-	-0-	22907	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41250	X	36951	-0-	-4299	-0-	36951	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	38103	-0-	-4522	-0-	38103	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	26467	-0-	-14783	-0-	26467	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	-0-	-0-	-41261	-0-					N	-0-					-0-
08	39494	X	-0-	-0-	-39494	-0-					N	-0-					-0-
09	36960	X	-0-	-0-	-36960	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5157	-0-	-963	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4829	-0-	-1464	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4754	-0-	-1336	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4866	-0-	-1427	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5275	-0-	-57	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4908	-0-	-252	-0-	4908	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40260	X	27928	-0-	-12332	-0-	27928	2			N	-0-					-0-
05	37045	X	27253	-0-	-9792	-0-	27253	2			N	-0-					-0-
06	34590	X	5634	-0-	-28956	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
07	33263	X	122	-0-	-33141	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	192	-0-	-28669	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	27930	X	127	-0-	-27803	-0-	127	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40740	X	32576	-0-	-8164	-0-	32576	2			N	-0-					-0-
05	39742	X	31261	-0-	-8481	-0-	31261	2			N	-0-					-0-
06	36330	X	29599	-0-	-6731	-0-	29599	2			N	-0-					-0-
07	34007	X	30667	-0-	-3340	-0-	30667	2			N	-0-					-0-
08	33821	X	28778	-0-	-5043	-0-	28778	2			N	-0-					-0-
09	32580	X	29274	-0-	-3306	-0-	29274	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-	4	1			2
07	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					2
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					2
09	5550	X	3397	-0-	-2153	-0-	3397	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	8246	-0-	-2044	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6209	-0-	-1541	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	3404	-0-	-3556	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6829	-0-	-1696	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
*09	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

04	10380	X	9490	-0-	-890	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9571	-0-	-690	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8914	-0-	-956	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9343	-0-	-856	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9271	-0-	-928	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8765	-0-	-715	-0-	8765	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

04	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
05	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9294	-0-	-936	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8805	-0-	-1828	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	7209	-0-	-5036	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	4969	-0-	-6881	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

04	24030	X	21051	-0-	-2979	-0-	21051	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	23056	-0-	-1775	-0-	23056	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	21081	-0-	-2349	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	16757	-0-	-6245	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
08	23064	X	15343	-0-	-7721	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	5759	-0-	-16561	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

04	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					Y	1					6
05	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					Y	-0-					6
06	13530	X	3587	-0-	-9943	-0-	3583	2	4	9	Y	4					10
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					10
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3518	2	7	9	Y	6					16
*09	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			Y	-0-					16

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

04	20790	X	12610	-0-	-8180	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	8147	-0-	-13336	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	15437	-0-	-5353	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	15825	-0-	-5658	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	10226	-0-	-4592	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	4906	-0-	-10544	-0-	4906	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

04	28200	X	22843	-0-	-5357	-0-	22843	2			N	-0-					-0-
05	28148	X	22131	-0-	-6017	-0-	22131	2			N	-0-					-0-
06	25890	X	20790	-0-	-5100	-0-	20790	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	21365	-0-	-4179	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
08	24366	X	23964	-0-	-402	-0-	23964	2			N	-0-					-0-
*09	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	23118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47310	X	36954	-0-	-10356	-0-	36954	2			N	-0-					-0-
05	45508	X	36915	-0-	-8593	-0-	36915	2			N	-0-					-0-
06	44040	X	33956	-0-	-10084	-0-	33956	2			N	-0-					-0-
07	42904	X	33805	-0-	-9099	-0-	33805	2			N	-0-					-0-
08	40362	X	31575	-0-	-8787	-0-	31575	2			N	-0-					-0-
09	36960	X	25270	-0-	-11690	-0-	25270	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27699	X	27699	-0-	-0-	-0-	27699	2			N	-0-					-0-
05	28192	X	28192	-0-	-0-	-0-	28192	2			N	-0-					-0-
06	30990	X	26325	-0-	-4665	-0-	26325	2			N	-0-					-0-
07	32023	X	26333	-0-	-5690	-0-	26333	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	26393	-0-	-5630	-0-	26393	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	25678	-0-	-2012	-0-	25678	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9762	2	2	9	Y	2					34
05	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11074	2	18	9	Y	16	38	1			12
06	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10001	2	6	9	Y	5					17
07	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	16333	2			Y	-0-					17
08	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11707	2	1	9	Y	1					18
*09	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11163	2	26	9	Y	24					42

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22590	X	20244	-0-	-2346	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	21255	-0-	-2026	-0-	21255	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	19526	-0-	-2794	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	20270	-0-	-2081	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	20574	-0-	-692	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	17297	-0-	-3283	-0-	17297	2			N	-0-					-0-

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
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
05	8990	X	2124	-0-	-6866	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
08	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
*09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19710	X	19367	-0-	-343	-0-	19367	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	19340	-0-	-1988	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	18915	-0-	-1725	-0-	18915	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	19725	-0-	-1603	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	18778	-0-	-1744	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	16756	-0-	-2624	-0-	16756	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3770	2	1	9	Y	1					4
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			Y	-0-					4
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4173	2	4	9	Y	4					8
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					8
08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4314	2	6	9	Y	5					13
*09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	8431	-0-	-3209	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	8499	-0-	-2320	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8118	-0-	-2052	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	7693	-0-	-2816	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8020	-0-	-2458	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7735	-0-	-695	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

04	16050	X	14820	-0-	-1230	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
05	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
06	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
07	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	23284	2			N	-0-					-0-
08	22962	X	22962	-0-	-0-	-0-	22962	2			N	-0-					-0-
*09	22128	X	22128	-0-	-0-	-0-	22128	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	35760	X	32099	-0-	-3661	-0-	32099	2			N	-0-					-0-
05	35340	X	32021	-0-	-3319	-0-	32021	2			N	-0-					-0-
06	34200	X	31137	-0-	-3063	-0-	31137	2			N	-0-					-0-
07	34720	X	31228	-0-	-3492	-0-	31228	2			N	-0-					-0-
08	33170	X	31230	-0-	-1940	-0-	31230	2			N	-0-					-0-
09	32100	X	29007	-0-	-3093	-0-	29007	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

04	24630	X	21832	-0-	-2798	-0-	21832	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	21802	-0-	-2657	-0-	21802	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	17905	-0-	-5525	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
07	24118	X	19720	-0-	-4398	-0-	19720	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	16527	-0-	-6289	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	15429	-0-	-6411	-0-	15429	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

04	3570	X	611	-0-	-2959	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	529	-0-	-3160	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	977	-0-	-263	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	20221	2			N	-0-					-0-
*09	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	16655	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

04	39330	X	36727	-0-	-2603	-0-	36727	2			N	-0-					-0-
05	40641	X	37547	-0-	-3094	-0-	37547	2			N	-0-					-0-
06	39330	X	23484	-0-	-15846	-0-	23484	2			N	-0-					-0-
07	38378	X	31438	-0-	-6940	-0-	31438	2			N	-0-					-0-
08	38378	X	18139	-0-	-20239	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
09	36720	X	29652	-0-	-7068	-0-	29652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17790	X	12256	-0-	-5534	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
05	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	14947	-0-	-2183	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	14644	-0-	-3057	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	11377	-0-	-6324	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	11305	-0-	-4535	-0-	11305	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

04	27600	X	26855	-0-	-745	-0-	26855	2			N	-0-					-0-
05	28985	X	28013	-0-	-972	-0-	28013	2			N	-0-					-0-
06	28050	X	27064	-0-	-986	-0-	27064	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	23297	-0-	-5688	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
08	28241	X	23680	-0-	-4561	-0-	23680	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	25430	-0-	-1690	-0-	25430	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

04	25740	X	21945	-0-	-3795	-0-	21945	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	21752	-0-	-3823	-0-	21752	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	20256	-0-	-3204	-0-	20256	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	20675	-0-	-3567	-0-	20675	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	19998	-0-	-4244	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	19294	-0-	-2666	-0-	19294	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

04	70826	X	10488	-0-	-60338	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	13672	-0-	-5331	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	8682	-0-	-5958	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	10897	-0-	-4231	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	9176	-0-	-4495	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	9805	-0-	-3425	-0-	9805	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

04	11100	X	9755	-0-	-1345	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10800	-0-	-670	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9651	-0-	-1449	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	10297	-0-	-88	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
08	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
*09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

04	6360	X	3907	-0-	-2453	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4079	-0-	-1997	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	3740	-0-	-2140	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2635	-0-	-1395	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2200	-0-	-1892	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1411	-0-	-2549	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37830	X	30933	-0-	-6897	-0-	30933	2			N	-0-					-0-
05	35619	X	30106	-0-	-5513	-0-	30106	2			N	-0-					-0-
06	32670	X	28473	-0-	-4197	-0-	28473	2			N	-0-					-0-
07	33294	X	27073	-0-	-6221	-0-	27073	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	23239	-0-	-9435	-0-	23239	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	23563	-0-	-7367	-0-	23563	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52980	X	49774	-0-	-3206	-0-	49774	2			N	-0-					-0-
05	49414	X	45395	-0-	-4019	-0-	45395	2			N	-0-					-0-
06	44640	X	4774	-0-	-39866	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
07	51429	X	-0-	-0-	-51429	-0-					N	-0-					-0-
08	51429	X	-0-	-0-	-51429	-0-					N	-0-					-0-
09	49770	X	-0-	-0-	-49770	-0-					N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48360	X	48360	-0-	-0-	-0-	48360	2			N	-0-					-0-
05	46748	X	46748	-0-	-0-	-0-	46748	2			N	-0-					-0-
06	43903	X	43903	-0-	-0-	-0-	43903	2			N	-0-					-0-
07	42360	X	42360	-0-	-0-	-0-	42360	2			N	-0-					-0-
08	55056	X	41964	-0-	-13092	-0-	41964	2			N	-0-					-0-
09	48360	X	38988	-0-	-9372	-0-	38988	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	T. A.		21429	-0-	21429	21433	21429	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		20838	-0-	20838	42271	20838	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	42271					N	-0-					-0-

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
04	29744	X	29744	-0-	-0-	-0-	29744	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	14015	-0-	-431	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	17841	-0-	-129	-0-	17841	2			N	-0-					-0-
07	30721	X	15409	-0-	-15312	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
08	30721	X	9874	-0-	-20847	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	8065	-0-	-21665	-0-	8065	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
04	9240	X	8072	-0-	-1168	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	5401	-0-	-4147	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	4944	-0-	-4296	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6641	-0-	-1698	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	5360	-0-	-2979	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	5533	-0-	-2537	-0-	5533	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
04	8040	X	6478	-0-	-1562	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7308	-0-	-1000	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7562	-0-	-478	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
07	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
08	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6458	-0-	-1102	-0-	6458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	85860	X	70900	-0-	-14960	-0-	70900	2			N	-0-					-0-
05	83793	X	70768	-0-	-13025	-0-	70768	2			N	-0-					-0-
06	79050	X	66077	-0-	-12973	-0-	66077	2			N	-0-					-0-
07	78027	X	67993	-0-	-10034	-0-	67993	2			N	-0-					-0-
08	76508	X	67450	-0-	-9058	-0-	67450	2			N	-0-					-0-
09	70890	X	63540	-0-	-7350	-0-	63540	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	65160	X	54085	-0-	-11075	-0-	54085	2			N	-0-					-0-
05	62682	X	54973	-0-	-7709	-0-	54973	2			N	-0-					-0-
06	60660	X	51327	-0-	-9333	-0-	51327	2			N	-0-					-0-
07	59644	X	51554	-0-	-8090	-0-	51554	2			N	-0-					-0-
08	58497	X	48764	-0-	-9733	-0-	48764	2			N	-0-					-0-
09	54090	X	43930	-0-	-10160	-0-	43930	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
04	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
05	20002	X	20002	-0-	-0-	-0-	20002	2			N	-0-					-0-
06	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	20538	2			N	-0-					-0-
07	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
08	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
*09	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	18078	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16260	X	7293	-0-	-8967	-0-	7291	2	2	9	Y	2					7
05	16802	X	10517	-0-	-6285	-0-	10517	2			Y	-0-					7
06	9780	X	1735	-0-	-8045	-0-	1734	2	1	9	Y	1					8
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					8
08	10509	X	312	-0-	-10197	-0-	308	2	4	9	Y	4					12
09	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-					12

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23280	X	10811	-0-	-12469	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
06	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8320	-0-	-2840	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	5943	-0-	-5217	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	6721	-0-	-4109	-0-	6721	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4706	2	4	9	N	4	1	1			8
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4570	2	4	9	N	4					12
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5974	2	4	9	N	4	12	1			4
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5703	2	2	9	N	2					6
08	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	4825	2	4	9	N	4					10
09	5970	X	5776	-0-	-194	-0-	5775	2	1	9	N	1					11

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

04	7620	X	5661	-0-	-1959	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	5950	-0-	-1924	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	5954	-0-	-1666	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	4676	-0-	-3198	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	4276	-0-	-3598	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

04	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2			N	-0-					-0-
05	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15891	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	13053	-0-	-57	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	13019	-0-	-2946	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	8371	-0-	-7594	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	12477	-0-	-2973	-0-	12477	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7084	2	2	9	Y	2					10
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	1	5	1			6
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					6
07	4619	X	312	-0-	-4307	-0-	312	2			Y	-0-					6
08	4619	X	4571	-0-	-48	-0-	4571	2			Y	-0-					6
09	4470	X	4433	-0-	-37	-0-	4433	2			Y	-0-					6

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

04	54420	X	48154	-0-	-6266	-0-	48154	2			N	-0-					-0-
05	52297	X	48670	-0-	-3627	-0-	48670	2			N	-0-					-0-
06	50610	X	44562	-0-	-6048	-0-	44562	2			N	-0-					-0-
07	52297	X	46484	-0-	-5813	-0-	46484	2			N	-0-					-0-
08	50499	X	46932	-0-	-3567	-0-	46932	2			N	-0-					-0-
09	48150	X	43930	-0-	-4220	-0-	43930	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

04	69480	X	59703	-0-	-9777	-0-	59703	2			N	-0-					-0-
05	64976	X	58692	-0-	-6284	-0-	58692	2			N	-0-					-0-
06	62070	X	53061	-0-	-9009	-0-	53061	2			N	-0-					-0-
07	63054	X	53385	-0-	-9669	-0-	53385	2			N	-0-					-0-
08	63054	X	52144	-0-	-10910	-0-	52144	2			N	-0-					-0-
09	59700	X	44856	-0-	-14844	-0-	44856	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

04	14790	X	13127	-0-	-1663	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13388	-0-	-1399	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12818	-0-	-952	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12767	-0-	-1307	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12709	-0-	-1024	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12027	-0-	-1113	-0-	12027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

04	25080	X	21492	-0-	-3588	-0-	21492	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	22722	-0-	-2791	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
06	24690	X	10413	-0-	-14277	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	6324	-0-	-17298	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	14493	-0-	-9129	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	17905	-0-	-4085	-0-	17905	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

04	43680	X	32599	-0-	-11081	-0-	32599	2			N	-0-					-0-
05	45136	X	31940	-0-	-13196	-0-	31940	2			N	-0-					-0-
06	43680	X	27044	-0-	-16636	-0-	27044	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	28424	-0-	-12279	-0-	28424	2			N	-0-					-0-
08	37293	X	27756	-0-	-9537	-0-	27756	2			N	-0-					-0-
09	32610	X	23505	-0-	-9105	-0-	23505	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

04	35490	X	24313	-0-	-11177	-0-	24313	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	31855	-0-	-4043	-0-	31855	2			N	-0-					-0-
06	33690	X	32747	-0-	-943	-0-	32747	2			N	-0-					-0-
07	34782	X	31698	-0-	-3084	-0-	31698	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	27695	-0-	-7087	-0-	27695	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	27936	-0-	-4824	-0-	27936	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

04	6960	X	304	-0-	-6656	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5356	-0-	-1836	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6588	-0-	-372	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	1429	-0-	-5763	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	1036	-0-	-6156	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	3505	-0-	-3095	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

04	30450	X	22839	-0-	-7611	-0-	22839	2			N	-0-					-0-
05	31465	X	21443	-0-	-10022	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	27158	-0-	-3292	-0-	27158	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	26874	-0-	-1522	-0-	26874	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	25759	-0-	-95	-0-	25759	2			N	-0-					-0-
09	27150	X	24827	-0-	-2323	-0-	24827	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

04	34601	X	34601	-0-	-0-	-0-	34601	2			N	-0-					-0-
05	32332	X	32332	-0-	-0-	-0-	32332	2			N	-0-					-0-
06	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-	27843	2			N	-0-					-0-
07	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	27938	2			N	-0-					-0-
08	26862	X	26862	-0-	-0-	-0-	26862	2			N	-0-					-0-
*09	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	23361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

04	19862 X	19862	-0-	-0-	-0-	19862	2			N	-0-					-0-
05	19282 X	18997	-0-	-285	-0-	18997	2			N	-0-					-0-
06	18646 X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	2			N	-0-					-0-
07	20522 X	17591	-0-	-2931	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
08	20522 X	18185	-0-	-2337	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
09	19860 X	17510	-0-	-2350	-0-	17510	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

04	8940 X	4673	-0-	-4267	-0-	4634	2	39	9	Y	35					87
05	9238 X	1349	-0-	-7889	-0-	1329	2	20	9	Y	18	89	1			16
06	4380 X	917	-0-	-3463	-0-	888	2	29	9	Y	26					42
07	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	1					43
08	4836 X	618	-0-	-4218	-0-	618	2			Y	-0-					43
09	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					43

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

04	33990 X	28092	-0-	-5898	-0-	28092	2			N	-0-					-0-
05	33387 X	27949	-0-	-5438	-0-	27949	2			N	-0-					-0-
06	30510 X	25514	-0-	-4996	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
07	30473 X	25453	-0-	-5020	-0-	25453	2			N	-0-					-0-
08	29016 X	20506	-0-	-8510	-0-	20506	2			N	-0-					-0-
09	28080 X	19871	-0-	-8209	-0-	19871	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

04	26970 X	24563	-0-	-2407	-0-	24563	2			N	-0-					-0-
05	26350 X	24550	-0-	-1800	-0-	24550	2			N	-0-					-0-
06	24930 X	23604	-0-	-1326	-0-	23604	2			N	-0-					-0-
07	25389 X	24601	-0-	-788	-0-	24601	2			N	-0-					-0-
08	25389 X	23353	-0-	-2036	-0-	23353	2			N	-0-					-0-
09	24570 X	19269	-0-	-5301	-0-	19269	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

04	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
05	16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
06	15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
07	12772 X	5846	-0-	-6926	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
08	12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
09	12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 10499 - 13694

04	6240 X	686	-0-	-5554	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
06	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
07	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
08	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
09	8160 X	2395	-0-	-5765	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	390	X	229	-0-	-161	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
*09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26400	X	24602	-0-	-1798	-0-	24602	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	22760	-0-	-4520	-0-	22760	2			N	-0-					-0-
06	29553	X	29553	-0-	-0-	-0-	29553	2			N	-0-					-0-
07	30073	X	30073	-0-	-0-	-0-	30073	2			N	-0-					-0-
08	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	27419	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	26641	-0-	-2909	-0-	26641	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	5960	-0-	-3550	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6251	-0-	-817	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8669	-0-	-331	-0-	8669	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44396	X	44396	-0-	-0-	-0-	44396	2			N	-0-					-0-
05	44728	X	44728	-0-	-0-	-0-	44728	2			N	-0-					-0-
06	44160	X	42141	-0-	-2019	-0-	42141	2			N	-0-					-0-
07	45880	X	40471	-0-	-5409	-0-	40471	2			N	-0-					-0-
08	45880	X	39341	-0-	-6539	-0-	39341	2			N	-0-					-0-
09	44400	X	34500	-0-	-9900	-0-	34500	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	8954	-0-	-1772	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	6447	-0-	-3933	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	2527	-0-	-8199	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	5777	-0-	-4949	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	6900	-0-	-3480	-0-	6900	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
04	42750	X	38473	-0-	-4277	-0-	38473	2			N	-0-					-0-
05	43214	X	39597	-0-	-3617	-0-	39597	2			N	-0-					-0-
06	40950	X	37255	-0-	-3695	-0-	37255	2			N	-0-					-0-
07	41385	X	38964	-0-	-2421	-0-	38964	2			N	-0-					-0-
08	40424	X	37849	-0-	-2575	-0-	37849	2			N	-0-					-0-
09	38460	X	35482	-0-	-2978	-0-	35482	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
04	30150	X	17328	-0-	-12822	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
05	28613	X	19344	-0-	-9269	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	21294	-0-	-6396	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	23305	-0-	-5308	-0-	23305	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	12081	-0-	-12595	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
09	21300	X	17587	-0-	-3713	-0-	17587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	8880	X	4973	-0-	-3907	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
07	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
08	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
*09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2940	X	2049	-0-	-891	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1697	-0-	-969	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1067	-0-	-1513	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	X	1035	-0-	-1073	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

04	76350	X	63613	-0-	-12737	-0-	63613	2			N	-0-					-0-
05	73501	X	65987	-0-	-7514	-0-	65987	2			N	-0-					-0-
06	69840	X	62292	-0-	-7548	-0-	62292	2			N	-0-					-0-
07	72168	X	61502	-0-	-10666	-0-	61502	2			N	-0-					-0-
08	65999	X	61280	-0-	-4719	-0-	61280	2			N	-0-					-0-
09	63870	X	57723	-0-	-6147	-0-	57723	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

04	18270	X	16632	-0-	-1638	-0-	3205	1	13427	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	13234	-0-	-4963	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	12058	-0-	-4742	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	10943	-0-	-6231	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	11262	-0-	-5912	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	8245	-0-	-8375	-0-	8245	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

04	25320	X	20224	-0-	-5096	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	20745	-0-	-1823	-0-	20745	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	20558	-0-	-1492	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	20274	-0-	-2511	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	20403	-0-	-2382	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18489	-0-	-2061	-0-	18489	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

04	23730	X	18383	-0-	-5347	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	17436	-0-	-7333	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
06	21960	X	7908	-0-	-14052	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	17656	-0-	-3145	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	14542	-0-	-4461	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	2366	-0-	-16024	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	16140	X	8299	-0-	-7841	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	6753	-0-	-7073	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	2728	-0-	-10652	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	3620	-0-	-10206	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

04	59340	X	43300	-0-	-16040	-0-	43300	2			N	-0-					-0-
05	60047	X	41764	-0-	-18283	-0-	41764	2			N	-0-					-0-
06	58110	X	37798	-0-	-20312	-0-	37798	2			N	-0-					-0-
07	54250	X	28029	-0-	-26221	-0-	28029	2			N	-0-					-0-
08	48298	X	19235	-0-	-29063	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
09	43290	X	19718	-0-	-23572	-0-	19718	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

04	46500	X	39369	-0-	-7131	-0-	39369	2			N	-0-					-0-
05	44888	X	40344	-0-	-4544	-0-	40344	2			N	-0-					-0-
06	43140	X	38030	-0-	-5110	-0-	38030	2			N	-0-					-0-
07	42563	X	38581	-0-	-3982	-0-	38581	2			N	-0-					-0-
08	41726	X	37983	-0-	-3743	-0-	37983	2			N	-0-					-0-
09	39360	X	36121	-0-	-3239	-0-	36121	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	826	-0-	-631	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	178	-0-	-1232	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

04	45840	X	40681	-0-	-5159	-0-	40681	2			N	-0-					-0-
05	44826	X	40003	-0-	-4823	-0-	40003	2			N	-0-					-0-
06	43380	X	34221	-0-	-9159	-0-	34221	2			N	-0-					-0-
07	43648	X	37406	-0-	-6242	-0-	37406	2			N	-0-					-0-
08	42036	X	32542	-0-	-9494	-0-	32542	2			N	-0-					-0-
09	40680	X	33110	-0-	-7570	-0-	33110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					17
05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11950	2	13	9	N	12					29
06	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11729	2	3	9	N	3					32
07	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					32
08	11966	X	11076	-0-	-890	-0-	11076	2			N	-0-					32
09	11730	X	10041	-0-	-1689	-0-	10041	2			N	-0-					32

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

04	26910	X	14388	-0-	-12522	-0-	14379	2	9	9	N	8					89
05	23963	X	20725	-0-	-3238	-0-	20703	2	22	9	N	20					109
06	24360	X	18079	-0-	-6281	-0-	18060	2	19	9	N	17					126
*07	25172	X	19305	-0-	-5867	-0-	19288	2	17	9	N	15					141
*08	25172	X	17125	-0-	-8047	-0-	17118	2	7	9	N	6					147
09	20070	X	16620	-0-	-3450	-0-	16605	2	15	9	N	14	106	1			55

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

04	34320	X	27873	-0-	-6447	-0-	27873	2			N	-0-					-0-
05	34627	X	30954	-0-	-3673	-0-	30954	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	28737	-0-	-2283	-0-	28737	2			N	-0-					-0-
07	32054	X	27111	-0-	-4943	-0-	27111	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	29114	-0-	-2940	-0-	29114	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	27310	-0-	-2660	-0-	27310	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

04	29125	X	29125	-0-	-0-	-0-	29125	2			N	-0-					-0-
05	29123	X	29123	-0-	-0-	-0-	29123	2			N	-0-					-0-
06	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	25192	2			N	-0-					-0-
07	30101	X	24869	-0-	-5232	-0-	24869	2			N	-0-					-0-
08	30101	X	23109	-0-	-6992	-0-	23109	2			N	-0-					-0-
09	29130	X	23373	-0-	-5757	-0-	23373	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

04	27270	X	17801	-0-	-9469	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	12201	-0-	-11762	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	17593	-0-	-5597	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	8408	-0-	-12548	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	852	-0-	-18740	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	4662	-0-	-13128	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3575	2	30	9	Y	27	64	1			27
05	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	2245	2	20	9	Y	18					45
06	3750	X	1396	-0-	-2354	-0-	1386	2	10	9	Y	9	28	1			26
07	3875	X	1694	-0-	-2181	-0-	1673	2	21	9	Y	19					45
08	3875	X	1661	-0-	-2214	-0-	1648	2	13	9	Y	12	34	1			23
09	3600	X	1653	-0-	-1947	-0-	1642	2	11	9	Y	10					33

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
04	27580	X	27580	-0-	-0-	-0-	27580	2			N	-0-					-0-
05	28630	X	28630	-0-	-0-	-0-	28630	2			N	-0-					-0-
06	23943	X	23943	-0-	-0-	-0-	23943	2			N	-0-					-0-
07	24893	X	23409	-0-	-1484	-0-	23409	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	11923	-0-	-12970	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	-0-	-0-	-24090	-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
04	53130	X	45406	-0-	-7724	-0-	45406	2			N	-0-					-0-
05	52576	X	46819	-0-	-5757	-0-	46819	2			N	-0-					-0-
06	48750	X	45195	-0-	-3555	-0-	45195	2			N	-0-					-0-
07	49941	X	45540	-0-	-4401	-0-	45540	2			N	-0-					-0-
08	49941	X	41678	-0-	-8263	-0-	41678	2			N	-0-					-0-
09	45420	X	41704	-0-	-3716	-0-	41704	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
04	1230	X	495	-0-	-735	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	299	-0-	-972	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	689	-0-	-541	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	690	X	97	-0-	-593	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
05	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
06	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
07	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28389	X	28389	-0-	-0-	-0-	28389	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	28555	-0-	-244	-0-	28555	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	26626	-0-	-1274	-0-	26626	2			N	-0-					-0-
07	29326	X	27291	-0-	-2035	-0-	27291	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	26942	-0-	-2384	-0-	26942	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	26417	-0-	-1963	-0-	26417	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16590	X	7127	-0-	-9463	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	6108	-0-	-7687	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	12470	-0-	-1390	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					-0-
08	14322	X	7045	-0-	-7277	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	8782	-0-	-3698	-0-	8782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16380	X	15347	-0-	-1033	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	15949	-0-	-1101	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
06	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
07	18990	X	18990	-0-	-0-	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
08	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	17207	-0-	-883	-0-	17207	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

04	16440	X	13645	-0-	-2795	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13695	-0-	-2611	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	12364	-0-	-3416	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12705	-0-	-1400	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12811	-0-	-1294	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	13013	-0-	-637	-0-	13013	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

04	17790	X	14848	-0-	-2942	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	14068	-0-	-4315	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15029	-0-	-1171	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	11691	-0-	-3654	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	13514	-0-	-1831	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13000	-0-	-2030	-0-	13000	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

04	34560	X	30637	-0-	-3923	-0-	30637	2			N	-0-					-0-
05	33604	X	31318	-0-	-2286	-0-	31318	2			N	-0-					-0-
06	32520	X	29763	-0-	-2757	-0-	29763	2			N	-0-					-0-
07	32395	X	30371	-0-	-2024	-0-	30371	2			N	-0-					-0-
08	31775	X	29783	-0-	-1992	-0-	29783	2			N	-0-					-0-
09	30630	X	27805	-0-	-2825	-0-	27805	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

04	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6974	-0-	-869	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	5867	-0-	-3433	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8047	-0-	-1563	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	5996	-0-	-3614	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	6481	-0-	-2819	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

04	15390	X	14581	-0-	-809	-0-	14581	2			N	-0-					-0-
05	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
06	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
08	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	11448	-0-	-5382	-0-	11448	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

04	52890	X	42208	-0-	-10682	-0-	42208	2			N	-0-					-0-
05	50809	X	39257	-0-	-11552	-0-	39257	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	28176	-0-	-18324	-0-	28176	2			N	-0-					-0-
07	44113	X	9080	-0-	-35033	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
08	43617	X	1713	-0-	-41904	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	42210	X	-0-	-0-	-42210	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67380	X	59060	-0-	-8320	-0-	59060	2			N	-0-					-0-
05	66092	X	59119	-0-	-6973	-0-	59119	2			N	-0-					-0-
06	63960	X	57681	-0-	-6279	-0-	57681	2			N	-0-					-0-
07	64976	X	57511	-0-	-7465	-0-	57511	2			N	-0-					-0-
08	62775	X	56359	-0-	-6416	-0-	56359	2			N	-0-					-0-
09	59070	X	48192	-0-	-10878	-0-	48192	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

04	7890	X	390	-0-	-7500	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
06	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
07	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
08	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	13494	-0-	-156	-0-	13494	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

04	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-
05	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
06	16770	X	-0-	-0-	-16770	-0-					N	-0-					-0-
07	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

04	31620	X	14028	-0-	-17592	-0-	14028	2			N	-0-					-0-
05	32674	X	15515	-0-	-17159	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
06	31620	X	-0-	-0-	-31620	-0-					N	-0-					-0-
07	31341	X	11275	-0-	-20066	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	2973	-0-	-20308	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	-0-	-0-	-15000	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

04	73080	X	64803	-0-	-8277	-0-	64803	2			N	-0-					-0-
05	73811	X	65830	-0-	-7981	-0-	65830	2			N	-0-					-0-
06	69990	X	58722	-0-	-11268	-0-	58722	2			N	-0-					-0-
07	70122	X	63749	-0-	-6373	-0-	63749	2			N	-0-					-0-
08	68665	X	61479	-0-	-7186	-0-	61479	2			N	-0-					-0-
09	64800	X	57577	-0-	-7223	-0-	57577	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

04	27524	X	27524	-0-	-0-	-0-	27512	2	12	9	N	11					79
05	26459	X	26459	-0-	-0-	-0-	26442	2	17	9	N	15					94
06	30120	X	24678	-0-	-5442	-0-	24659	2	19	9	N	17					111
07	31124	X	20653	-0-	-10471	-0-	20640	2	13	9	N	12	62	1			61
08	31124	X	23889	-0-	-7235	-0-	23889	2			N	-0-					61
09	27510	X	12005	-0-	-15505	-0-	11962	2	43	9	N	39					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20220	X	8969	-0-	-11251	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	9386	-0-	-11508	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	7324	-0-	-12896	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	2648	-0-	-15456	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	3368	-0-	-13186	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	3931	-0-	-5159	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	21315	-0-	-11018	-0-	21315	2			N	-0-					-0-
06	31290	X	23131	-0-	-8159	-0-	23131	2			N	-0-					-0-
07	32333	X	19968	-0-	-12365	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	16387	-0-	-7855	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	19772	-0-	-3358	-0-	19772	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20910	X	18956	-0-	-1954	-0-	18956	2			N	-0-					-0-
05	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	17118	-0-	-2532	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	19236	-0-	-356	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	12837	-0-	-7716	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	1885	-0-	-18005	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16320	X	11650	-0-	-4670	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	11020	-0-	-3488	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11463	-0-	-1587	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	8982	-0-	-3046	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10725	-0-	-1303	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	7078	-0-	-4562	-0-	7078	2			N	-0-					-0-

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
04	55020	X	48681	-0-	-6339	-0-	48681	2			N	-0-					-0-
05	53475	X	49309	-0-	-4166	-0-	49309	2			N	-0-					-0-
06	51060	X	46367	-0-	-4693	-0-	46367	2			N	-0-					-0-
07	52762	X	47870	-0-	-4892	-0-	47870	2			N	-0-					-0-
08	50809	X	39016	-0-	-11793	-0-	39016	2			N	-0-					-0-
09	48690	X	44239	-0-	-4451	-0-	44239	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 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
04	5640	X	3238	-0-	-2402	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	547	-0-	-4413	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39330	X	34971	-0-	-4359	-0-	34970	2	1	9	N	1					76
05	37789	X	33425	-0-	-4364	-0-	33425	2			N	-0-					76
06	36570	X	31461	-0-	-5109	-0-	31461	2			N	-0-					76
07	37665	X	31522	-0-	-6143	-0-	31522	2			N	-0-					76
08	37665	X	30086	-0-	-7579	-0-	30086	2			N	-0-					76
09	34980	X	28999	-0-	-5981	-0-	28999	2			N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73470	X	59389	-0-	-14081	-0-	59389	2			N	-0-					-0-
05	69533	X	60804	-0-	-8729	-0-	60804	2			N	-0-					-0-
06	67290	X	56879	-0-	-10411	-0-	56879	2			N	-0-					-0-
07	66092	X	56981	-0-	-9111	-0-	56981	2			N	-0-					-0-
08	64852	X	44909	-0-	-19943	-0-	44909	2			N	-0-					-0-
09	59400	X	33330	-0-	-26070	-0-	33330	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12750	X	12049	-0-	-701	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11811	-0-	-682	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11360	-0-	-1690	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11368	-0-	-2117	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11841	-0-	-1644	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10947	-0-	-1113	-0-	10947	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23280	X	20457	-0-	-2823	-0-	20457	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	20332	-0-	-2143	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	18354	-0-	-3396	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	17277	-0-	-5198	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	16491	-0-	-4651	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	15535	-0-	-4925	-0-	15535	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5419	-0-	-1001	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6030	-0-	-697	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4049	-0-	-2461	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6350	-0-	-377	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4757	-0-	-1288	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4450	-0-	-1400	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26580	X	24341	-0-	-2239	-0-	24341	2			N	-0-					-0-
05	27156	X	24293	-0-	-2863	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	22576	-0-	-2924	-0-	22576	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	23237	-0-	-3020	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	22624	-0-	-3385	-0-	22624	2			N	-0-					-0-
09	24330	X	19426	-0-	-4904	-0-	19426	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
04	96990	X	88432	-0-	-8558	-0-	88432	2			N	-0-					-0-
05	97681	X	89111	-0-	-8570	-0-	89111	2			N	-0-					-0-
06	92250	X	84787	-0-	-7463	-0-	84787	2			N	-0-					-0-
07	94643	X	86290	-0-	-8353	-0-	86290	2			N	-0-					-0-
08	93093	X	86123	-0-	-6970	-0-	86123	2			N	-0-					-0-
09	88440	X	82973	-0-	-5467	-0-	82973	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
04	37290	X	30482	-0-	-6808	-0-	30482	2			N	-0-					-0-
05	36053	X	29733	-0-	-6320	-0-	29733	2			N	-0-					-0-
06	34890	X	29391	-0-	-5499	-0-	29391	2			N	-0-					-0-
07	35526	X	29359	-0-	-6167	-0-	29359	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	25308	-0-	-8544	-0-	25308	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	22170	-0-	-8310	-0-	22170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

04	40080	X	34959	-0-	-5121	-0-	34959	2			N	-0-					-0-
05	39432	X	35076	-0-	-4356	-0-	35076	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	29069	-0-	-9091	-0-	29069	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	33140	-0-	-5145	-0-	33140	2			N	-0-					-0-
08	36797	X	33782	-0-	-3015	-0-	33782	2			N	-0-					-0-
09	34950	X	31612	-0-	-3338	-0-	31612	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

04	29130	X	-0-	-0-	-29130	-0-					N	-0-					-0-
05	14353	X	1817	-0-	-12536	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
07	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
*09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

04	10410	X	4769	-0-	-5641	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	4770	X	1816	-0-	-2954	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

04	17340	X	11865	-0-	-5475	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	11662	-0-	-4768	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	13230	-0-	-4920	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	7315	-0-	-11440	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	11039	-0-	-7716	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
*09	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	14207	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

04	24090	X	10888	-0-	-13202	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	16655	-0-	-4673	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	18617	-0-	-2023	-0-	18617	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	13158	-0-	-7705	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	9304	-0-	-7343	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	3108	-0-	-15522	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18720	X	10680	-0-	-8040	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
05	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	25032	2			N	-0-					-0-
06	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	26457	2			N	-0-					-0-
07	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	20821	-0-	-4196	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	21490	-0-	-4970	-0-	21490	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	7	1			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

04	73950	X	66400	-0-	-7550	-0-	66400	2			N	-0-					-0-
05	74524	X	67955	-0-	-6569	-0-	67955	2			N	-0-					-0-
06	68790	X	64449	-0-	-4341	-0-	64449	2			N	-0-					-0-
07	71083	X	65400	-0-	-5683	-0-	65400	2			N	-0-					-0-
08	69564	X	65691	-0-	-3873	-0-	65691	2			N	-0-					-0-
09	66390	X	61735	-0-	-4655	-0-	61735	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

04	15390	X	12479	-0-	-2911	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	11817	-0-	-4086	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	7225	-0-	-8165	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	53	-0-	-15230	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11772	-0-	-708	-0-	11772	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

04	27450	X	14346	-0-	-13104	-0-	14343	2	3	9	N	3					77
05	28365	X	12511	-0-	-15854	-0-	12511	2			N	-0-					77
06	27450	X	3445	-0-	-24005	-0-	3442	2	3	9	N	3					80
07	27125	X	23158	-0-	-3967	-0-	23147	2	11	9	N	10	45	1			45
08	22661	X	14333	-0-	-8328	-0-	14333	2			N	-0-					45
*09	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	18856	2	6	9	N	5					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					N	-0-					-0-
05	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
06	13770	X	693	-0-	-13077	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	24275	2			N	-0-					-0-
08	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	23833	2			N	-0-					-0-
*09	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	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
04	36240	X	-0-	-0-	-36240	-0-					N	-0-					-0-
05	28892	X	-0-	-0-	-28892	-0-					N	-0-					-0-
06	18060	X	249	-0-	-17811	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					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
04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2512	-0-	-2168	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	8	-0-	-4828	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	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
04	45480	X	28726	-0-	-16754	-0-	28726	2			N	-0-					-0-
05	34441	X	27191	-0-	-7250	-0-	27191	2			N	-0-					-0-
06	33330	X	25144	-0-	-8186	-0-	25144	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	22048	-0-	-7650	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
08	29698	X	22998	-0-	-6700	-0-	22998	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	19587	-0-	-9153	-0-	19587	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19650	X	17893	-0-	-1757	-0-	17886	2	7	9	N	6					31
05	17143	X	14812	-0-	-2331	-0-	14810	2	2	9	N	2					33
06	17160	X	13166	-0-	-3994	-0-	13166	2			N	-0-					33
*07	18476	X	13860	-0-	-4616	-0-	13859	2	1	9	N	1					34
*08	18476	X	12438	-0-	-6038	-0-	12438	2			N	-0-					34
09	17880	X	11861	-0-	-6019	-0-	11861	2			N	-0-					34

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	5317	-0-	-5993	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
05	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
06	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8440	-0-	-2503	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	7406	-0-	-3184	-0-	7406	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65130	X	40317	-0-	-24813	-0-	40317	2			N	-0-					-0-
05	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	23298	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	18582	-0-	-2598	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
07	41664	X	24903	-0-	-16761	-0-	24903	2			N	-0-					-0-
08	41664	X	19929	-0-	-21735	-0-	19929	2			N	-0-					-0-
09	40320	X	17959	-0-	-22361	-0-	17959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37410	X	31229	-0-	-6181	-0-	31229	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	29615	-0-	-6593	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
06	33060	X	28370	-0-	-4690	-0-	28370	2			N	-0-					-0-
07	33635	X	28745	-0-	-4890	-0-	28745	2			N	-0-					-0-
08	33635	X	22246	-0-	-11389	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
09	31230	X	25758	-0-	-5472	-0-	25758	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33840	X	26575	-0-	-7265	-0-	26575	2			N	-0-					-0-
05	28489	X	26368	-0-	-2121	-0-	26368	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	973	-0-	-24947	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	-0-					-0-
08	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	-0-					-0-
09	26580	X	3909	-0-	-22671	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58680	X	53238	-0-	-5442	-0-	53238	2			N	-0-					-0-
05	60295	X	50167	-0-	-10128	-0-	50167	2			N	-0-					-0-
06	56610	X	49954	-0-	-6656	-0-	49954	2			N	-0-					-0-
07	56141	X	51829	-0-	-4312	-0-	51829	2			N	-0-					-0-
08	56141	X	50783	-0-	-5358	-0-	50783	2			N	-0-					-0-
09	53250	X	46852	-0-	-6398	-0-	46852	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23894	X	23894	-0-	-0-	-0-	23894	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	24419	-0-	-1063	-0-	24419	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	23128	-0-	-2942	-0-	23128	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	23567	-0-	-3372	-0-	23567	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	22784	-0-	-4155	-0-	22784	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	21196	-0-	-2684	-0-	21196	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36510	X	25811	-0-	-10699	-0-	25811	2			N	-0-					-0-
05	34968	X	24896	-0-	-10072	-0-	24896	2			N	-0-					-0-
06	32610	X	24029	-0-	-8581	-0-	24029	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	25373	-0-	-5410	-0-	25373	2			N	-0-					-0-
08	28241	X	23311	-0-	-4930	-0-	23311	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	19136	-0-	-6664	-0-	19136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14490	X	10529	-0-	-3961	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	10851	-0-	-4122	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	10120	-0-	-4370	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	9548	-0-	-5084	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	9683	-0-	-3151	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8675	-0-	-1855	-0-	8675	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30780	X	19481	-0-	-11299	-0-	19481	2			N	-0-					-0-
05	25854	X	3404	-0-	-22450	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	6992	-0-	-18028	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	24319	-0-	-1535	-0-	24319	2			N	-0-					-0-
08	29788	X	29788	-0-	-0-	-0-	29788	2			N	-0-					-0-
*09	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	27169	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23280	X	21242	-0-	-2038	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	21527	-0-	-1568	-0-	21527	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	20353	-0-	-1157	-0-	20353	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	21090	-0-	-1137	-0-	21090	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	20584	-0-	-1643	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	18630	-0-	-2610	-0-	18630	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63420	X	53555	-0-	-9865	-0-	53555	2			N	-0-					-0-
05	65534	X	51568	-0-	-13966	-0-	51568	2			N	-0-					-0-
06	63420	X	37898	-0-	-25522	-0-	37898	2			N	-0-					-0-
07	60729	X	36	-0-	-60693	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	55335	X	27665	-0-	-27670	-0-	27665	2			N	-0-					-0-
09	53550	X	49776	-0-	-3774	-0-	49776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	6267	-0-	-2523	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	3790	-0-	-4115	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	2422	-0-	-5228	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
07	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5119	-0-	-1546	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	1465	-0-	-4805	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

04	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
05	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
06	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
07	17004	X	17004	-0-	-0-	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	12851	-0-	-2649	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	9025	-0-	-6125	-0-	9025	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

04	39690	X	7024	-0-	-32666	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
05	30101	X	17121	-0-	-12980	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	8142	-0-	-20208	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
07	27621	X	1003	-0-	-26618	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	10776	-0-	-8537	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	7781	-0-	-8779	-0-	7781	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

04	17700	X	-0-	-0-	-17700	-0-					N	-0-					-0-
05	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
06	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
07	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

04	48540	X	43837	-0-	-4703	-0-	43837	2			N	-0-					-0-
05	50158	X	45537	-0-	-4621	-0-	45537	2			N	-0-					-0-
06	48540	X	42545	-0-	-5995	-0-	42545	2			N	-0-					-0-
07	47244	X	14561	-0-	-32683	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
08	47244	X	32263	-0-	-14981	-0-	32263	2			N	-0-					-0-
09	44070	X	37592	-0-	-6478	-0-	37592	2			N	-0-					-0-

CORN VALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 259534 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9244 PERF. N/A

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2014 - PLUGGED 04/07/14

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4320	2	8	9	N	7					44
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7432	2	4	9	N	4					48
06	6120	X	4877	-0-	-1243	-0-	4877	2			N	-0-					48
07	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					48
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7469	2	2	9	N	2					50
09	7200	X	6811	-0-	-389	-0-	6809	2	2	9	N	2					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	11092	-0-	-5648	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	11844	-0-	-4356	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	12111	-0-	-4784	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	13611	-0-	-3284	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	10333	-0-	-6017	-0-	10333	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

04	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14627	2	50	9	Y	45	64	1			49
05	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15027	2	65	9	Y	59	60	1			48
06	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13228	2	21	9	Y	19	30	1			37
07	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10786	2	15	9	Y	14					51
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11001	2	50	9	Y	45	61	1			35
*09	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11039	2	56	9	Y	51	61	1			25

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

04	19440	X	-0-	-0-	-19440	-0-					N	-0-					-0-
05	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					-0-
06	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-					-0-
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

04	12870	X	12073	-0-	-797	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
05	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
07	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	19630	2			N	-0-					-0-
08	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	16542	-0-	-528	-0-	16542	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

04	23550	X	20942	-0-	-2608	-0-	20942	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	23028	-0-	-1307	-0-	23028	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	20816	-0-	-2734	-0-	20816	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	20336	-0-	-1302	-0-	20336	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	19357	-0-	-3676	-0-	19357	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	20572	-0-	-1718	-0-	20572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	87	-0-	-5313	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

04	22320	X	19272	-0-	-3048	-0-	19272	2			N	-0-					-0-
05	24506	X	24506	-0-	-0-	-0-	24506	2			N	-0-					-0-
06	23189	X	23189	-0-	-0-	-0-	23189	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	15556	-0-	-4346	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
08	23064	X	3255	-0-	-19809	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	3877	-0-	-18443	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

04	22380	X	19560	-0-	-2820	-0-	19560	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	23297	-0-	-1689	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	22139	-0-	-2041	-0-	22139	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	18072	-0-	-6914	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	22162	-0-	-2514	-0-	22162	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	21222	-0-	-1338	-0-	21222	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

04	9990	X	6483	-0-	-3507	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	5660	-0-	-4663	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7284	-0-	-156	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7634	-0-	-54	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7609	-0-	-79	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	4806	-0-	-2484	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

04	28131	X	28131	-0-	-0-	-0-	28131	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	27136	-0-	-1694	-0-	27136	2			N	-0-					-0-
06	28351	X	28351	-0-	-0-	-0-	28351	2			N	-0-					-0-
07	29078	X	27406	-0-	-1672	-0-	27406	2			N	-0-					-0-
08	29078	X	28076	-0-	-1002	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
09	28350	X	27890	-0-	-460	-0-	27890	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

04	33870	X	29077	-0-	-4793	-0-	29077	2			N	-0-					-0-
05	34999	X	29571	-0-	-5428	-0-	29571	2			N	-0-					-0-
06	33870	X	28068	-0-	-5802	-0-	28068	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	28200	-0-	-4753	-0-	28200	2			N	-0-					-0-
08	32829	X	32321	-0-	-508	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
*09	30738	X	30738	-0-	-0-	-0-	30738	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

04	55740	X	51138	-0-	-4602	-0-	51138	2			N	-0-					-0-
05	57536	X	51101	-0-	-6435	-0-	51101	2			N	-0-					-0-
06	55680	X	47509	-0-	-8171	-0-	47509	2			N	-0-					-0-
07	55645	X	48020	-0-	-7625	-0-	48020	2			N	-0-					-0-
08	53134	X	46796	-0-	-6338	-0-	46796	2			N	-0-					-0-
09	51150	X	43748	-0-	-7402	-0-	43748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	26640	X	25291	-0-	-1349	-0-	25291	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	25978	-0-	-1147	-0-	25978	2			N	-0-					-0-
06	26250	X	24626	-0-	-1624	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	23437	-0-	-3347	-0-	23437	2			N	-0-					-0-
08	26505	X	21926	-0-	-4579	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	21766	-0-	-3524	-0-	21766	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
04	31021	X	31021	-0-	-0-	-0-	31021	2			N	-0-					-0-
05	31536	X	31536	-0-	-0-	-0-	31536	2			N	-0-					-0-
06	31920	X	20961	-0-	-10959	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	13016	-0-	-19968	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
08	32984	X	24377	-0-	-8607	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
09	31020	X	27556	-0-	-3464	-0-	27556	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
04	8880	X	7946	-0-	-934	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
05	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	8500	-0-	-3290	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	4810	-0-	-7373	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	5032	-0-	-7151	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8639	-0-	-1171	-0-	8639	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
04	25530	X	22025	-0-	-3505	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	24168	-0-	-74	-0-	24168	2			N	-0-					-0-
06	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	22244	-0-	-510	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	21873	-0-	-2307	-0-	21873	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	19938	-0-	-3462	-0-	19938	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
04	34620	X	26656	-0-	-7964	-0-	26656	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	26702	-0-	-6065	-0-	26702	2			N	-0-					-0-
06	31080	X	24583	-0-	-6497	-0-	24583	2			N	-0-					-0-
07	30256	X	24712	-0-	-5544	-0-	24712	2			N	-0-					-0-
08	28923	X	25137	-0-	-3786	-0-	25137	2			N	-0-					-0-
09	26670	X	22033	-0-	-4637	-0-	22033	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	5222	-0-	-1978	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2752	-0-	-2642	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4757	-0-	-637	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	7114	-0-	-3896	-0-	7114	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17190	X	15734	-0-	-1456	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	11276	-0-	-3790	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	10935	-0-	-3645	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	11983	-0-	-4261	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	12401	-0-	-3843	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12911	-0-	-2809	-0-	12911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	37050	X	32170	-0-	-4880	-0-	32170	2			N	-0-					-0-
05	38130	X	33800	-0-	-4330	-0-	33800	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	31294	-0-	-3056	-0-	31294	2			N	-0-					-0-
07	34844	X	31089	-0-	-3755	-0-	31089	2			N	-0-					-0-
08	33790	X	30425	-0-	-3365	-0-	30425	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	28768	-0-	-3932	-0-	28768	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
04	37170	X	31333	-0-	-5837	-0-	31333	2			N	-0-					-0-
05	36704	X	31690	-0-	-5014	-0-	31690	2			N	-0-					-0-
06	35520	X	24114	-0-	-11406	-0-	24114	2			N	-0-					-0-
07	35061	X	30591	-0-	-4470	-0-	30591	2			N	-0-					-0-
08	33728	X	29986	-0-	-3742	-0-	29986	2			N	-0-					-0-
09	31320	X	26383	-0-	-4937	-0-	26383	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
04	21180	X	17804	-0-	-3376	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
05	21886	X	18667	-0-	-3219	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	16995	-0-	-2745	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16787	-0-	-1596	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	16171	-0-	-2491	-0-	16171	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	14589	-0-	-3471	-0-	14589	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
04	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
05	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
06	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
07	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	12414	-0-	-1226	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	11641	-0-	-3119	-0-	11641	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
04	30900	X	29931	-0-	-969	-0-	29919	2	12	9	N	11					100
05	32457	X	26897	-0-	-5560	-0-	26887	2	10	9	N	9					109
06	31410	X	25697	-0-	-5713	-0-	25694	2	3	9	N	3					112
*07	32457	X	24558	-0-	-7899	-0-	24552	2	6	9	N	5					117
*08	30938	X	27549	-0-	-3389	-0-	27538	2	11	9	N	10					127
09	29940	X	25958	-0-	-3982	-0-	25948	2	10	9	N	9	82	1			54

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
04	29820	X	26018	-0-	-3802	-0-	26018	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	26048	-0-	-3743	-0-	26048	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	25252	-0-	-3578	-0-	25252	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	25370	-0-	-3243	-0-	25370	2			N	-0-					-0-
08	27621	X	24551	-0-	-3070	-0-	24551	2			N	-0-					-0-
09	26010	X	25267	-0-	-743	-0-	25267	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
04	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
05	33903	X	33903	-0-	-0-	-0-	33903	2			N	-0-					-0-
06	33928	X	33928	-0-	-0-	-0-	33928	2			N	-0-					-0-
07	35341	X	35341	-0-	-0-	-0-	35341	2			N	-0-					-0-
08	33585	X	33585	-0-	-0-	-0-	33585	2			N	-0-					-0-
*09	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	29963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	79110	X	66790	-0-	-12320	-0-	66790	2			N	-0-					-0-
05	76694	X	65365	-0-	-11329	-0-	65365	2			N	-0-					-0-
06	73710	X	50130	-0-	-23580	-0-	50130	2			N	-0-					-0-
07	72137	X	40830	-0-	-31307	-0-	40830	2			N	-0-					-0-
08	70370	X	24498	-0-	-45872	-0-	24498	2			N	-0-					-0-
09	66780	X	10353	-0-	-56427	-0-	10353	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

04	25530	X	22079	-0-	-3451	-0-	22079	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	22499	-0-	-2921	-0-	22499	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	16230	-0-	-7680	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	19749	-0-	-4772	-0-	19749	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	14166	-0-	-8650	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	15444	-0-	-6636	-0-	15444	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

04	41040	X	34793	-0-	-6247	-0-	34793	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	34849	-0-	-5451	-0-	34849	2			N	-0-					-0-
06	39000	X	30679	-0-	-8321	-0-	30679	2			N	-0-					-0-
07	38564	X	32587	-0-	-5977	-0-	32587	2			N	-0-					-0-
08	36208	X	30648	-0-	-5560	-0-	30648	2			N	-0-					-0-
09	34800	X	28617	-0-	-6183	-0-	28617	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

04	18090	X	15031	-0-	-3059	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	17323	-0-	-3664	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	12375	-0-	-7935	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	7532	-0-	-13455	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
08	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	20608	2			N	-0-					-0-
*09	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21152	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8811	-0-	-1264	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
07	10075	X	2828	-0-	-7247	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	6402	-0-	-2867	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	3647	-0-	-4873	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	22858	X	22858	-0-	-0-	-0-	22858	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	20731	-0-	-2581	-0-	20731	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	18567	-0-	-2943	-0-	18567	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	18021	-0-	-5601	-0-	18021	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	17819	-0-	-5803	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	16190	-0-	-6670	-0-	16190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	2087	-0-	-5593	-0-	2073	2	14	9	N	13					49
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4797	2	9	9	N	8					57
06	5820	X	5129	-0-	-691	-0-	5129	2			N	-0-					57
07	6014	X	5555	-0-	-459	-0-	5554	2	1	9	N	1					58
08	6014	X	5248	-0-	-766	-0-	5245	2	3	9	N	3					61
09	5130	X	5047	-0-	-83	-0-	5041	2	6	9	N	5					66

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23040	X	17579	-0-	-5461	-0-	17579	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	19056	-0-	-1528	-0-	19056	2			N	-0-					-0-
06	24840	X	14124	-0-	-10716	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					N	-0-					-0-
08	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					N	-0-					-0-
09	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34140	X	29168	-0-	-4972	-0-	29168	2			N	-0-					-0-
05	32953	X	28476	-0-	-4477	-0-	28476	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	27101	-0-	-4789	-0-	27101	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	27447	-0-	-3119	-0-	27447	2			N	-0-					-0-
08	30473	X	24888	-0-	-5585	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	23779	-0-	-5381	-0-	23779	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20310	X	1835	-0-	-18475	-0-	1799	2	36	9	Y	33	55	1			32
05	9920	X	1791	-0-	-8129	-0-	1765	2	26	9	Y	24					56
06	12330	X	7708	-0-	-4622	-0-	7677	2	31	9	Y	28					84
07	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	15074	2	3	9	Y	3	27	1			60
08	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	20072	2	18	9	Y	16					76
*09	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14324	2	8	9	Y	7	9	1			74

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23640	X	23133	-0-	-507	-0-	23133	2			N	-0-					-0-
05	27063	X	20211	-0-	-6852	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
06	26190	X	21001	-0-	-5189	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	19942	-0-	-7121	-0-	19942	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	22186	-0-	-4412	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	20152	-0-	-2978	-0-	20152	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39270	X	34653	-0-	-4617	-0-	34653	2			N	-0-					-0-
05	39711	X	35267	-0-	-4444	-0-	35267	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	33481	-0-	-3509	-0-	33481	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	33648	-0-	-4265	-0-	33648	2			N	-0-					-0-
08	37913	X	33394	-0-	-4519	-0-	33394	2			N	-0-					-0-
09	34650	X	31314	-0-	-3336	-0-	31314	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	3063	1	11723	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	10616	-0-	-4326	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	9275	-0-	-5185	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	9510	-0-	-5773	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	8868	-0-	-6415	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	7429	-0-	-7361	-0-	7429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35760	X	32074	-0-	-3686	-0-	32074	2			N	-0-					-0-
05	35836	X	32543	-0-	-3293	-0-	32543	2			N	-0-					-0-
06	34680	X	30899	-0-	-3781	-0-	30899	2			N	-0-					-0-
07	34937	X	31096	-0-	-3841	-0-	31096	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	30517	-0-	-3428	-0-	30517	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	27967	-0-	-4103	-0-	27967	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	2063	1	7195	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	9411	-0-	-44	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8517	-0-	-1062	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	6950	-0-	-2629	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	4419	-0-	-4851	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28560	X	25100	-0-	-3460	-0-	25100	2			N	-0-					-0-
05	29512	X	23575	-0-	-5937	-0-	23575	2			N	-0-					-0-
06	27450	X	23208	-0-	-4242	-0-	23208	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	23656	-0-	-2446	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	23610	-0-	-2337	-0-	23610	2			N	-0-					-0-
09	25110	X	22381	-0-	-2729	-0-	22381	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39540	X	36031	-0-	-3509	-0-	36031	2			N	-0-					-0-
05	40114	X	35227	-0-	-4887	-0-	35227	2			N	-0-					-0-
06	39690	X	32143	-0-	-7547	-0-	32143	2			N	-0-					-0-
07	41013	X	22955	-0-	-18058	-0-	22955	2			N	-0-					-0-
08	41013	X	24968	-0-	-16045	-0-	24968	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	24951	-0-	-11079	-0-	24951	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23550	X	14567	-0-	-8983	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	15725	-0-	-8610	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	15982	-0-	-7568	-0-	15982	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	13272	-0-	-8273	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	19384	-0-	-487	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
*09	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18156	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28326	X	28326	-0-	-0-	-0-	28326	2			N	-0-					-0-
05	27528	X	27215	-0-	-313	-0-	27215	2			N	-0-					-0-
06	26640	X	16924	-0-	-9716	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
07	29264	X	17803	-0-	-11461	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
08	29264	X	26934	-0-	-2330	-0-	26934	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	26049	-0-	-2271	-0-	26049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9727	-0-	-1061	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	3918	-0-	-6522	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	6429	-0-	-4359	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9688	-0-	-1100	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9301	-0-	-1139	-0-	9301	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24500	X	24500	-0-	-0-	-0-	24500	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	17515	-0-	-2449	-0-	17515	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	21685	-0-	-605	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
07	26001	X	26001	-0-	-0-	-0-	26001	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	14544	-0-	-10783	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
09	24510	X	15472	-0-	-9038	-0-	15472	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39420	X	34334	-0-	-5086	-0-	34334	2			N	-0-					-0-
05	40114	X	34731	-0-	-5383	-0-	34731	2			N	-0-					-0-
06	37530	X	28540	-0-	-8990	-0-	28540	2			N	-0-					-0-
07	37262	X	32635	-0-	-4627	-0-	32635	2			N	-0-					-0-
08	36518	X	33191	-0-	-3327	-0-	33191	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	31545	-0-	-2775	-0-	31545	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22860	X	17679	-0-	-5181	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	17568	-0-	-3388	-0-	17568	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	17628	-0-	-2652	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	20017	-0-	-939	-0-	20017	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	16879	-0-	-3240	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
*09	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26808	X	26808	-0-	-0-	-0-	26808	2			N	-0-					-0-
05	29140	X	25454	-0-	-3686	-0-	25454	2			N	-0-					-0-
06	28200	X	21745	-0-	-6455	-0-	21745	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	26812	-0-	-2328	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	25625	-0-	-2647	-0-	25625	2			N	-0-					-0-
09	26820	X	21124	-0-	-5696	-0-	21124	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16050	X	2507	-0-	-13543	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11956	-0-	-816	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11439	-0-	-1941	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	6190	-0-	-7636	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
08	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
*09	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	17245	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45240	X	39461	-0-	-5779	-0-	39461	2			N	-0-					-0-
05	46748	X	39719	-0-	-7029	-0-	39719	2			N	-0-					-0-
06	45240	X	28489	-0-	-16751	-0-	28489	2			N	-0-					-0-
07	44888	X	-0-	-0-	-44888	-0-					N	-0-					-0-
08	42594	X	-0-	-0-	-42594	-0-					N	-0-					-0-
09	39450	X	-0-	-0-	-39450	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12780	X	10263	-0-	-2517	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9475	-0-	-2491	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	7212	-0-	-4368	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9349	-0-	-1625	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	6018	-0-	-4956	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	4441	-0-	-5819	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

04	25890	X	22369	-0-	-3521	-0-	22369	2			N	-0-					-0-
05	25265	X	21874	-0-	-3391	-0-	21874	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	20502	-0-	-3618	-0-	20502	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	20606	-0-	-3884	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	19959	-0-	-3570	-0-	19959	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	19163	-0-	-3217	-0-	19163	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

04	74580	X	65351	-0-	-9229	-0-	65351	2			N	-0-					-0-
05	76167	X	61799	-0-	-14368	-0-	61799	2			N	-0-					-0-
06	70290	X	62790	-0-	-7500	-0-	62790	2			N	-0-					-0-
07	71610	X	62746	-0-	-8864	-0-	62746	2			N	-0-					-0-
08	68634	X	60506	-0-	-8128	-0-	60506	2			N	-0-					-0-
09	65340	X	57387	-0-	-7953	-0-	57387	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

04	35940	X	-0-	-0-	-35940	-0-					N	-0-					-0-
05	34503	X	-0-	-0-	-34503	-0-					N	-0-					-0-
06	33390	X	-0-	-0-	-33390	-0-					N	-0-					-0-
07	33263	X	-0-	-0-	-33263	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

04	13620	X	10129	-0-	-3491	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	7517	-0-	-3674	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10745	-0-	-85	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	8913	-0-	-2278	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	6187	-0-	-4291	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	5952	-0-	-4788	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

04	21090	X	2707	-0-	-18383	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	2476	-0-	-14450	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	1591	-0-	-6719	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
08	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
*09	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

04	12570	X	2589	-0-	-9981	-0-	2576	2	13	9	N	12					46
05	12989	X	5947	-0-	-7042	-0-	5937	2	10	9	N	9	26	1			29
06	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2			N	-0-					29
07	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	13103	2			N	-0-					29
08	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12287	2	2	9	N	2					31
09	14280	X	9758	-0-	-4522	-0-	9758	2			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	21279	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	20333	-0-	-4002	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	13066	-0-	-10484	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	15581	-0-	-8754	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	9232	-0-	-14948	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	19134	-0-	-2136	-0-	19134	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69840	X	63562	-0-	-6278	-0-	63562	2			N	-0-					-0-
05	70339	X	64579	-0-	-5760	-0-	64579	2			N	-0-					-0-
06	66180	X	61057	-0-	-5123	-0-	61057	2			N	-0-					-0-
07	67239	X	61466	-0-	-5773	-0-	61466	2			N	-0-					-0-
08	66154	X	61176	-0-	-4978	-0-	61176	2			N	-0-					-0-
09	63570	X	56555	-0-	-7015	-0-	56555	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26040	X	24999	-0-	-1041	-0-	24999	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	23334	-0-	-3574	-0-	23334	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	23158	-0-	-2882	-0-	23158	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	24709	-0-	-2044	-0-	24709	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	24091	-0-	-1732	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	22799	-0-	-2191	-0-	22799	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44791	X	9888	-0-	-34903	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
05	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	18616	2			N	-0-					-0-
06	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
07	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	13333	-0-	-5298	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	13260	-0-	-4770	-0-	13260	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	11896	-0-	-74	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
05	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
06	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
07	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12246	-0-	-1332	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11289	-0-	-1851	-0-	11289	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25290	X	16059	-0-	-9231	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
05	26133	X	16086	-0-	-10047	-0-	16086	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	14042	-0-	-5128	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	16692	-0-	-3117	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	14058	-0-	-5751	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13438	-0-	-2612	-0-	13438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19230	X	18885	-0-	-345	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	12530	-0-	-7465	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	13672	-0-	-5678	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	17073	-0-	-2922	-0-	17073	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	18588	-0-	-1314	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	14234	-0-	-4666	-0-	14234	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

04	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	4742	-0-	-21825	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
06	32872	X	32872	-0-	-0-	-0-	32872	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	22489	-0-	-4078	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
08	31696	X	31696	-0-	-0-	-0-	31696	2			N	-0-					-0-
09	26160	X	10298	-0-	-15862	-0-	10298	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

04	13020	X	11695	-0-	-1325	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
05	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10904	-0-	-1786	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11761	-0-	-1352	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	7475	-0-	-5824	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	5295	-0-	-7575	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

04	16890	X	11958	-0-	-4932	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	12006	-0-	-1820	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11372	-0-	-2008	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11746	-0-	-1181	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11251	-0-	-1614	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10423	-0-	-1547	-0-	10423	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

04	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	8					30
05	9269	X	5940	-0-	-3329	-0-	5933	2	7	9	N	6	18	1			18
06	8640	X	8473	-0-	-167	-0-	8473	2			N	-0-					18
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					18
08	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7887	2	2	9	N	2					20
09	8460	X	7078	-0-	-1382	-0-	7078	2			N	-0-					20

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

04	17190	X	15580	-0-	-1610	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	7589	-0-	-10174	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	10234	-0-	-6686	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	13229	-0-	-4255	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	14253	-0-	-3231	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	14349	-0-	-1221	-0-	14349	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

04	58620	X	51596	-0-	-7024	-0-	51596	2			N	-0-					-0-
05	59179	X	50493	-0-	-8686	-0-	50493	2			N	-0-					-0-
06	57270	X	49287	-0-	-7983	-0-	49287	2			N	-0-					-0-
07	57598	X	48896	-0-	-8702	-0-	48896	2			N	-0-					-0-
08	55986	X	49173	-0-	-6813	-0-	49173	2			N	-0-					-0-
09	51600	X	39811	-0-	-11789	-0-	39811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23760	X	17593	-0-	-6167	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
05	24552	X	18048	-0-	-6504	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	10722	-0-	-12618	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	14152	-0-	-6525	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	11641	-0-	-9036	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	4488	-0-	-13092	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

04	152790	X	97723	-0-	-55067	-0-	97723	2			N	-0-					-0-
05	152272	X	94094	-0-	-58178	-0-	94094	2			N	-0-					-0-
06	144810	X	107619	-0-	-37191	-0-	107619	2			N	-0-					-0-
07	141453	X	117992	-0-	-23461	-0-	117992	2			N	-0-					-0-
08	130231	X	105553	-0-	-24678	-0-	105553	2			N	-0-					-0-
09	107610	X	95660	-0-	-11950	-0-	95660	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

04	23040	X	20899	-0-	-2141	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	20166	-0-	-3642	-0-	20166	2			N	-0-					-0-
06	23040	X	16427	-0-	-6613	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	19588	-0-	-2453	-0-	19588	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	18891	-0-	-2716	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	19104	-0-	-1806	-0-	19104	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

04	28546	X	28546	-0-	-0-	-0-	28546	2			N	-0-					-0-
05	25380	X	25380	-0-	-0-	-0-	25380	2			N	-0-					-0-
06	27066	X	27066	-0-	-0-	-0-	27066	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	27599	-0-	-1913	-0-	27599	2			N	-0-					-0-
08	29512	X	25806	-0-	-3706	-0-	25806	2			N	-0-					-0-
09	28560	X	23229	-0-	-5331	-0-	23229	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

04	37890	X	34123	-0-	-3767	-0-	34123	2			N	-0-					-0-
05	39153	X	20401	-0-	-18752	-0-	20401	2			N	-0-					-0-
06	35640	X	19835	-0-	-15805	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	28801	-0-	-8027	-0-	28801	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	27952	-0-	-8876	-0-	27952	2			N	-0-					-0-
09	34110	X	26341	-0-	-7769	-0-	26341	2			N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

04	39570	X	34885	-0-	-4685	-0-	34885	2			N	-0-					-0-
05	39928	X	34789	-0-	-5139	-0-	34789	2			N	-0-					-0-
06	38640	X	32993	-0-	-5647	-0-	32993	2			N	-0-					-0-
07	38006	X	32569	-0-	-5437	-0-	32569	2			N	-0-					-0-
08	37231	X	32544	-0-	-4687	-0-	32544	2			N	-0-					-0-
09	34890	X	31019	-0-	-3871	-0-	31019	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

04	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13376	-0-	-1721	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12509	-0-	-2101	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	10370	-0-	-4727	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	6099	-0-	-8812	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	5562	-0-	-7488	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	12750	X	11239	-0-	-1511	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
05	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	3135	-0-	-9495	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8888	-0-	-4163	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	8652	-0-	-5205	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	7369	-0-	-6041	-0-	7369	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
04	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11125	-0-	-1595	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
07	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	11282	-0-	-2265	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10854	-0-	-2256	-0-	10854	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
04	25230	X	23409	-0-	-1821	-0-	23409	2			N	-0-					-0-
05	25761	X	22661	-0-	-3100	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	21955	-0-	-3245	-0-	21955	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	21941	-0-	-4099	-0-	21941	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	21442	-0-	-4598	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	19771	-0-	-3629	-0-	19771	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
04	70740	X	61748	-0-	-8992	-0-	61748	2			N	-0-					-0-
05	70556	X	61027	-0-	-9529	-0-	61027	2			N	-0-					-0-
06	68280	X	58879	-0-	-9401	-0-	58879	2			N	-0-					-0-
07	66681	X	59234	-0-	-7447	-0-	59234	2			N	-0-					-0-
08	66681	X	57135	-0-	-9546	-0-	57135	2			N	-0-					-0-
09	61740	X	47796	-0-	-13944	-0-	47796	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
04	42840	X	37070	-0-	-5770	-0-	37070	2			N	-0-					-0-
05	42129	X	37879	-0-	-4250	-0-	37879	2			N	-0-					-0-
06	40350	X	34916	-0-	-5434	-0-	34916	2			N	-0-					-0-
07	40362	X	35813	-0-	-4549	-0-	35813	2			N	-0-					-0-
08	39339	X	34288	-0-	-5051	-0-	34288	2			N	-0-					-0-
09	37080	X	32836	-0-	-4244	-0-	32836	2			N	-0-					-0-

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
04	21600	X	-0-	-0-	-21600	-0-					N	-0-					-0-
05	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
06	16920	X	-0-	-0-	-16920	-0-					N	-0-					-0-
07	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	38700	X	29343	-0-	-9357	-0-	29343	2			N	-0-					-0-
05	35216	X	32597	-0-	-2619	-0-	32597	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	30323	-0-	-3757	-0-	30323	2			N	-0-					-0-
07	35216	X	28702	-0-	-6514	-0-	28702	2			N	-0-					-0-
08	32612	X	29418	-0-	-3194	-0-	29418	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	28011	-0-	-3549	-0-	28011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

04	21570	X	7550	-0-	-14020	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	12090	-0-	-10199	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13651	-0-	-689	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
07	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
08	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
*09	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

04	91590	X	80011	-0-	-11579	-0-	80011	2			N	-0-					-0-
05	90427	X	80204	-0-	-10223	-0-	80204	2			N	-0-					-0-
06	87510	X	76048	-0-	-11462	-0-	76048	2			N	-0-					-0-
07	85436	X	76843	-0-	-8593	-0-	76843	2			N	-0-					-0-
08	85436	X	74788	-0-	-10648	-0-	74788	2			N	-0-					-0-
09	80010	X	70343	-0-	-9667	-0-	70343	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

04	53730	X	43842	-0-	-9888	-0-	43842	2			N	-0-					-0-
05	51367	X	42753	-0-	-8614	-0-	42753	2			N	-0-					-0-
06	49710	X	41490	-0-	-8220	-0-	41490	2			N	-0-					-0-
07	48918	X	42466	-0-	-6452	-0-	42466	2			N	-0-					-0-
08	46841	X	41875	-0-	-4966	-0-	41875	2			N	-0-					-0-
09	43830	X	38225	-0-	-5605	-0-	38225	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

04	33600	X	25014	-0-	-8586	-0-	25014	2			N	-0-					-0-
05	34720	X	33151	-0-	-1569	-0-	33151	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	29820	-0-	-3360	-0-	29820	2			N	-0-					-0-
07	34286	X	28321	-0-	-5965	-0-	28321	2			N	-0-					-0-
08	33139	X	32130	-0-	-1009	-0-	32130	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	23766	-0-	-8304	-0-	23766	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

04	43920	X	37233	-0-	-6687	-0-	37233	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	37088	-0-	-5537	-0-	37088	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	34036	-0-	-7214	-0-	34036	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	32955	-0-	-8306	-0-	32955	2			N	-0-					-0-
08	39246	X	29788	-0-	-9458	-0-	29788	2			N	-0-					-0-
09	37230	X	27013	-0-	-10217	-0-	27013	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

04	49350	X	39738	-0-	-9612	-0-	39738	2			N	-0-					-0-
05	45756	X	40252	-0-	-5504	-0-	40252	2			N	-0-					-0-
06	44280	X	37671	-0-	-6609	-0-	37671	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	36361	-0-	-7411	-0-	36361	2			N	-0-					-0-
08	43772	X	35603	-0-	-8169	-0-	35603	2			N	-0-					-0-
09	39750	X	31241	-0-	-8509	-0-	31241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2357	-0-	-673	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2213	-0-	-174	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1878	-0-	-432	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1602	-0-	-847	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1563	-0-	-886	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1239	-0-	-1131	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440	X	12888	-0-	-3552	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	15437	-0-	-807	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
06	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	11861	-0-	-2709	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
08	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	13487	-0-	-2863	-0-	13487	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43290	X	37886	-0-	-5404	-0-	37886	2			N	-0-					-0-
05	43214	X	38052	-0-	-5162	-0-	38052	2			N	-0-					-0-
06	41820	X	34768	-0-	-7052	-0-	34768	2			N	-0-					-0-
07	41695	X	36978	-0-	-4717	-0-	36978	2			N	-0-					-0-
08	39711	X	32014	-0-	-7697	-0-	32014	2			N	-0-					-0-
09	37890	X	32951	-0-	-4939	-0-	32951	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42750	X	34472	-0-	-8278	-0-	34472	2			N	-0-					-0-
05	40393	X	34078	-0-	-6315	-0-	34078	2			N	-0-					-0-
06	39090	X	31042	-0-	-8048	-0-	31042	2			N	-0-					-0-
07	36115	X	31389	-0-	-4726	-0-	31389	2			N	-0-					-0-
08	36115	X	28392	-0-	-7723	-0-	28392	2			N	-0-					-0-
09	34470	X	25954	-0-	-8516	-0-	25954	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25920	X	21190	-0-	-4730	-0-	21190	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	21833	-0-	-3308	-0-	21833	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	21363	-0-	-1917	-0-	21363	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	20375	-0-	-3340	-0-	20375	2			N	-0-					-0-
08	23715	X	20074	-0-	-3641	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	20500	-0-	-860	-0-	20500	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17280					N	-0-					-0-
05	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14850	X	5639	-0-	-9211	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	5444	-0-	-7235	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5623	-0-	-1637	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5216	-0-	-2286	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3144	-0-	-2684	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4689	-0-	-951	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73200	X	63751	-0-	-9449	-0-	63751	2			N	-0-					-0-
05	73873	X	63839	-0-	-10034	-0-	63839	2			N	-0-					-0-
06	68070	X	58094	-0-	-9976	-0-	58094	2			N	-0-					-0-
07	69130	X	59113	-0-	-10017	-0-	59113	2			N	-0-					-0-
08	65875	X	59180	-0-	-6695	-0-	59180	2			N	-0-					-0-
09	63750	X	56421	-0-	-7329	-0-	56421	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26190	X	20886	-0-	-5304	-0-	20886	2			N	-0-					-0-
05	27063	X	22716	-0-	-4347	-0-	22716	2			N	-0-					-0-
06	31962	X	31962	-0-	-0-	-0-	31962	2			N	-0-					-0-
07	37636	X	37636	-0-	-0-	-0-	37636	2			N	-0-					-0-
08	35943	X	35943	-0-	-0-	-0-	35943	2			N	-0-					-0-
*09	33065	X	33065	-0-	-0-	-0-	33065	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35280	X	26906	-0-	-8374	-0-	26906	2			N	-0-					-0-
05	34038	X	26560	-0-	-7478	-0-	26560	2			N	-0-					-0-
06	32280	X	24625	-0-	-7655	-0-	24625	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	26793	-0-	-5137	-0-	26793	2			N	-0-					-0-
08	31930	X	28565	-0-	-3365	-0-	28565	2			N	-0-					-0-
*09	27572	X	27572	-0-	-0-	-0-	27572	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73830	X	65677	-0-	-8153	-0-	65677	2			N	-0-					-0-
05	74431	X	66670	-0-	-7761	-0-	66670	2			N	-0-					-0-
06	70770	X	63384	-0-	-7386	-0-	63384	2			N	-0-					-0-
07	71393	X	64120	-0-	-7273	-0-	64120	2			N	-0-					-0-
08	69998	X	63851	-0-	-6147	-0-	63851	2			N	-0-					-0-
09	65670	X	60333	-0-	-5337	-0-	60333	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	7952	-0-	-2038	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8034	-0-	-1855	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7921	-0-	-509	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7931	-0-	-625	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	5427	-0-	-3129	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	5917	-0-	-2033	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36030	X	-0-	-0-	-36030	-0-					N	-0-					-0-
05	37231	X	-0-	-0-	-37231	-0-					N	-0-					-0-
06	36030	X	-0-	-0-	-36030	-0-					N	-0-					-0-
07	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58380	X	43701	-0-	-14679	-0-	43701	2			N	-0-					-0-
05	53289	X	35269	-0-	-18020	-0-	35269	2			N	-0-					-0-
06	51570	X	41140	-0-	-10430	-0-	41140	2			N	-0-					-0-
07	51646	X	21351	-0-	-30295	-0-	21351	2			N	-0-					-0-
08	49755	X	19746	-0-	-30009	-0-	19746	2			N	-0-					-0-
09	43710	X	24148	-0-	-19562	-0-	24148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	5677	-0-	-1703	-0-	5643	2	34	9	Y	31					87
05	7626	X	5247	-0-	-2379	-0-	5230	2	17	9	Y	15	76	1			26
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5382	2	24	9	Y	22					48
07	5859	X	3701	-0-	-2158	-0-	3700	2	1	9	Y	1					49
08	5859	X	4838	-0-	-1021	-0-	4838	2			Y	-0-					49
09	5670	X	4004	-0-	-1666	-0-	4004	2			Y	-0-					49

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16200	X	13685	-0-	-2515	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	20416	-0-	-5159	-0-	20416	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	10328	-0-	-14422	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	-0-					-0-
08	20429	X	-0-	-0-	-20429	-0-					N	-0-					-0-
09	19770	X	2	-0-	-19768	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56700	X	45166	-0-	-11534	-0-	45166	2			N	-0-					-0-
05	54715	X	44716	-0-	-9999	-0-	44716	2			N	-0-					-0-
06	50010	X	42307	-0-	-7703	-0-	42307	2			N	-0-					-0-
07	49755	X	46177	-0-	-3578	-0-	46177	2			N	-0-					-0-
08	47835	X	47835	-0-	-0-	-0-	47835	2			N	-0-					-0-
09	45180	X	44638	-0-	-542	-0-	44638	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40170	X	28655	-0-	-11515	-0-	28655	2			N	-0-					-0-
05	30907	X	24821	-0-	-6086	-0-	24821	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	26108	-0-	-9772	-0-	26108	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	24572	-0-	-12504	-0-	24572	2			N	-0-					-0-
08	37076	X	10487	-0-	-26589	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	-0-	-0-	-28650	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18840	X	-0-	-0-	-18840	-0-					N	-0-					-0-
05	19468	X	4305	-0-	-15163	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
07	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
*09	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6819	-0-	-21	-0-	6756	2	63	9	N	57	42	1			64
05	6882	X	6088	-0-	-794	-0-	6027	2	61	9	N	55	81	1			38
06	6660	X	4395	-0-	-2265	-0-	4343	2	52	9	N	47	41	1			44
07	7037	X	4384	-0-	-2653	-0-	4330	2	54	9	N	49	40	1			53
08	7037	X	4450	-0-	-2587	-0-	4388	2	62	9	N	56	80	1			29
09	6810	X	4207	-0-	-2603	-0-	4194	2	13	9	N	12					41

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27270	X	22718	-0-	-4552	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	21379	-0-	-6800	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	17538	-0-	-9732	-0-	17538	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	18316	-0-	-5151	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	20489	-0-	-2978	-0-	20489	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	14018	-0-	-8692	-0-	14018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	41	30	1			54
05	4185	X	458	-0-	-3727	-0-	414	2	44	9	N	40	59	1			35
06	1560	X	592	-0-	-968	-0-	555	2	37	9	N	34	30	1			39
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	603	2	40	9	N	36	30	1			45
08	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1465	2	45	9	N	41	59	1			27
*09	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1699	2	10	9	N	9					36

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

04	33090	X	-0-	-0-	-33090	-0-					N	-0-					-0-
05	31465	X	-0-	-0-	-31465	-0-					N	-0-					-0-
06	30450	X	-0-	-0-	-30450	-0-					N	-0-					-0-
07	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

04	63330	X	38562	-0-	-24768	-0-	38562	2			N	-0-					-0-
05	52483	X	37254	-0-	-15229	-0-	37254	2			N	-0-					-0-
06	46290	X	33180	-0-	-13110	-0-	33180	2			N	-0-					-0-
07	45601	X	32809	-0-	-12792	-0-	32809	2			N	-0-					-0-
08	41881	X	31828	-0-	-10053	-0-	31828	2			N	-0-					-0-
09	38550	X	30500	-0-	-8050	-0-	30500	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

04	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9840	2	24	9	Y	22	36	1			16
05	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9360	2	18	9	Y	16					32
06	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10631	2	21	9	Y	19					51
07	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10946	2	2	9	Y	2	18	1			35
08	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10484	2	12	9	Y	11					46
*09	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10058	2	6	9	Y	5	6	1			45

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

04	111210	X	98860	-0-	-12350	-0-	98860	2			N	-0-					-0-
05	107756	X	98367	-0-	-9389	-0-	98367	2			N	-0-					-0-
06	104280	X	93282	-0-	-10998	-0-	93282	2			N	-0-					-0-
07	107756	X	92892	-0-	-14864	-0-	92892	2			N	-0-					-0-
08	103943	X	91893	-0-	-12050	-0-	91893	2			N	-0-					-0-
09	98850	X	87549	-0-	-11301	-0-	87549	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

04	23820	X	11771	-0-	-12049	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	18628	-0-	-437	-0-	18628	2			N	-0-					-0-
06	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	19047	2			N	-0-					-0-
07	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	18125	-0-	-506	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17250	-0-	-1800	-0-	17250	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

04	25860	X	5033	-0-	-20827	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	939	-0-	-25783	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	-0-	-0-	-18390	-0-					N	-0-					-0-
07	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
08	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21930	X	11564	-0-	-10366	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	8085	-0-	-14576	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	5727	-0-	-15063	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
*07	0	W	8626	-0-	8626	8626	8626	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	7038	-0-	7038	15664	7038	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	8490	-0-	8490	24154	8490	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

04	8940	X	6667	-0-	-2273	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	6761	-0-	-2477	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6035	-0-	-1555	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	3078	-0-	-4765	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6028	-0-	-1815	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4508	-0-	-2152	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

04	11850	X	10828	-0-	-1022	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	10904	-0-	-2736	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12020	-0-	-1180	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	9260	-0-	-4380	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	6055	-0-	-5136	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	4692	-0-	-7338	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

04	9930	X	4618	-0-	-5312	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	3708	-0-	-6553	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	913	-0-	-9017	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
08	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

04	9900	X	7577	-0-	-2323	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9415	-0-	-1559	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	6962	-0-	-6028	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	10660	-0-	-2763	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	2033	-0-	-11390	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8167	-0-	-953	-0-	8167	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

04	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	30210	2			N	-0-					-0-
05	31682	X	30297	-0-	-1385	-0-	30297	2			N	-0-					-0-
06	30660	X	27883	-0-	-2777	-0-	27883	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	25765	-0-	-5917	-0-	25765	2			N	-0-					-0-
08	31217	X	23934	-0-	-7283	-0-	23934	2			N	-0-					-0-
09	30210	X	24869	-0-	-5341	-0-	24869	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

04	40770	X	35869	-0-	-4901	-0-	35869	2			N	-0-					-0-
05	41075	X	36177	-0-	-4898	-0-	36177	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	34143	-0-	-2967	-0-	34143	2			N	-0-					-0-
07	38347	X	35470	-0-	-2877	-0-	35470	2			N	-0-					-0-
08	37665	X	34450	-0-	-3215	-0-	34450	2			N	-0-					-0-
09	35880	X	32265	-0-	-3615	-0-	32265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65040	X	47260	-0-	-17780	-0-	47260	2			N	-0-					-0-
05	57040	X	40863	-0-	-16177	-0-	40863	2			N	-0-					-0-
06	55200	X	41982	-0-	-13218	-0-	41982	2			N	-0-					-0-
07	54622	X	40690	-0-	-13932	-0-	40690	2			N	-0-					-0-
08	48825	X	33785	-0-	-15040	-0-	33785	2			N	-0-					-0-
09	47250	X	25308	-0-	-21942	-0-	25308	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

04	28860	X	22542	-0-	-6318	-0-	22542	2			N	-0-					-0-
05	29822	X	29454	-0-	-368	-0-	29454	2			N	-0-					-0-
06	28860	X	24341	-0-	-4519	-0-	24341	2			N	-0-					-0-
07	28830	X	26763	-0-	-2067	-0-	26763	2			N	-0-					-0-
08	29450	X	26828	-0-	-2622	-0-	26828	2			N	-0-					-0-
09	28500	X	25140	-0-	-3360	-0-	25140	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

04	13560	X	9396	-0-	-4164	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12825	-0-	-1187	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	10275	-0-	-3285	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	8721	-0-	-5012	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11411	-0-	-1423	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11200	-0-	-1220	-0-	11200	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

04	35400	X	26404	-0-	-8996	-0-	26404	2			N	-0-					-0-
05	33976	X	30260	-0-	-3716	-0-	30260	2			N	-0-					-0-
06	32880	X	2683	-0-	-30197	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
07	29450	X	6970	-0-	-22480	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
08	30256	X	17410	-0-	-12846	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
09	29280	X	24640	-0-	-4640	-0-	24640	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

04	42090	X	36612	-0-	-5478	-0-	36612	2			N	-0-					-0-
05	41137	X	35243	-0-	-5894	-0-	35243	2			N	-0-					-0-
06	39810	X	35424	-0-	-4386	-0-	35424	2			N	-0-					-0-
07	38316	X	35337	-0-	-2979	-0-	35337	2			N	-0-					-0-
08	37944	X	34632	-0-	-3312	-0-	34632	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	31908	-0-	-4692	-0-	31908	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

04	31890	X	29457	-0-	-2433	-0-	29457	2			N	-0-					-0-
05	31527	X	18500	-0-	-13027	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	22169	-0-	-7081	-0-	22169	2			N	-0-					-0-
07	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					-0-
08	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					-0-
09	29460	X	-0-	-0-	-29460	-0-					N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

04	152575	X	35511	-0-	-117064	-0-	35511	2			N	-0-					-0-
05	43772	X	34588	-0-	-9184	-0-	34588	2			N	-0-					-0-
06	42360	X	31182	-0-	-11178	-0-	31182	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	31953	-0-	-11819	-0-	31953	2			N	-0-					-0-
08	38936	X	30448	-0-	-8488	-0-	30448	2			N	-0-					-0-
09	35520	X	25699	-0-	-9821	-0-	25699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	9750	X	8100	-0-	-1650	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
05	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	7881	-0-	-1959	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	4813	-0-	-5355	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	8049	-0-	-4847	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	6499	-0-	-5981	-0-	6499	2			N	-0-					-0-

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

04	29670	X	25355	-0-	-4315	-0-	25355	2			N	-0-					-0-
05	28303	X	25328	-0-	-2975	-0-	25328	2			N	-0-					-0-
06	27390	X	23465	-0-	-3925	-0-	23465	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	22382	-0-	-5208	-0-	22382	2			N	-0-					-0-
08	27590	X	18898	-0-	-8692	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	15136	-0-	-10214	-0-	15136	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

04	36150	X	32493	-0-	-3657	-0-	32493	2			N	-0-					-0-
05	36363	X	33304	-0-	-3059	-0-	33304	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	32020	-0-	-2300	-0-	32020	2			N	-0-					-0-
07	35061	X	32596	-0-	-2465	-0-	32596	2			N	-0-					-0-
08	34286	X	30633	-0-	-3653	-0-	30633	2			N	-0-					-0-
09	32490	X	28401	-0-	-4089	-0-	28401	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

04	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

04	8940	X	8211	-0-	-729	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	5843	-0-	-10494	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	1113	-0-	-14877	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	8192	-0-	-8331	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	13331	-0-	-3192	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
*09	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

04	7680	X	6352	-0-	-1328	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4112	-0-	-2026	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4193	-0-	-2737	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4394	-0-	-2767	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	3895	-0-	-3266	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5504	-0-	-856	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

04	75150	X	41805	-0-	-33345	-0-	41805	2			N	-0-					-0-
05	77655	X	5227	-0-	-72428	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
06	74430	X	54318	-0-	-20112	-0-	54318	2			N	-0-					-0-
07	71300	X	48584	-0-	-22716	-0-	48584	2			N	-0-					-0-
08	71269	X	7126	-0-	-64143	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
09	54330	X	48138	-0-	-6192	-0-	48138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	0	W	30294	-0-	30294	130246	30294	2			N	-0-					-0-
05	159947	X	29701	-0-	-130246	-0-	29701	2			N	-0-					-0-
06	34530	X	24226	-0-	-10304	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
07	34968	X	26936	-0-	-8032	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	25832	-0-	-6842	-0-	25832	2			N	-0-					-0-
09	30300	X	24591	-0-	-5709	-0-	24591	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

04	46080	X	38414	-0-	-7666	-0-	38414	2			N	-0-					-0-
05	44237	X	38755	-0-	-5482	-0-	38755	2			N	-0-					-0-
06	42660	X	34977	-0-	-7683	-0-	34977	2			N	-0-					-0-
07	41757	X	35362	-0-	-6395	-0-	35362	2			N	-0-					-0-
08	40393	X	33361	-0-	-7032	-0-	33361	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	29923	-0-	-8477	-0-	29923	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

04	21810	X	19937	-0-	-1873	-0-	19937	2			N	-0-					-0-
05	27070	X	27070	-0-	-0-	-0-	27070	2			N	-0-					-0-
06	25440	X	25440	-0-	-0-	-0-	25440	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	22541	-0-	-3499	-0-	22541	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	24793	-0-	-1247	-0-	24793	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	14403	-0-	-10797	-0-	14403	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

04	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	17759	-0-	-97	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	16585	-0-	-695	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17382	-0-	-474	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16753	-0-	-1103	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15288	-0-	-1992	-0-	15288	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

04	29940	X	25202	-0-	-4738	-0-	25202	2			N	-0-					-0-
05	30907	X	25681	-0-	-5226	-0-	25681	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	20004	-0-	-8556	-0-	20004	2			N	-0-					-0-
07	27776	X	19704	-0-	-8072	-0-	19704	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	22738	-0-	-3302	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	22354	-0-	-2846	-0-	22354	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

04	38100	X	31308	-0-	-6792	-0-	31308	2			N	-0-					-0-
05	36735	X	26819	-0-	-9916	-0-	26819	2			N	-0-					-0-
06	35550	X	26077	-0-	-9473	-0-	26077	2			N	-0-					-0-
07	34751	X	667	-0-	-34084	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	33356	X	-0-	-0-	-33356	-0-					N	-0-					-0-
09	31320	X	9413	-0-	-21907	-0-	9413	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

04	30780	X	24638	-0-	-6142	-0-	24638	2			N	-0-					-0-
05	29698	X	25491	-0-	-4207	-0-	25491	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	23759	-0-	-4171	-0-	23759	2			N	-0-					-0-
07	27559	X	24184	-0-	-3375	-0-	24184	2			N	-0-					-0-
08	26691	X	23313	-0-	-3378	-0-	23313	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	21774	-0-	-2886	-0-	21774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60210	X	44932	-0-	-15278	-0-	44932	2			N	-0-					-0-
05	55800	X	43879	-0-	-11921	-0-	43879	2			N	-0-					-0-
06	54000	X	39911	-0-	-14089	-0-	39911	2			N	-0-					-0-
07	50251	X	39188	-0-	-11063	-0-	39188	2			N	-0-					-0-
08	49042	X	37452	-0-	-11590	-0-	37452	2			N	-0-					-0-
09	44940	X	34173	-0-	-10767	-0-	34173	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24900	X	19808	-0-	-5092	-0-	19808	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	21691	-0-	-2303	-0-	21691	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	12494	-0-	-12076	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					N	-0-					-0-
08	25389	X	440	-0-	-24949	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	4251	-0-	-16749	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24464	X	24464	-0-	-0-	-0-	24464	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	13429	-0-	-10689	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	19038	-0-	-4302	-0-	19038	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	12224	-0-	-13041	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	6741	-0-	-18524	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	10247	-0-	-14203	-0-	10247	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31380	X	25468	-0-	-5912	-0-	25468	2			N	-0-					-0-
05	30721	X	23958	-0-	-6763	-0-	23958	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	22879	-0-	-4811	-0-	22879	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	23322	-0-	-3989	-0-	23322	2			N	-0-					-0-
08	27311	X	21320	-0-	-5991	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
09	25470	X	22195	-0-	-3275	-0-	22195	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22170	X	13474	-0-	-8696	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	13615	-0-	-10069	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	16808	-0-	-6112	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
07	23684	X	19584	-0-	-4100	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
08	22239	X	22239	-0-	-0-	-0-	22239	2			N	-0-					-0-
*09	19790	X	19790	-0-	-0-	-0-	19790	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32820	X	28954	-0-	-3866	-0-	28954	2			N	-0-					-0-
05	32581	X	29051	-0-	-3530	-0-	29051	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	27580	-0-	-3950	-0-	27580	2			N	-0-					-0-
07	31744	X	27684	-0-	-4060	-0-	27684	2			N	-0-					-0-
08	30907	X	24375	-0-	-6532	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
09	28950	X	23585	-0-	-5365	-0-	23585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55560	X	39622	-0-	-15938	-0-	39622	2			N	-0-					-0-
05	49507	X	39033	-0-	-10474	-0-	39033	2			N	-0-					-0-
06	47910	X	35675	-0-	-12235	-0-	35675	2			N	-0-					-0-
07	46717	X	35279	-0-	-11438	-0-	35279	2			N	-0-					-0-
08	43400	X	33591	-0-	-9809	-0-	33591	2			N	-0-					-0-
09	39630	X	30937	-0-	-8693	-0-	30937	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32580	X	24940	-0-	-7640	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	26167	-0-	-3407	-0-	26167	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	21778	-0-	-6482	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
07	28303	X	23044	-0-	-5259	-0-	23044	2			N	-0-					-0-
08	32654	X	32654	-0-	-0-	-0-	32654	2			N	-0-					-0-
*09	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	30265	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17940	X	15870	-0-	-2070	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	15446	-0-	-3092	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	12407	-0-	-5533	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	11617	-0-	-6921	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	5078	-0-	-13460	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	11156	-0-	-4714	-0-	11156	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44010	X	39339	-0-	-4671	-0-	39339	2			N	-0-					-0-
05	42191	X	39464	-0-	-2727	-0-	39464	2			N	-0-					-0-
06	40830	X	38706	-0-	-2124	-0-	38706	2			N	-0-					-0-
07	42191	X	37618	-0-	-4573	-0-	37618	2			N	-0-					-0-
08	40672	X	36576	-0-	-4096	-0-	36576	2			N	-0-					-0-
09	39330	X	34737	-0-	-4593	-0-	34737	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27090	X	5005	-0-	-22085	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	18663	-0-	-9330	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	23113	-0-	-3767	-0-	23113	2			N	-0-					-0-
07	25141	X	24562	-0-	-579	-0-	24562	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	5328	-0-	-13334	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	-0-	-0-	-23100	-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
04	24594	X	24594	-0-	-0-	-0-	24594	2			N	-0-					-0-
05	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	25802	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	23873	-0-	-3067	-0-	23873	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	22984	-0-	-4854	-0-	22984	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	21407	-0-	-6431	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
09	24960	X	20779	-0-	-4181	-0-	20779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	27000	X	-0-	-0-	-27000	-0-					N	-0-					-0-
05	27559	X	-0-	-0-	-27559	-0-					N	-0-					-0-
06	26670	X	9626	-0-	-17044	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	24587	-0-	-740	-0-	24587	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	5951	-0-	-2884	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

04	67470	X	53457	-0-	-14013	-0-	53457	2			N	-0-					-0-
05	64542	X	49313	-0-	-15229	-0-	49313	2			N	-0-					-0-
06	58980	X	7621	-0-	-51359	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
07	60295	X	19041	-0-	-41254	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
08	58032	X	36176	-0-	-21856	-0-	36176	2			N	-0-					-0-
09	53460	X	-0-	-0-	-53460	-0-					N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

04	22770	X	20752	-0-	-2018	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	18000	-0-	-5529	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	18090	-0-	-3720	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	17200	-0-	-4252	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	18609	-0-	-2843	-0-	18609	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	16927	-0-	-3833	-0-	16927	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

04	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	17816	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	18366	-0-	-730	-0-	18366	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	7738	-0-	-10742	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
08	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					N	-0-					-0-
09	17820	X	-0-	-0-	-17820	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	835	-0-	-1955	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	874	-0-	-2505	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

04	62850	X	54904	-0-	-7946	-0-	54904	2			N	-0-					-0-
05	63178	X	53413	-0-	-9765	-0-	53413	2			N	-0-					-0-
06	60240	X	50217	-0-	-10023	-0-	50217	2			N	-0-					-0-
07	59923	X	53280	-0-	-6643	-0-	53280	2			N	-0-					-0-
08	58497	X	50579	-0-	-7918	-0-	50579	2			N	-0-					-0-
09	54900	X	47314	-0-	-7586	-0-	47314	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

04	17130	X	15545	-0-	-1585	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
05	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	10919	-0-	-3301	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	10323	-0-	-5735	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	9061	-0-	-7865	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	9831	-0-	-6549	-0-	9831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	19112	2			N	-0-					-0-
05	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
06	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	15789	-0-	-3958	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	16288	-0-	-3459	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	11804	-0-	-7306	-0-	11804	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56820	X	51270	-0-	-5550	-0-	51270	2			N	-0-					-0-
05	58714	X	50780	-0-	-7934	-0-	50780	2			N	-0-					-0-
06	55350	X	47889	-0-	-7461	-0-	47889	2			N	-0-					-0-
07	54963	X	46373	-0-	-8590	-0-	46373	2			N	-0-					-0-
08	52979	X	45654	-0-	-7325	-0-	45654	2			N	-0-					-0-
09	51270	X	43215	-0-	-8055	-0-	43215	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22230	X	18127	-0-	-4103	-0-	18127	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	17475	-0-	-1342	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	14642	-0-	-5218	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	16667	-0-	-3855	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	12670	-0-	-7852	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	10446	-0-	-7674	-0-	10446	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53040	X	47370	-0-	-5670	-0-	47369	2	1	9	N	1					109
05	51150	X	46864	-0-	-4286	-0-	46864	2			N	-0-					109
06	49500	X	43981	-0-	-5519	-0-	43981	2			N	-0-					109
07	50189	X	44530	-0-	-5659	-0-	44530	2			N	-0-					109
08	50189	X	43225	-0-	-6964	-0-	43225	2			N	-0-					109
09	47370	X	41829	-0-	-5541	-0-	41829	2			N	-0-					109

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29370	X	12318	-0-	-17052	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
05	30349	X	21362	-0-	-8987	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	20731	-0-	-8639	-0-	20731	2			N	-0-					-0-
07	24893	X	24280	-0-	-613	-0-	24280	2			N	-0-					-0-
08	23609	X	23609	-0-	-0-	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
*09	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	22561	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
04	43110	X	34321	-0-	-8789	-0-	34321	2			N	-0-					-0-
05	42098	X	34993	-0-	-7105	-0-	34993	2			N	-0-					-0-
06	39240	X	33390	-0-	-5850	-0-	33390	2			N	-0-					-0-
07	38874	X	35397	-0-	-3477	-0-	35397	2			N	-0-					-0-
08	37541	X	34763	-0-	-2778	-0-	34763	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	32239	-0-	-2081	-0-	32239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	56970	X	56911	-0-	-59	-0-	56911	2			N	-0-					-0-
05	56699	X	55768	-0-	-931	-0-	55768	2			N	-0-					-0-
06	54870	X	52158	-0-	-2712	-0-	52158	2			N	-0-					-0-
07	58807	X	52284	-0-	-6523	-0-	52284	2			N	-0-					-0-
08	58807	X	51019	-0-	-7788	-0-	51019	2			N	-0-					-0-
09	56910	X	48237	-0-	-8673	-0-	48237	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
04	25110	X	22834	-0-	-2276	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	22662	-0-	-3285	-0-	22662	2			N	-0-					-0-
06	24540	X	20528	-0-	-4012	-0-	20528	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	20265	-0-	-5093	-0-	20265	2			N	-0-					-0-
08	25358	X	20022	-0-	-5336	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	19702	-0-	-3128	-0-	19702	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
04	37860	X	33452	-0-	-4408	-0-	33452	2			N	-0-					-0-
05	38440	X	33786	-0-	-4654	-0-	33786	2			N	-0-					-0-
06	36450	X	31716	-0-	-4734	-0-	31716	2			N	-0-					-0-
07	36301	X	31986	-0-	-4315	-0-	31986	2			N	-0-					-0-
08	35247	X	31504	-0-	-3743	-0-	31504	2			N	-0-					-0-
09	33450	X	28935	-0-	-4515	-0-	28935	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
04	25500	X	24195	-0-	-1305	-0-	24195	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	22056	-0-	-1721	-0-	22056	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	20886	-0-	-3894	-0-	20886	2			N	-0-					-0-
07	25606	X	15981	-0-	-9625	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
08	25606	X	23060	-0-	-2546	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
*09	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	24503	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
04	34470	X	28928	-0-	-5542	-0-	28928	2			N	-0-					72
05	32178	X	27024	-0-	-5154	-0-	27024	2			N	-0-					72
06	31140	X	24990	-0-	-6150	-0-	24990	2			N	-0-					72
07	31682	X	24924	-0-	-6758	-0-	24924	2			N	-0-					72
08	31682	X	26165	-0-	-5517	-0-	26165	2			N	-0-					72
09	28920	X	26516	-0-	-2404	-0-	26516	2			N	-0-					72

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21510	X	20633	-0-	-877	-0-	20633	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	21935	-0-	-4167	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	19379	-0-	-5881	-0-	19379	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	14524	-0-	-11578	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	18191	-0-	-3757	-0-	18191	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	18832	-0-	-2408	-0-	18832	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
04	35100	X	27359	-0-	-7741	-0-	27359	2			N	-0-					-0-
05	34162	X	26802	-0-	-7360	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	25676	-0-	-4144	-0-	25676	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	27076	-0-	-1196	-0-	27076	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	25359	-0-	-2913	-0-	25359	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	13931	-0-	-13429	-0-	13931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	27540	X	26498	-0-	-1042	-0-	26498	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	27173	-0-	-1285	-0-	27173	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	24597	-0-	-2943	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	24542	-0-	-2831	-0-	24542	2			N	-0-					-0-
08	27373	X	23801	-0-	-3572	-0-	23801	2			N	-0-					-0-
09	26490	X	22430	-0-	-4060	-0-	22430	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
04	53640	X	42886	-0-	-10754	-0-	42886	2			N	-0-					-0-
05	49786	X	40887	-0-	-8899	-0-	40887	2			N	-0-					-0-
06	47220	X	37818	-0-	-9402	-0-	37818	2			N	-0-					-0-
07	46066	X	37311	-0-	-8755	-0-	37311	2			N	-0-					-0-
08	45942	X	32345	-0-	-13597	-0-	32345	2			N	-0-					-0-
09	42900	X	29940	-0-	-12960	-0-	29940	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	12840	X	8662	-0-	-4178	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	6065	-0-	-7203	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	9165	-0-	-3675	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	9943	-0-	-2426	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9686	-0-	-203	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7440	-0-	-1740	-0-	7440	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
04	33390	X	28285	-0-	-5105	-0-	28285	2			N	-0-					-0-
05	34100	X	28247	-0-	-5853	-0-	28247	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	23747	-0-	-6793	-0-	23747	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	25404	-0-	-3953	-0-	25404	2			N	-0-					-0-
08	29357	X	16306	-0-	-13051	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	18588	-0-	-9702	-0-	18588	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50250	X	42264	-0-	-7986	-0-	42264	2			N	-0-					-0-
05	50685	X	40712	-0-	-9973	-0-	40712	2			N	-0-					-0-
06	49050	X	39701	-0-	-9349	-0-	39701	2			N	-0-					-0-
07	48236	X	39563	-0-	-8673	-0-	39563	2			N	-0-					-0-
08	45787	X	36506	-0-	-9281	-0-	36506	2			N	-0-					-0-
09	42270	X	36181	-0-	-6089	-0-	36181	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41610	X	36346	-0-	-5264	-0-	36346	2			N	-0-					-0-
05	41788	X	36830	-0-	-4958	-0-	36830	2			N	-0-					-0-
06	39330	X	35050	-0-	-4280	-0-	35050	2			N	-0-					-0-
07	39587	X	35784	-0-	-3803	-0-	35784	2			N	-0-					-0-
08	38378	X	34912	-0-	-3466	-0-	34912	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	32450	-0-	-3910	-0-	32450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	21247	2			N	-0-					-0-
05	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	18296	-0-	-124	-0-	18296	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	17139	-0-	-1895	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	17256	-0-	-1778	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	13628	-0-	-4792	-0-	13628	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

04	34920	X	30418	-0-	-4502	-0-	30418	2			N	-0-					-0-
05	34968	X	31075	-0-	-3893	-0-	31075	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	28928	-0-	-3892	-0-	28928	2			N	-0-					-0-
07	33542	X	29797	-0-	-3745	-0-	29797	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	28928	-0-	-3498	-0-	28928	2			N	-0-					-0-
09	30420	X	26824	-0-	-3596	-0-	26824	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

04	35070	X	31063	-0-	-4007	-0-	31063	2			N	-0-					-0-
05	34999	X	31595	-0-	-3404	-0-	31595	2			N	-0-					-0-
06	32970	X	29092	-0-	-3878	-0-	29092	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	30017	-0-	-3804	-0-	30017	2			N	-0-					-0-
08	32984	X	28909	-0-	-4075	-0-	28909	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	26494	-0-	-4556	-0-	26494	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

04	69480	X	54106	-0-	-15374	-0-	54106	2			N	-0-					-0-
05	66650	X	52579	-0-	-14071	-0-	52579	2			N	-0-					-0-
06	61980	X	47883	-0-	-14097	-0-	47883	2			N	-0-					-0-
07	60078	X	49303	-0-	-10775	-0-	49303	2			N	-0-					-0-
08	56079	X	47607	-0-	-8472	-0-	47607	2			N	-0-					-0-
09	54120	X	45401	-0-	-8719	-0-	45401	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

04	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	21942	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	22444	-0-	-155	-0-	22444	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	19874	-0-	-1996	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	20686	-0-	-1975	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	20516	-0-	-2145	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	19715	-0-	-2215	-0-	19715	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

04	46920	X	10595	-0-	-36325	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
05	44981	X	24695	-0-	-20286	-0-	24695	2			N	-0-					-0-
06	43530	X	18549	-0-	-24981	-0-	18549	2			N	-0-					-0-
07	39897	X	26718	-0-	-13179	-0-	26718	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	24224	-0-	-10558	-0-	24224	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	20844	-0-	-3066	-0-	20844	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

04	25890	X	20421	-0-	-5469	-0-	20421	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	19394	-0-	-5995	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	18272	-0-	-5518	-0-	18272	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	20239	-0-	-4344	-0-	20239	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	21034	-0-	-1782	-0-	21034	2			N	-0-					-0-
*09	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	11312	-0-	-3537	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	6393	-0-	-7977	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15750	-0-	-401	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	11456	-0-	-4695	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	7984	-0-	-7646	-0-	7984	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
04	20610	X	17753	-0-	-2857	-0-	17753	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	17676	-0-	-1854	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	16243	-0-	-2657	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	16463	-0-	-2292	-0-	16463	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	15439	-0-	-3316	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	15164	-0-	-2596	-0-	15164	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
04	31422	X	31422	-0-	-0-	-0-	31422	2			N	-0-					-0-
05	28401	X	28401	-0-	-0-	-0-	28401	2			N	-0-					-0-
06	28474	X	28474	-0-	-0-	-0-	28474	2			N	-0-					-0-
07	28734	X	28734	-0-	-0-	-0-	28734	2			N	-0-					-0-
08	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
*09	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	21768	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
04	38640	X	15643	-0-	-22997	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
05	31372	X	2550	-0-	-28822	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	177	-0-	-18273	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
08	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					-0-
09	15630	X	-0-	-0-	-15630	-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
04	18990	X	17134	-0-	-1856	-0-	17134	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	17316	-0-	-2307	-0-	17316	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	16350	-0-	-1200	-0-	16350	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16168	-0-	-1967	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	15732	-0-	-2403	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14376	-0-	-2754	-0-	14376	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40320	X	26405	-0-	-13915	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	24405	-0-	-11183	-0-	24405	2			N	-0-					-0-
06	29220	X	20750	-0-	-8470	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
07	30194	X	19113	-0-	-11081	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
08	30194	X	25188	-0-	-5006	-0-	25188	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	24065	-0-	-2335	-0-	24065	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140402	X	34836	-0-	-105566	-0-	34836	2			N	-0-					-0-
05	43276	X	33770	-0-	-9506	-0-	33770	2			N	-0-					-0-
06	41880	X	30436	-0-	-11444	-0-	30436	2			N	-0-					-0-
07	43276	X	31496	-0-	-11780	-0-	31496	2			N	-0-					-0-
08	38037	X	30136	-0-	-7901	-0-	30136	2			N	-0-					-0-
09	34830	X	26657	-0-	-8173	-0-	26657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33030	X	27820	-0-	-5210	-0-	27820	2			N	-0-					-0-
05	33480	X	26134	-0-	-7346	-0-	26134	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	25636	-0-	-5384	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	26143	-0-	-2997	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
08	29140	X	25032	-0-	-4108	-0-	25032	2			N	-0-					-0-
09	27810	X	23123	-0-	-4687	-0-	23123	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

04	32370	X	27667	-0-	-4703	-0-	27667	2			N	-0-					-0-
05	33449	X	27236	-0-	-6213	-0-	27236	2			N	-0-					-0-
06	32370	X	24877	-0-	-7493	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
07	30721	X	28338	-0-	-2383	-0-	28338	2			N	-0-					-0-
08	30721	X	28391	-0-	-2330	-0-	28391	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	26637	-0-	-1023	-0-	26637	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

04	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	10459	-0-	-3987	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	148	-0-	-14882	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	164	-0-	-16762	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
*09	24557	X	24557	-0-	-0-	-0-	24557	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

04	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
05	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
06	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
07	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
08	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8573	-0-	-187	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

04	34710	X	16685	-0-	-18025	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
05	26164	X	12142	-0-	-14022	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	11990	-0-	-13330	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	5483	-0-	-19348	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
08	24831	X	13430	-0-	-11401	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	9839	-0-	-6841	-0-	9839	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

04	18990	X	16750	-0-	-2240	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	16270	-0-	-439	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	14639	-0-	-2431	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	14944	-0-	-2695	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	12118	-0-	-5521	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	10255	-0-	-6485	-0-	10255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	16650	X	15923	-0-	-727	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	17055	-0-	-150	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
06	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
07	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
08	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2			N	-0-					-0-
*09	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

04	59940	X	-0-	-0-	-59940	-0-					N	-0-					-0-
05	61938	X	-0-	-0-	-61938	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

04	74790	X	64467	-0-	-10323	-0-	64467	2			N	-0-					-0-
05	74493	X	65811	-0-	-8682	-0-	65811	2			N	-0-					-0-
06	69270	X	61808	-0-	-7462	-0-	61808	2			N	-0-					-0-
07	69905	X	61307	-0-	-8598	-0-	61307	2			N	-0-					-0-
08	68758	X	62735	-0-	-6023	-0-	62735	2			N	-0-					-0-
09	64470	X	58935	-0-	-5535	-0-	58935	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

04	15330	X	14039	-0-	-1291	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	13786	-0-	-4845	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	12420	-0-	-5610	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	11338	-0-	-7293	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	9392	-0-	-8340	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	7048	-0-	-6992	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

04	16950	X	9893	-0-	-7057	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	11633	-0-	-5882	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	11508	-0-	-5262	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	10751	-0-	-4997	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10378	-0-	-1247	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	8120	-0-	-3400	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

04	16440	X	12060	-0-	-4380	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
05	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20182	2			N	-0-					-0-
06	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	20375	2			N	-0-					-0-
07	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	18058	-0-	-2123	-0-	18058	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	15737	-0-	-4633	-0-	15737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17580	X	16335	-0-	-1245	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	16378	-0-	-2904	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	12650	-0-	-6010	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	14534	-0-	-4748	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	10859	-0-	-6129	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	11521	-0-	-4829	-0-	11521	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

04	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
05	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
06	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	19881	-0-	-2904	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	9222	-0-	-13563	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	11154	-0-	-10896	-0-	11154	2			N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

04	12990	X	11847	-0-	-1143	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	9808	-0-	-3615	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	9544	-0-	-3446	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10378	-0-	-1867	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	7558	-0-	-4687	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	8010	-0-	-3840	-0-	8010	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

04	63210	X	55855	-0-	-7355	-0-	55855	2			N	-0-					-0-
05	63240	X	56365	-0-	-6875	-0-	56365	2			N	-0-					-0-
06	59580	X	53398	-0-	-6182	-0-	53398	2			N	-0-					-0-
07	60171	X	53350	-0-	-6821	-0-	53350	2			N	-0-					-0-
08	59179	X	56838	-0-	-2341	-0-	56838	2			N	-0-					-0-
09	55860	X	51982	-0-	-3878	-0-	51982	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

04	7980	X	6617	-0-	-1363	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	4955	-0-	-3291	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
06	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
07	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	3357	-0-	-3494	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	1269	-0-	-7911	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

04	36420	X	25561	-0-	-10859	-0-	25561	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	25161	-0-	-8598	-0-	25161	2			N	-0-					-0-
06	30900	X	21521	-0-	-9379	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	15324	-0-	-16606	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
08	29481	X	22346	-0-	-7135	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	17745	-0-	-7815	-0-	17745	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

04	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11823	2	110	9	N	100	82	1			108
05	12555	X	11277	-0-	-1278	-0-	11159	2	118	9	N	107	163	1			52
06	14010	X	11346	-0-	-2664	-0-	11251	2	95	9	N	86	81	1			57
07	14477	X	13150	-0-	-1327	-0-	13074	2	76	9	N	69	81	1			45
08	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	14730	2	111	9	N	101	79	1			67
*09	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12666	2	111	9	N	101	81	1			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40500	X	34722	-0-	-5778	-0-	34722	2			N	-0-					-0-
05	40238	X	32056	-0-	-8182	-0-	32056	2			N	-0-					-0-
06	38190	X	33902	-0-	-4288	-0-	33902	2			N	-0-					-0-
07	38440	X	37168	-0-	-1272	-0-	37168	2			N	-0-					-0-
08	36890	X	36124	-0-	-766	-0-	36124	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	33976	-0-	-734	-0-	33976	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

04	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	27122	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	25363	-0-	-553	-0-	25363	2			N	-0-					-0-
06	25080	X	23430	-0-	-1650	-0-	23430	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	22010	-0-	-3906	-0-	22010	2			N	-0-					-0-
08	25916	X	21762	-0-	-4154	-0-	21762	2			N	-0-					-0-
*09	26435	X	26435	-0-	-0-	-0-	26435	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

04	106262	X	61163	-0-	-45099	-0-	61163	2			N	-0-					-0-
05	106454	X	45377	-0-	-61077	-0-	45377	2			N	-0-					-0-
06	103020	X	33332	-0-	-69688	-0-	33332	2			N	-0-					-0-
07	106454	X	34206	-0-	-72248	-0-	34206	2			N	-0-					-0-
08	63209	X	30636	-0-	-32573	-0-	30636	2			N	-0-					-0-
09	61170	X	19244	-0-	-41926	-0-	19244	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

04	7410	X	4531	-0-	-2879	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	4756	-0-	-2188	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	3139	-0-	-4841	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
08	8246	X	1935	-0-	-6311	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

04	20730	X	14379	-0-	-6351	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	11620	-0-	-9801	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	12667	-0-	-6653	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	10630	-0-	-8001	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	12172	-0-	-5870	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	10938	-0-	-3432	-0-	10938	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

04	30270	X	21175	-0-	-9095	-0-	21175	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	20718	-0-	-7368	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	18548	-0-	-7672	-0-	18548	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	19717	-0-	-6478	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	18231	-0-	-5887	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	17169	-0-	-4011	-0-	17169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	8606	-0-	-2464	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	8106	-0-	-3333	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7278	-0-	-2232	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9627	-0-	-200	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8437	-0-	-1390	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6823	-0-	-1787	-0-	6823	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

04	59370	X	50549	-0-	-8821	-0-	50549	2			N	-0-					-0-
05	61349	X	51280	-0-	-10069	-0-	51280	2			N	-0-					-0-
06	59370	X	47268	-0-	-12102	-0-	47268	2			N	-0-					-0-
07	58187	X	47202	-0-	-10985	-0-	47202	2			N	-0-					-0-
08	55583	X	46284	-0-	-9299	-0-	46284	2			N	-0-					-0-
09	50550	X	41748	-0-	-8802	-0-	41748	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

04	24810	X	20979	-0-	-3831	-0-	20979	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	20817	-0-	-4820	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	20064	-0-	-4746	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	19800	-0-	-3450	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	18678	-0-	-4045	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	17496	-0-	-3474	-0-	17496	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

04	8790	X	530	-0-	-8260	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
06	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
07	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	7410	-0-	-6261	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	7932	-0-	-5298	-0-	7932	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

04	67800	X	55872	-0-	-11928	-0-	55872	2			N	-0-					-0-
05	65162	X	57701	-0-	-7461	-0-	57701	2			N	-0-					-0-
06	63060	X	51802	-0-	-11258	-0-	51802	2			N	-0-					-0-
07	61163	X	52289	-0-	-8874	-0-	52289	2			N	-0-					-0-
08	60047	X	51070	-0-	-8977	-0-	51070	2			N	-0-					-0-
09	55860	X	47115	-0-	-8745	-0-	47115	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

04	35490	X	31322	-0-	-4168	-0-	31322	2			N	-0-					-0-
05	36456	X	30002	-0-	-6454	-0-	30002	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	28838	-0-	-4882	-0-	28838	2			N	-0-					-0-
07	33294	X	29441	-0-	-3853	-0-	29441	2			N	-0-					-0-
08	33294	X	29587	-0-	-3707	-0-	29587	2			N	-0-					-0-
09	31320	X	28657	-0-	-2663	-0-	28657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	27360	X	22626	-0-	-4734	-0-	22626	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	23711	-0-	-3569	-0-	23711	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	22008	-0-	-3852	-0-	22008	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	22469	-0-	-4253	-0-	22469	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	21895	-0-	-2595	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
09	22950	X	15873	-0-	-7077	-0-	15873	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
04	77490	X	33901	-0-	-43589	-0-	33901	2			N	-0-					-0-
05	44144	X	33272	-0-	-10872	-0-	33272	2			N	-0-					-0-
06	41700	X	30142	-0-	-11558	-0-	30142	2			N	-0-					-0-
07	40207	X	29337	-0-	-10870	-0-	29337	2			N	-0-					-0-
08	37944	X	27755	-0-	-10189	-0-	27755	2			N	-0-					-0-
09	33900	X	24817	-0-	-9083	-0-	24817	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
04	20040	X	19515	-0-	-525	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
05	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
06	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
07	20443	X	20443	-0-	-0-	-0-	20443	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	20243	-0-	-31	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
*09	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	21705	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
04	40890	X	34230	-0-	-6660	-0-	34230	2			N	-0-					-0-
05	42749	X	31766	-0-	-10983	-0-	31766	2			N	-0-					-0-
06	41370	X	29887	-0-	-11483	-0-	29887	2			N	-0-					-0-
07	42749	X	29442	-0-	-13307	-0-	29442	2			N	-0-					-0-
08	40021	X	26499	-0-	-13522	-0-	26499	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	21719	-0-	-12511	-0-	21719	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
04	30690	X	26459	-0-	-4231	-0-	26459	2			N	-0-					-0-
05	31496	X	25674	-0-	-5822	-0-	25674	2			N	-0-					-0-
06	29460	X	25425	-0-	-4035	-0-	25425	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	26267	-0-	-3245	-0-	26267	2			N	-0-					-0-
08	28520	X	25461	-0-	-3059	-0-	25461	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	22533	-0-	-3927	-0-	22533	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54270	X	44210	-0-	-10060	-0-	44210	2			N	-0-					-0-
05	51801	X	45994	-0-	-5807	-0-	45994	2			N	-0-					-0-
06	50130	X	42113	-0-	-8017	-0-	42113	2			N	-0-					-0-
07	50127	X	42739	-0-	-7388	-0-	42739	2			N	-0-					-0-
08	47492	X	42359	-0-	-5133	-0-	42359	2			N	-0-					-0-
09	44520	X	35940	-0-	-8580	-0-	35940	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
04	0	W	51995	-0-	51995	218311	51995	2			N	-0-					-0-
05	0	W	50656	-0-	50656	268967	50656	2			N	-0-					-0-
06	315846	X	46879	-0-	-268967	-0-	46879	2			N	-0-					-0-
07	56544	X	45270	-0-	-11274	-0-	45270	2			N	-0-					-0-
08	56544	X	45126	-0-	-11418	-0-	45126	2			N	-0-					-0-
09	51990	X	38412	-0-	-13578	-0-	38412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	22470	X	21069	-0-	-1401	-0-	21069	2			N	-0-					-0-
05	24955	X	20101	-0-	-4854	-0-	20101	2			N	-0-					-0-
06	24150	X	17586	-0-	-6564	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
07	24955	X	17966	-0-	-6989	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	17221	-0-	-4727	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
09	21060	X	16467	-0-	-4593	-0-	16467	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

04	26712	X	26712	-0-	-0-	-0-	26712	2			N	-0-					-0-
05	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	24282	2			N	-0-					-0-
06	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	18880	-0-	-8710	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
08	27590	X	25950	-0-	-1640	-0-	25950	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	19120	-0-	-7580	-0-	19120	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

04	64890	X	37781	-0-	-27109	-0-	37781	2			N	-0-					-0-
05	55459	X	36741	-0-	-18718	-0-	36741	2			N	-0-					-0-
06	50160	X	33603	-0-	-16557	-0-	33603	2			N	-0-					-0-
07	46996	X	32688	-0-	-14308	-0-	32688	2			N	-0-					-0-
08	42966	X	30533	-0-	-12433	-0-	30533	2			N	-0-					-0-
09	37770	X	27649	-0-	-10121	-0-	27649	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

04	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	-0-					-0-
05	11470	X	2957	-0-	-8513	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9822	-0-	-1278	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	3432	-0-	-7294	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	4003	-0-	-3313	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	902	-0-	-8908	-0-	902	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

04	48870	X	39793	-0-	-9077	-0-	39793	2			N	-0-					-0-
05	49693	X	42573	-0-	-7120	-0-	42573	2			N	-0-					-0-
06	45870	X	40680	-0-	-5190	-0-	40680	2			N	-0-					-0-
07	44919	X	40190	-0-	-4729	-0-	40190	2			N	-0-					-0-
08	44919	X	40217	-0-	-4702	-0-	40217	2			N	-0-					-0-
09	41190	X	35288	-0-	-5902	-0-	35288	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

04	18570	X	15834	-0-	-2736	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	16162	-0-	-3027	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	14574	-0-	-3996	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	14629	-0-	-2576	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14287	-0-	-2391	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	12636	-0-	-3204	-0-	12636	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

04	17250	X	14671	-0-	-2579	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	16383	-0-	-1442	-0-	16383	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	13726	-0-	-3524	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	14757	-0-	-2789	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	12101	-0-	-4267	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	11790	-0-	-4050	-0-	11790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	66510	X	51788	-0-	-14722	-0-	51788	2			N	-0-					-0-
05	59861	X	26941	-0-	-32920	-0-	26941	2			N	-0-					-0-
06	57930	X	29155	-0-	-28775	-0-	29155	2			N	-0-					-0-
07	56854	X	34976	-0-	-21878	-0-	34976	2			N	-0-					-0-
08	53506	X	47781	-0-	-5725	-0-	47781	2			N	-0-					-0-
09	51780	X	47449	-0-	-4331	-0-	47449	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

04	53760	X	45826	-0-	-7934	-0-	45826	2			N	-0-					-0-
05	53568	X	45967	-0-	-7601	-0-	45967	2			N	-0-					-0-
06	51840	X	42606	-0-	-9234	-0-	42606	2			N	-0-					-0-
07	52483	X	41230	-0-	-11253	-0-	41230	2			N	-0-					-0-
08	49941	X	41666	-0-	-8275	-0-	41666	2			N	-0-					-0-
09	45840	X	34993	-0-	-10847	-0-	34993	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

04	53460	X	42260	-0-	-11200	-0-	42260	2			N	-0-					-0-
05	51801	X	41544	-0-	-10257	-0-	41544	2			N	-0-					-0-
06	48300	X	37727	-0-	-10573	-0-	37727	2			N	-0-					-0-
07	47399	X	38818	-0-	-8581	-0-	38818	2			N	-0-					-0-
08	43927	X	35540	-0-	-8387	-0-	35540	2			N	-0-					-0-
09	42270	X	33689	-0-	-8581	-0-	33689	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

04	18810	X	15054	-0-	-3756	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	15625	-0-	-3068	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	15012	-0-	-3078	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	15153	-0-	-3540	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	14769	-0-	-2467	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13813	-0-	-1307	-0-	13813	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

04	28200	X	25894	-0-	-2306	-0-	25894	2			N	-0-					-0-
05	29264	X	24584	-0-	-4680	-0-	24584	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	22732	-0-	-5738	-0-	22732	2			N	-0-					-0-
07	29419	X	22957	-0-	-6462	-0-	22957	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	18941	-0-	-10478	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	19709	-0-	-6181	-0-	19709	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

04	21510	X	18680	-0-	-2830	-0-	18680	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	19037	-0-	-3190	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	18660	-0-	-1440	-0-	18660	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	18762	-0-	-2008	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	18568	-0-	-1644	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	16928	-0-	-1762	-0-	16928	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

04	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
05	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9956	-0-	-454	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	9415	-0-	-3047	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	10456	-0-	-2006	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10296	-0-	-1764	-0-	10296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	102180	X	-0-	-0-	-102180	-0-					N	-0-					-0-
05	105586	X	-0-	-0-	-105586	-0-					N	-0-					-0-
06	77250	X	-0-	-0-	-77250	-0-					N	-0-					-0-
07	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	30113	X	30113	-0-	-0-	-0-	30113	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

04	88110	X	39537	-0-	-48573	-0-	39537	2			N	-0-					-0-
05	91047	X	38747	-0-	-52300	-0-	38747	2			N	-0-					-0-
06	47520	X	35575	-0-	-11945	-0-	35575	2			N	-0-					-0-
07	45849	X	35322	-0-	-10527	-0-	35322	2			N	-0-					-0-
08	44144	X	33551	-0-	-10593	-0-	33551	2			N	-0-					-0-
09	39540	X	31282	-0-	-8258	-0-	31282	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

04	12540	X	9166	-0-	-3374	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
05	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7600	-0-	-2030	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	7525	-0-	-2426	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	6254	-0-	-3759	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	6395	-0-	-3295	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

04	50820	X	39320	-0-	-11500	-0-	39320	2			N	-0-					-0-
05	47368	X	39180	-0-	-8188	-0-	39180	2			N	-0-					-0-
06	45840	X	37639	-0-	-8201	-0-	37639	2			N	-0-					-0-
07	44330	X	38636	-0-	-5694	-0-	38636	2			N	-0-					-0-
08	42594	X	36932	-0-	-5662	-0-	36932	2			N	-0-					-0-
09	39330	X	33942	-0-	-5388	-0-	33942	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

04	25350	X	21314	-0-	-4036	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
05	26195	X	24764	-0-	-1431	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
06	25350	X	19401	-0-	-5949	-0-	19401	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	12205	-0-	-11789	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	10658	-0-	-14111	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	10720	-0-	-13250	-0-	10720	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

04	49950	X	37286	-0-	-12664	-0-	37286	2			N	-0-					-0-
05	48949	X	37511	-0-	-11438	-0-	37511	2			N	-0-					-0-
06	45660	X	34099	-0-	-11561	-0-	34099	2			N	-0-					-0-
07	44175	X	33104	-0-	-11071	-0-	33104	2			N	-0-					-0-
08	41447	X	31398	-0-	-10049	-0-	31398	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	27672	-0-	-9618	-0-	27672	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

04	160980	X	45328	-0-	-115652	-0-	45328	2			N	-0-					-0-
05	67146	X	43761	-0-	-23385	-0-	43761	2			N	-0-					-0-
06	61200	X	39106	-0-	-22094	-0-	39106	2			N	-0-					-0-
07	56079	X	38367	-0-	-17712	-0-	38367	2			N	-0-					-0-
08	50468	X	36022	-0-	-14446	-0-	36022	2			N	-0-					-0-
09	45330	X	32781	-0-	-12549	-0-	32781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	18090	X	14305	-0-	-3785	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	14587	-0-	-4106	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	13715	-0-	-3145	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	13663	-0-	-3759	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	13057	-0-	-4365	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	14048	-0-	-262	-0-	14048	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
04	22590	X	18457	-0-	-4133	-0-	18457	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	20870	-0-	-2473	-0-	20870	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	19754	-0-	-2836	-0-	19754	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	15755	-0-	-4984	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	16857	-0-	-4006	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
*09	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	20427	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	35850	X	27490	-0-	-8360	-0-	27490	2			N	-0-					-0-
05	37045	X	27044	-0-	-10001	-0-	27044	2			N	-0-					-0-
06	35850	X	27539	-0-	-8311	-0-	27539	2			N	-0-					-0-
07	33108	X	29572	-0-	-3536	-0-	29572	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	22167	-0-	-6725	-0-	22167	2			N	-0-					-0-
09	27540	X	21960	-0-	-5580	-0-	21960	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
04	37560	X	27675	-0-	-9885	-0-	27675	2			N	-0-					-0-
05	33480	X	27103	-0-	-6377	-0-	27103	2			N	-0-					-0-
06	31860	X	24499	-0-	-7361	-0-	24499	2			N	-0-					-0-
07	32922	X	22480	-0-	-10442	-0-	22480	2			N	-0-					-0-
08	30659	X	25915	-0-	-4744	-0-	25915	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	21978	-0-	-5712	-0-	21978	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42990	X	30902	-0-	-12088	-0-	30902	2			N	-0-					-0-
05	40920	X	29576	-0-	-11344	-0-	29576	2			N	-0-					-0-
06	39600	X	24720	-0-	-14880	-0-	24720	2			N	-0-					-0-
07	37541	X	25759	-0-	-11782	-0-	25759	2			N	-0-					-0-
08	35247	X	29833	-0-	-5414	-0-	29833	2			N	-0-					-0-
*09	31190	X	31190	-0-	-0-	-0-	31190	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49050	X	38463	-0-	-10587	-0-	38463	2			N	-0-					-0-
05	48608	X	41452	-0-	-7156	-0-	41452	2			N	-0-					-0-
06	45690	X	39051	-0-	-6639	-0-	39051	2			N	-0-					-0-
07	45136	X	39340	-0-	-5796	-0-	39340	2			N	-0-					-0-
08	43927	X	37672	-0-	-6255	-0-	37672	2			N	-0-					-0-
09	40110	X	34465	-0-	-5645	-0-	34465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31650	X	25539	-0-	-6111	-0-	25539	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	25230	-0-	-5739	-0-	25230	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	22285	-0-	-5945	-0-	22285	2			N	-0-					-0-
07	28427	X	21801	-0-	-6626	-0-	21801	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	22833	-0-	-4075	-0-	22833	2			N	-0-					-0-
*09	26915	X	26915	-0-	-0-	-0-	26915	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19500	X	16937	-0-	-2563	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	17343	-0-	-2807	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	16504	-0-	-2996	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	16364	-0-	-2453	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	15830	-0-	-1685	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	14054	-0-	-2896	-0-	14054	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		45730	-0-	45730	45730	45730	2			N	-0-					-0-
07	173259	X	35971	-0-	-137288	-0-	35971	2			N	-0-					-0-
08	173259	X	49606	-0-	-123653	-0-	49606	2			N	-0-					-0-
09	167670	X	76458	-0-	-91212	-0-	76458	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47791	X	47791	-0-	-0-	-0-	47791	2			N	-0-					-0-
05	70308	X	46415	-0-	-23893	-0-	46415	2			N	-0-					-0-
06	64680	X	42187	-0-	-22493	-0-	42187	2			N	-0-					-0-
07	60016	X	41225	-0-	-18791	-0-	41225	2			N	-0-					-0-
08	54002	X	39238	-0-	-14764	-0-	39238	2			N	-0-					-0-
09	47790	X	36599	-0-	-11191	-0-	36599	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	16364	-0-	-7041	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
06	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	20332	-0-	-3073	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19531	-0-	-2944	-0-	19531	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	17181	-0-	-7269	-0-	17181	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24630	X	19129	-0-	-5501	-0-	19129	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	20074	-0-	-1471	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	19605	-0-	-735	-0-	19605	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	20418	-0-	-600	-0-	20418	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	18101	-0-	-2917	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
*09	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	21295	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
04	26160	X	18364	-0-	-7796	-0-	18364	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	24480	-0-	-3017	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
06	27300	X	10199	-0-	-17101	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
07	28210	X	18812	-0-	-9398	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	11411	-0-	-16799	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	16672	-0-	-7028	-0-	16672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37860	X	22894	-0-	-14966	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	23153	-0-	-9242	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	23008	-0-	-5612	-0-	23008	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	21914	-0-	-4591	-0-	21914	2			N	-0-					-0-
08	26505	X	21897	-0-	-4608	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	19901	-0-	-3109	-0-	19901	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

04	33120	X	29825	-0-	-3295	-0-	29825	2			N	-0-					-0-
05	32457	X	29754	-0-	-2703	-0-	29754	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	27221	-0-	-4189	-0-	27221	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	27454	-0-	-5003	-0-	27454	2			N	-0-					-0-
08	31124	X	23586	-0-	-7538	-0-	23586	2			N	-0-					-0-
09	29820	X	23177	-0-	-6643	-0-	23177	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

04	8070	X	6714	-0-	-1356	-0-	6692	2	22	9	N	20					117
05	8122	X	7515	-0-	-607	-0-	7486	2	29	9	N	26	59	1			84
06	7860	X	6345	-0-	-1515	-0-	6320	2	25	9	N	23					107
07	8122	X	6687	-0-	-1435	-0-	6665	2	22	9	N	20	53	1			74
08	7502	X	6777	-0-	-725	-0-	6765	2	12	9	N	11					85
09	7260	X	5271	-0-	-1989	-0-	5264	2	7	9	N	6					91

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

04	20790	X	15639	-0-	-5151	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	6156	-0-	-12599	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	7651	-0-	-10049	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	613	-0-	-17057	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	4595	-0-	-12269	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13130	-0-	-2500	-0-	13130	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

04	61020	X	45084	-0-	-15936	-0-	45084	2			N	-0-					-0-
05	58466	X	44027	-0-	-14439	-0-	44027	2			N	-0-					-0-
06	55410	X	40670	-0-	-14740	-0-	40670	2			N	-0-					-0-
07	53413	X	39900	-0-	-13513	-0-	39900	2			N	-0-					-0-
08	49817	X	37844	-0-	-11973	-0-	37844	2			N	-0-					-0-
09	45090	X	34782	-0-	-10308	-0-	34782	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

04	37950	X	32760	-0-	-5190	-0-	32760	2			N	-0-					-0-
05	38254	X	33559	-0-	-4695	-0-	33559	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	31213	-0-	-5807	-0-	31213	2			N	-0-					-0-
07	36642	X	31283	-0-	-5359	-0-	31283	2			N	-0-					-0-
08	35278	X	30474	-0-	-4804	-0-	30474	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	28794	-0-	-3966	-0-	28794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47280	X	40492	-0-	-6788	-0-	40492	2			N	-0-					-0-
05	44950	X	41387	-0-	-3563	-0-	41387	2			N	-0-					-0-
06	42900	X	38891	-0-	-4009	-0-	38891	2			N	-0-					-0-
07	44330	X	38913	-0-	-5417	-0-	38913	2			N	-0-					-0-
08	43710	X	38233	-0-	-5477	-0-	38233	2			N	-0-					-0-
09	40500	X	36269	-0-	-4231	-0-	36269	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

04	33750	X	28017	-0-	-5733	-0-	28017	2			N	-0-					-0-
05	32457	X	27175	-0-	-5282	-0-	27175	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	25100	-0-	-6310	-0-	25100	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	25420	-0-	-7037	-0-	25420	2			N	-0-					-0-
08	30721	X	23626	-0-	-7095	-0-	23626	2			N	-0-					-0-
09	28020	X	21908	-0-	-6112	-0-	21908	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

04	125359	X	73941	-0-	-51418	-0-	73941	2			N	-0-					-0-
05	106454	X	62467	-0-	-43987	-0-	62467	2			N	-0-					-0-
06	103020	X	52671	-0-	-50349	-0-	52671	2			N	-0-					-0-
07	106454	X	48164	-0-	-58290	-0-	48164	2			N	-0-					-0-
08	76415	X	43387	-0-	-33028	-0-	43387	2			N	-0-					-0-
09	73950	X	37503	-0-	-36447	-0-	37503	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

04	90600	X	-0-	-0-	-90600	-0-					N	-0-					-0-
05	69812	X	54964	-0-	-14848	-0-	54964	2			N	-0-					-0-
06	31289	X	31289	-0-	-0-	-0-	31289	2			N	-0-					-0-
07	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
08	54963	X	-0-	-0-	-54963	-0-					N	-0-					-0-
09	53190	X	19236	-0-	-33954	-0-	19236	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 8788 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

04	42600	X	34895	-0-	-7705	-0-	34895	2			N	-0-					-0-
05	41571	X	34543	-0-	-7028	-0-	34543	2			N	-0-					-0-
06	39240	X	32580	-0-	-6660	-0-	32580	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	32610	-0-	-6233	-0-	32610	2			N	-0-					-0-
08	36921	X	29748	-0-	-7173	-0-	29748	2			N	-0-					-0-
09	34890	X	28071	-0-	-6819	-0-	28071	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

04	54870	X	47663	-0-	-7207	-0-	47663	2			N	-0-					-0-
05	56699	X	45335	-0-	-11364	-0-	45335	2			N	-0-					-0-
06	54870	X	43683	-0-	-11187	-0-	43683	2			N	-0-					-0-
07	53382	X	43540	-0-	-9842	-0-	43540	2			N	-0-					-0-
08	51553	X	42126	-0-	-9427	-0-	42126	2			N	-0-					-0-
09	47670	X	39363	-0-	-8307	-0-	39363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123990	X	51579	-0-	-72411	-0-	51579	2			N	-0-					-0-
05	60326	X	51203	-0-	-9123	-0-	51203	2			N	-0-					-0-
06	53970	X	47068	-0-	-6902	-0-	47068	2			N	-0-					-0-
07	55769	X	46023	-0-	-9746	-0-	46023	2			N	-0-					-0-
08	55769	X	44689	-0-	-11080	-0-	44689	2			N	-0-					-0-
09	51570	X	41680	-0-	-9890	-0-	41680	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

04	64590	X	50024	-0-	-14566	-0-	50024	2			N	-0-					-0-
05	62806	X	48599	-0-	-14207	-0-	48599	2			N	-0-					-0-
06	60780	X	45076	-0-	-15704	-0-	45076	2			N	-0-					-0-
07	56916	X	44515	-0-	-12401	-0-	44515	2			N	-0-					-0-
08	55149	X	42318	-0-	-12831	-0-	42318	2			N	-0-					-0-
09	50010	X	39118	-0-	-10892	-0-	39118	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

04	19020	X	14291	-0-	-4729	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	11612	-0-	-6492	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	15440	-0-	-2080	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14206	-0-	-2069	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	14370	-0-	-479	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	12750	-0-	-2700	-0-	12750	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

04	57600	X	46752	-0-	-10848	-0-	46752	2			N	-0-					-0-
05	59520	X	50767	-0-	-8753	-0-	50767	2			N	-0-					-0-
06	55230	X	47156	-0-	-8074	-0-	47156	2			N	-0-					-0-
07	53444	X	45460	-0-	-7984	-0-	45460	2			N	-0-					-0-
08	53444	X	45519	-0-	-7925	-0-	45519	2			N	-0-					-0-
09	49140	X	41665	-0-	-7475	-0-	41665	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

04	49410	X	34107	-0-	-15303	-0-	34107	2			N	-0-					-0-
05	43989	X	33387	-0-	-10602	-0-	33387	2			N	-0-					-0-
06	42240	X	27249	-0-	-14991	-0-	27249	2			N	-0-					-0-
07	40858	X	30125	-0-	-10733	-0-	30125	2			N	-0-					-0-
08	37510	X	28816	-0-	-8694	-0-	28816	2			N	-0-					-0-
09	34110	X	18056	-0-	-16054	-0-	18056	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

04	12840	X	7470	-0-	-5370	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	3758	-0-	-9510	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	8198	-0-	-3502	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
07	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	2145	-0-	-6814	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	616	-0-	-7574	-0-	616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	30233	-0-	30233	30233	30233	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	116150	-0-	116150	146383	116150	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

04	67440	X	42434	-0-	-25006	-0-	42434	2			N	-0-					-0-
05	58869	X	41057	-0-	-17812	-0-	41057	2			N	-0-					-0-
06	54690	X	37083	-0-	-17607	-0-	37083	2			N	-0-					-0-
07	51584	X	36313	-0-	-15271	-0-	36313	2			N	-0-					-0-
08	47616	X	34010	-0-	-13606	-0-	34010	2			N	-0-					-0-
09	42420	X	31229	-0-	-11191	-0-	31229	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

04	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	27757	2			N	-0-					-0-
05	28363	X	28363	-0-	-0-	-0-	28363	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	16417	-0-	-2723	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	17585	-0-	-11090	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	20183	-0-	-8492	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	18149	-0-	-9601	-0-	18149	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

04	44130	X	34381	-0-	-9749	-0-	34381	2			N	-0-					-0-
05	45601	X	38556	-0-	-7045	-0-	38556	2			N	-0-					-0-
06	42810	X	36569	-0-	-6241	-0-	36569	2			N	-0-					-0-
07	42439	X	36976	-0-	-5463	-0-	36976	2			N	-0-					-0-
08	40796	X	35590	-0-	-5206	-0-	35590	2			N	-0-					-0-
09	37320	X	32321	-0-	-4999	-0-	32321	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

04	60210	X	49358	-0-	-10852	-0-	49358	2			N	-0-					-0-
05	59954	X	46632	-0-	-13322	-0-	46632	2			N	-0-					-0-
06	55530	X	45011	-0-	-10519	-0-	45011	2			N	-0-					-0-
07	54467	X	46101	-0-	-8366	-0-	46101	2			N	-0-					-0-
08	51212	X	44364	-0-	-6848	-0-	44364	2			N	-0-					-0-
09	49350	X	41119	-0-	-8231	-0-	41119	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

04	22650	X	19367	-0-	-3283	-0-	19323	2	44	9	N	40					175
05	21204	X	18076	-0-	-3128	-0-	18011	2	65	9	N	59	113	1			121
06	20520	X	17114	-0-	-3406	-0-	17081	2	33	9	N	30					151
07	21173	X	17474	-0-	-3699	-0-	17431	2	43	9	N	39	109	1			81
08	21173	X	17143	-0-	-4030	-0-	17101	2	42	9	N	38					119
09	19380	X	16944	-0-	-2436	-0-	16910	2	34	9	N	31					150

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

04	54420	X	46503	-0-	-7917	-0-	46503	2			N	-0-					-0-
05	54653	X	48046	-0-	-6607	-0-	48046	2			N	-0-					-0-
06	51060	X	44768	-0-	-6292	-0-	44768	2			N	-0-					-0-
07	50189	X	45963	-0-	-4226	-0-	45963	2			N	-0-					-0-
08	49972	X	44919	-0-	-5053	-0-	44919	2			N	-0-					-0-
09	46500	X	42216	-0-	-4284	-0-	42216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	30600	X	28665	-0-	-1935	-0-	28665	2			N	-0-					-0-
05	36518	X	27796	-0-	-8722	-0-	27796	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	26418	-0-	-8922	-0-	26418	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	23896	-0-	-12622	-0-	23896	2			N	-0-					-0-
08	31310	X	23850	-0-	-7460	-0-	23850	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	21964	-0-	-6716	-0-	21964	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
04	65580	X	45648	-0-	-19932	-0-	45648	2			N	-0-					-0-
05	56606	X	43777	-0-	-12829	-0-	43777	2			N	-0-					-0-
06	54420	X	39681	-0-	-14739	-0-	39681	2			N	-0-					-0-
07	55149	X	38117	-0-	-17032	-0-	38117	2			N	-0-					-0-
08	50747	X	36131	-0-	-14616	-0-	36131	2			N	-0-					-0-
09	45660	X	32995	-0-	-12665	-0-	32995	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
04	35550	X	23062	-0-	-12488	-0-	23062	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	19695	-0-	-11522	-0-	19695	2			N	-0-					-0-
06	30210	X	23267	-0-	-6943	-0-	23267	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	21651	-0-	-7334	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
08	28985	X	23800	-0-	-5185	-0-	23800	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	22766	-0-	-514	-0-	22766	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	25710	X	12663	-0-	-13047	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	15641	-0-	-5904	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	1111	-0-	-19739	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	-0-	-0-	-19158	-0-					N	-0-					-0-
08	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
09	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58470	X	45313	-0-	-13157	-0-	45313	2			N	-0-					-0-
05	57908	X	48751	-0-	-9157	-0-	48751	2			N	-0-					-0-
06	53640	X	44860	-0-	-8780	-0-	44860	2			N	-0-					-0-
07	53537	X	47435	-0-	-6102	-0-	47435	2			N	-0-					-0-
08	49817	X	46544	-0-	-3273	-0-	46544	2			N	-0-					-0-
09	47190	X	43031	-0-	-4159	-0-	43031	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	16856	-0-	-70	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
06	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
07	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	6864	-0-	-10000	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
09	21810	X	-0-	-0-	-21810	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64320	X	48622	-0-	-15698	-0-	48622	2			N	-0-					-0-
05	63705	X	46760	-0-	-16945	-0-	46760	2			N	-0-					-0-
06	60270	X	42909	-0-	-17361	-0-	42909	2			N	-0-					-0-
07	57753	X	42079	-0-	-15674	-0-	42079	2			N	-0-					-0-
08	53754	X	40112	-0-	-13642	-0-	40112	2			N	-0-					-0-
09	48630	X	36584	-0-	-12046	-0-	36584	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

04	55221	X	55221	-0-	-0-	-0-	55221	2			N	-0-					-0-
05	54839	X	41912	-0-	-12927	-0-	41912	2			N	-0-					-0-
06	53070	X	23760	-0-	-29310	-0-	23760	2			N	-0-					-0-
07	57071	X	47682	-0-	-9389	-0-	47682	2			N	-0-					-0-
08	57071	X	43768	-0-	-13303	-0-	43768	2			N	-0-					-0-
09	55230	X	20081	-0-	-35149	-0-	20081	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

04	69540	X	44312	-0-	-25228	-0-	44312	2			N	-0-					-0-
05	60264	X	42600	-0-	-17664	-0-	42600	2			N	-0-					-0-
06	56820	X	38172	-0-	-18648	-0-	38172	2			N	-0-					-0-
07	53351	X	38912	-0-	-14439	-0-	38912	2			N	-0-					-0-
08	49259	X	37248	-0-	-12011	-0-	37248	2			N	-0-					-0-
09	44310	X	33649	-0-	-10661	-0-	33649	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

04	42690	X	35139	-0-	-7551	-0-	35139	2			N	-0-					-0-
05	42346	X	37470	-0-	-4876	-0-	37470	2			N	-0-					-0-
06	39660	X	35030	-0-	-4630	-0-	35030	2			N	-0-					-0-
07	39618	X	35532	-0-	-4086	-0-	35532	2			N	-0-					-0-
08	38099	X	33649	-0-	-4450	-0-	33649	2			N	-0-					-0-
09	36270	X	29631	-0-	-6639	-0-	29631	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

04	21960	X	21208	-0-	-752	-0-	21208	2			N	-0-					-0-
05	26242	X	26242	-0-	-0-	-0-	26242	2			N	-0-					-0-
06	23703	X	23703	-0-	-0-	-0-	23703	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	23019	-0-	-727	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	21220	-0-	-2526	-0-	21220	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	19773	-0-	-3207	-0-	19773	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

04	19590	X	16775	-0-	-2815	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	13186	-0-	-454	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	14055	-0-	-3285	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
08	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	14309	-0-	-2461	-0-	14309	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

04	6780	X	4498	-0-	-2282	-0-	4489	2	9	9	N	8					81
05	6045	X	3282	-0-	-2763	-0-	3269	2	13	9	N	12	23	1			70
06	6840	X	4698	-0-	-2142	-0-	4698	2			N	-0-					70
07	7068	X	3982	-0-	-3086	-0-	3982	2			N	-0-	27	1			43
08	7068	X	3847	-0-	-3221	-0-	3843	2	4	9	N	4					47
*09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6417	2	10	9	N	9					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	35760	X	27605	-0-	-8155	-0-	27605	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	23299	-0-	-9034	-0-	23299	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	23052	-0-	-7968	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	29193	-0-	-2520	-0-	29193	2			N	-0-					-0-
08	28520	X	27834	-0-	-686	-0-	27834	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	26200	-0-	-1400	-0-	26200	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

04	34230	X	28954	-0-	-5276	-0-	28954	2			N	-0-					-0-
05	34689	X	29413	-0-	-5276	-0-	29413	2			N	-0-					-0-
06	33000	X	27586	-0-	-5414	-0-	27586	2			N	-0-					-0-
07	32922	X	27856	-0-	-5066	-0-	27856	2			N	-0-					-0-
08	31093	X	26759	-0-	-4334	-0-	26759	2			N	-0-					-0-
09	28950	X	24977	-0-	-3973	-0-	24977	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

04	47670	X	29450	-0-	-18220	-0-	29450	2			N	-0-					-0-
05	42129	X	33558	-0-	-8571	-0-	33558	2			N	-0-					-0-
06	39120	X	30714	-0-	-8406	-0-	30714	2			N	-0-					-0-
07	37665	X	18707	-0-	-18958	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
08	34627	X	29574	-0-	-5053	-0-	29574	2			N	-0-					-0-
09	32490	X	25716	-0-	-6774	-0-	25716	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

04	35280	X	26317	-0-	-8963	-0-	26317	2			N	-0-					-0-
05	32302	X	28319	-0-	-3983	-0-	28319	2			N	-0-					-0-
06	31260	X	18413	-0-	-12847	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	14132	-0-	-17085	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	27974	-0-	-1228	-0-	27974	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	25842	-0-	-1578	-0-	25842	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

04	47280	X	38191	-0-	-9089	-0-	38191	2			N	-0-					-0-
05	46593	X	37467	-0-	-9126	-0-	37467	2			N	-0-					-0-
06	43950	X	34619	-0-	-9331	-0-	34619	2			N	-0-					-0-
07	42656	X	35536	-0-	-7120	-0-	35536	2			N	-0-					-0-
08	41292	X	34398	-0-	-6894	-0-	34398	2			N	-0-					-0-
09	38190	X	31090	-0-	-7100	-0-	31090	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

04	37710	X	22982	-0-	-14728	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
05	38719	X	25834	-0-	-12885	-0-	25834	2			N	-0-					-0-
06	37470	X	34081	-0-	-3389	-0-	34081	2			N	-0-					-0-
07	25141	X	23811	-0-	-1330	-0-	23811	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	23341	-0-	-2482	-0-	23341	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	14415	-0-	-19665	-0-	14415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33120	X	19511	-0-	-13609	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
05	30225	X	20828	-0-	-9397	-0-	20828	2			N	-0-					-0-
06	26550	X	18389	-0-	-8161	-0-	18389	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	16137	-0-	-6338	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	16775	-0-	-4677	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	15952	-0-	-4208	-0-	15952	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	1093	-0-	-9077	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	577	-0-	-14582	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
07	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42030	X	32537	-0-	-9493	-0-	32537	2			N	-0-					-0-
05	39029	X	32732	-0-	-6297	-0-	32732	2			N	-0-					-0-
06	37770	X	31342	-0-	-6428	-0-	31342	2			N	-0-					-0-
07	37200	X	30860	-0-	-6340	-0-	30860	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	29250	-0-	-6059	-0-	29250	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	27266	-0-	-5284	-0-	27266	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	13574	-0-	-593	-0-	13574	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	8188	-0-	-5522	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	15348	-0-	-3252	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	6036	-0-	-12564	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	7236	-0-	-10764	-0-	7236	2			N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24060	X	20366	-0-	-3694	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
05	24862	X	20726	-0-	-4136	-0-	20726	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	19390	-0-	-3200	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	16553	-0-	-5829	-0-	16553	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	19586	-0-	-2269	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	18133	-0-	-2237	-0-	18133	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
04	0	W	27698	-0-	27698	339038	27698	2			N	-0-					-0-
05	0	W	27040	-0-	27040	366078	27040	2			N	-0-					-0-
06	390646	X	24568	-0-	-366078	-0-	24568	2			N	-0-					-0-
07	29729	X	27157	-0-	-2572	-0-	27157	2			N	-0-					-0-
08	28613	X	24449	-0-	-4164	-0-	24449	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	23277	-0-	-4413	-0-	23277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	83040	X	60210	-0-	-22830	-0-	60210	2			N	-0-					-0-
05	75113	X	58379	-0-	-16734	-0-	58379	2			N	-0-					-0-
06	72690	X	53056	-0-	-19634	-0-	53056	2			N	-0-					-0-
07	70618	X	52667	-0-	-17951	-0-	52667	2			N	-0-					-0-
08	65937	X	49292	-0-	-16645	-0-	49292	2			N	-0-					-0-
09	60210	X	44685	-0-	-15525	-0-	44685	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
04	123420	X	36909	-0-	-86511	-0-	36909	2			N	-0-					-0-
05	55893	X	37807	-0-	-18086	-0-	37807	2			N	-0-					-0-
06	50970	X	34427	-0-	-16543	-0-	34427	2			N	-0-					-0-
07	46314	X	32983	-0-	-13331	-0-	32983	2			N	-0-					-0-
08	41819	X	31530	-0-	-10289	-0-	31530	2			N	-0-					-0-
09	36900	X	32486	-0-	-4414	-0-	32486	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
04	23160	X	15603	-0-	-7557	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	12467	-0-	-14348	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	11552	-0-	-14398	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	22674	-0-	-4141	-0-	22674	2			N	-0-					-0-
08	25536	X	25536	-0-	-0-	-0-	25536	2			N	-0-					-0-
*09	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	22458	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
04	38850	X	23023	-0-	-15827	-0-	23023	2			N	-0-					-0-
05	34999	X	21291	-0-	-13708	-0-	21291	2			N	-0-					-0-
06	30330	X	22503	-0-	-7827	-0-	22503	2			N	-0-					-0-
07	27187	X	22848	-0-	-4339	-0-	22848	2			N	-0-					-0-
08	27187	X	22321	-0-	-4866	-0-	22321	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	20640	-0-	-2370	-0-	20640	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 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
04	77490	X	50052	-0-	-27438	-0-	50052	2			N	-0-					-0-
05	65751	X	47953	-0-	-17798	-0-	47953	2			N	-0-					-0-
06	63090	X	44062	-0-	-19028	-0-	44062	2			N	-0-					-0-
07	58962	X	42569	-0-	-16393	-0-	42569	2			N	-0-					-0-
08	55676	X	40871	-0-	-14805	-0-	40871	2			N	-0-					-0-
09	50040	X	37889	-0-	-12151	-0-	37889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 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
04	41220	X	12791	-0-	-28429	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
05	42594	X	1486	-0-	-41108	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	41220	X	11	-0-	-41209	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	41137	X	-0-	-0-	-41137	-0-					N	-0-					-0-
08	44396	X	44396	-0-	-0-	-0-	44396	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	4721	-0-	-8059	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50910	X	39919	-0-	-10991	-0-	39919	2			N	-0-					-0-
05	48484	X	38789	-0-	-9695	-0-	38789	2			N	-0-					-0-
06	45240	X	36905	-0-	-8335	-0-	36905	2			N	-0-					-0-
07	43524	X	37303	-0-	-6221	-0-	37303	2			N	-0-					-0-
08	42129	X	36037	-0-	-6092	-0-	36037	2			N	-0-					-0-
09	39930	X	33886	-0-	-6044	-0-	33886	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59970	X	41775	-0-	-18195	-0-	41775	2			N	-0-					-0-
05	53227	X	40266	-0-	-12961	-0-	40266	2			N	-0-					-0-
06	48840	X	37373	-0-	-11467	-0-	37373	2			N	-0-					-0-
07	46562	X	35115	-0-	-11447	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
08	43865	X	34233	-0-	-9632	-0-	34233	2			N	-0-					-0-
09	41790	X	34017	-0-	-7773	-0-	34017	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF.10840 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17520	X	15540	-0-	-1980	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	6134	-0-	-13489	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	-0-	-0-	-18990	-0-					N	-0-					-0-
07	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					N	-0-					-0-
08	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
*09	73839	X	73839	-0-	-0-	-0-	73839	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
04	55770	X	38027	-0-	-17743	-0-	38027	2			N	-0-					-0-
05	49011	X	36881	-0-	-12130	-0-	36881	2			N	-0-					-0-
06	46200	X	33730	-0-	-12470	-0-	33730	2			N	-0-					-0-
07	44671	X	36513	-0-	-8158	-0-	36513	2			N	-0-					-0-
08	41726	X	31805	-0-	-9921	-0-	31805	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	29238	-0-	-8802	-0-	29238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	38370	X	27624	-0-	-10746	-0-	27624	2			N	-0-					-0-
05	34100	X	26125	-0-	-7975	-0-	26125	2			N	-0-					-0-
06	29280	X	16	-0-	-29264	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	29326	X	3264	-0-	-26062	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	18927	-0-	-10399	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	17608	-0-	-10022	-0-	17608	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
04	43560	X	33184	-0-	-10376	-0-	33184	2			N	-0-					31
05	39804	X	30723	-0-	-9081	-0-	30720	2	3	9	N	3					34
06	38520	X	27586	-0-	-10934	-0-	27586	2			N	-0-					34
*07	36487	X	28728	-0-	-7759	-0-	28728	2			N	-0-					34
*08	36487	X	23640	-0-	-12847	-0-	23640	2			N	-0-					34
09	33180	X	22641	-0-	-10539	-0-	22641	2			N	-0-					34

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
04	35100	X	27447	-0-	-7653	-0-	27447	2			N	-0-					-0-
05	31713	X	26662	-0-	-5051	-0-	26662	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	26290	-0-	-3020	-0-	26290	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	22860	-0-	-5505	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	23886	-0-	-4479	-0-	23886	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	22299	-0-	-5151	-0-	22299	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		31638	-0-	31638	31638	31638	2			N	-0-					-0-
*07	108438	X	29384	-0-	-79054	-0-	29384	2			N	-0-					-0-
*08	108438	X	61884	-0-	-46554	-0-	61884	2			N	-0-					-0-
*09	104940	X	61622	-0-	-43318	-0-	61622	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	5660	-0-	-1450	-0-	5609	2	51	9	Y	46	82	1			15
05	5797	X	5570	-0-	-227	-0-	5508	2	62	9	Y	56	38	1			33
06	5250	X	4593	-0-	-657	-0-	4558	2	35	9	Y	32	39	1			26
07	5859	X	5311	-0-	-548	-0-	5263	2	48	9	Y	44	38	1			32
08	5859	X	5103	-0-	-756	-0-	5062	2	41	9	Y	37	38	1			31
09	5670	X	4630	-0-	-1040	-0-	4624	2	6	9	Y	5					36

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41850	X	31420	-0-	-10430	-0-	31420	2			N	-0-					35
05	37727	X	28909	-0-	-8818	-0-	28906	2	3	9	N	3					38
06	36510	X	26938	-0-	-9572	-0-	26938	2			N	-0-					38
*07	34999	X	23628	-0-	-11371	-0-	23628	2			N	-0-					38
*08	34999	X	27259	-0-	-7740	-0-	27259	2			N	-0-					38
09	31410	X	25664	-0-	-5746	-0-	25664	2			N	-0-					38

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36660	X	26707	-0-	-9953	-0-	26707	2			N	-0-					-0-
05	34596	X	24773	-0-	-9823	-0-	24773	2			N	-0-					-0-
06	33480	X	12725	-0-	-20755	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
07	33170	X	16415	-0-	-16755	-0-	16415	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	17877	-0-	-12100	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	12946	-0-	-13754	-0-	12946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25530	X	21784	-0-	-3746	-0-	21784	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	22734	-0-	-671	-0-	22734	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	20199	-0-	-2451	-0-	20199	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	19229	-0-	-3277	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	3489	-0-	-19234	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	5592	-0-	-16398	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25260	X	16726	-0-	-8534	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	16812	-0-	-9290	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	15842	-0-	-9418	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	15889	-0-	-9407	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	11734	-0-	-6990	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	4649	-0-	-12091	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89070	X	64914	-0-	-24156	-0-	64914	2			N	-0-					-0-
05	82243	X	61480	-0-	-20763	-0-	61480	2			N	-0-					-0-
06	76410	X	56916	-0-	-19494	-0-	56916	2			N	-0-					-0-
07	75299	X	54970	-0-	-20329	-0-	54970	2			N	-0-					-0-
08	69905	X	52273	-0-	-17632	-0-	52273	2			N	-0-					-0-
09	64920	X	48785	-0-	-16135	-0-	48785	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54510	X	36374	-0-	-18136	-0-	36374	2			N	-0-					-0-
05	50127	X	34794	-0-	-15333	-0-	34794	2			N	-0-					-0-
06	44280	X	31883	-0-	-12397	-0-	31883	2			N	-0-					-0-
07	40610	X	30747	-0-	-9863	-0-	30747	2			N	-0-					-0-
08	40610	X	29707	-0-	-10903	-0-	29707	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	28190	-0-	-8170	-0-	28190	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40800	X	25521	-0-	-15279	-0-	25521	2			N	-0-					-0-
05	35557	X	22612	-0-	-12945	-0-	22612	2			N	-0-					-0-
06	33420	X	20698	-0-	-12722	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	8776	-0-	-22875	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
08	31434	X	29641	-0-	-1793	-0-	29641	2			N	-0-					-0-
*09	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	26940	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105330	X	72228	-0-	-33102	-0-	72228	2			N	-0-					-0-
05	89032	X	69959	-0-	-19073	-0-	69959	2			N	-0-					-0-
06	86160	X	63334	-0-	-22826	-0-	63334	2			N	-0-					-0-
07	83359	X	62614	-0-	-20745	-0-	62614	2			N	-0-					-0-
08	79763	X	59286	-0-	-20477	-0-	59286	2			N	-0-					-0-
09	72240	X	55671	-0-	-16569	-0-	55671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	41910	X	33373	-0-	-8537	-0-	33373	2			N	-0-					-0-
05	38905	X	34745	-0-	-4160	-0-	34745	2			N	-0-					-0-
06	37650	X	33004	-0-	-4646	-0-	33004	2			N	-0-					-0-
07	36627	X	36627	-0-	-0-	-0-	36627	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	29854	-0-	-5920	-0-	29854	2			N	-0-					-0-
09	33630	X	7976	-0-	-25654	-0-	7976	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

04	41040	X	23895	-0-	-17145	-0-	23895	2			N	-0-					-0-
05	36518	X	22779	-0-	-13739	-0-	22779	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	23274	-0-	-7746	-0-	23274	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	23625	-0-	-4027	-0-	23625	2			N	-0-					-0-
08	27652	X	21850	-0-	-5802	-0-	21850	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	20909	-0-	-3001	-0-	20909	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

04	69180	X	44727	-0-	-24453	-0-	44727	2			N	-0-					-0-
05	60326	X	42710	-0-	-17616	-0-	42710	2			N	-0-					-0-
06	57060	X	38064	-0-	-18996	-0-	38064	2			N	-0-					-0-
07	54064	X	36476	-0-	-17588	-0-	36476	2			N	-0-					-0-
08	49755	X	34091	-0-	-15664	-0-	34091	2			N	-0-					-0-
09	44730	X	30448	-0-	-14282	-0-	30448	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	47700	X	38695	-0-	-9005	-0-	38695	2			N	-0-					-0-
05	46655	X	37549	-0-	-9106	-0-	37549	2			N	-0-					-0-
06	44430	X	34471	-0-	-9959	-0-	34471	2			N	-0-					-0-
07	43183	X	34303	-0-	-8880	-0-	34303	2			N	-0-					-0-
08	41974	X	33183	-0-	-8791	-0-	33183	2			N	-0-					-0-
09	38700	X	31865	-0-	-6835	-0-	31865	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	45990	X	35905	-0-	-10085	-0-	35905	2			N	-0-					-0-
05	44547	X	35799	-0-	-8748	-0-	35799	2			N	-0-					-0-
06	40830	X	33091	-0-	-7739	-0-	33091	2			N	-0-					-0-
07	40145	X	32959	-0-	-7186	-0-	32959	2			N	-0-					-0-
08	38316	X	30819	-0-	-7497	-0-	30819	2			N	-0-					-0-
09	35910	X	28826	-0-	-7084	-0-	28826	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

04	27660	X	22603	-0-	-5057	-0-	22603	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	21450	-0-	-7132	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	18804	-0-	-8856	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	18850	-0-	-8616	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	22925	-0-	-2464	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
09	22590	X	18732	-0-	-3858	-0-	18732	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

04	59700	X	43021	-0-	-16679	-0-	43021	2			N	-0-					-0-
05	56885	X	43551	-0-	-13334	-0-	43551	2			N	-0-					-0-
06	50460	X	38577	-0-	-11883	-0-	38577	2			N	-0-					-0-
07	50747	X	38244	-0-	-12503	-0-	38244	2			N	-0-					-0-
08	47399	X	37254	-0-	-10145	-0-	37254	2			N	-0-					-0-
09	43020	X	34951	-0-	-8069	-0-	34951	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

04	45810	X	37285	-0-	-8525	-0-	37285	2			N	-0-					-0-
05	44237	X	37178	-0-	-7059	-0-	37178	2			N	-0-					-0-
06	42570	X	34878	-0-	-7692	-0-	34878	2			N	-0-					-0-
07	41974	X	39590	-0-	-2384	-0-	39590	2			N	-0-					-0-
08	40424	X	36821	-0-	-3603	-0-	36821	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	33146	-0-	-4144	-0-	33146	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

04	54780	X	42432	-0-	-12348	-0-	42432	2			N	-0-					-0-
05	52979	X	42496	-0-	-10483	-0-	42496	2			N	-0-					-0-
06	48540	X	39623	-0-	-8917	-0-	39623	2			N	-0-					-0-
07	47740	X	38154	-0-	-9586	-0-	38154	2			N	-0-					-0-
08	45570	X	40498	-0-	-5072	-0-	40498	2			N	-0-					-0-
09	42420	X	34276	-0-	-8144	-0-	34276	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

04	91440	X	42739	-0-	-48701	-0-	42739	2			N	-0-					-0-
05	94488	X	41994	-0-	-52494	-0-	41994	2			N	-0-					-0-
06	91440	X	38584	-0-	-52856	-0-	38584	2			N	-0-					-0-
07	94488	X	37656	-0-	-56832	-0-	37656	2			N	-0-					-0-
08	94488	X	35047	-0-	-59441	-0-	35047	2			N	-0-					-0-
09	42750	X	33301	-0-	-9449	-0-	33301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	43080	X	35697	-0-	-7383	-0-	35697	2			N	-0-					-0-
05	40827	X	34904	-0-	-5923	-0-	34904	2			N	-0-					-0-
06	38310	X	30725	-0-	-7585	-0-	30725	2			N	-0-					-0-
07	36890	X	30390	-0-	-6500	-0-	30390	2			N	-0-					-0-
08	36890	X	29605	-0-	-7285	-0-	29605	2			N	-0-					-0-
09	35700	X	27056	-0-	-8644	-0-	27056	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83070	X	36834	-0-	-46236	-0-	36834	2			N	-0-					-0-
05	64914	X	33989	-0-	-30925	-0-	33989	2			N	-0-					-0-
06	62820	X	30256	-0-	-32564	-0-	30256	2			N	-0-					-0-
07	50809	X	28214	-0-	-22595	-0-	28214	2			N	-0-					-0-
08	43276	X	26954	-0-	-16322	-0-	26954	2			N	-0-					-0-
09	36840	X	23127	-0-	-13713	-0-	23127	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
04	99300	X	72571	-0-	-26729	-0-	72571	2			N	-0-					-0-
05	94767	X	71950	-0-	-22817	-0-	71950	2			N	-0-					-0-
06	85230	X	66932	-0-	-18298	-0-	66932	2			N	-0-					-0-
07	82863	X	65541	-0-	-17322	-0-	65541	2			N	-0-					-0-
08	78554	X	63760	-0-	-14794	-0-	63760	2			N	-0-					-0-
09	72570	X	58542	-0-	-14028	-0-	58542	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
04	59040	X	45184	-0-	-13856	-0-	45184	2			N	-0-					-0-
05	57784	X	45938	-0-	-11846	-0-	45938	2			N	-0-					-0-
06	51540	X	43287	-0-	-8253	-0-	43287	2			N	-0-					-0-
07	50964	X	39667	-0-	-11297	-0-	39667	2			N	-0-					-0-
08	48825	X	46008	-0-	-2817	-0-	46008	2			N	-0-					-0-
09	45180	X	39843	-0-	-5337	-0-	39843	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
04	55470	X	35015	-0-	-20455	-0-	35015	2			N	-0-					-0-
05	48732	X	32379	-0-	-16353	-0-	32379	2			N	-0-					-0-
06	44430	X	29669	-0-	-14761	-0-	29669	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	29264	-0-	-11997	-0-	29264	2			N	-0-					-0-
08	38595	X	28145	-0-	-10450	-0-	28145	2			N	-0-					-0-
09	35010	X	24665	-0-	-10345	-0-	24665	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
04	53940	X	39072	-0-	-14868	-0-	39072	2			N	-0-					-0-
05	51429	X	39838	-0-	-11591	-0-	39838	2			N	-0-					-0-
06	45690	X	36952	-0-	-8738	-0-	36952	2			N	-0-					-0-
07	46221	X	35105	-0-	-11116	-0-	35105	2			N	-0-					-0-
08	43152	X	34358	-0-	-8794	-0-	34358	2			N	-0-					-0-
09	39060	X	31186	-0-	-7874	-0-	31186	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
04	52410	X	34334	-0-	-18076	-0-	34334	2			N	-0-					-0-
05	48143	X	33398	-0-	-14745	-0-	33398	2			N	-0-					-0-
06	42210	X	30419	-0-	-11791	-0-	30419	2			N	-0-					-0-
07	39029	X	29339	-0-	-9690	-0-	29339	2			N	-0-					-0-
08	39029	X	28440	-0-	-10589	-0-	28440	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	25615	-0-	-8705	-0-	25615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

04	19290	X	13640	-0-	-5650	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	14058	-0-	-5069	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	13261	-0-	-4439	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	12829	-0-	-3322	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	11992	-0-	-2113	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	11246	-0-	-2404	-0-	11246	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

04	54660	X	44532	-0-	-10128	-0-	44532	2			N	-0-					-0-
05	51522	X	41941	-0-	-9581	-0-	41941	2			N	-0-					-0-
06	49860	X	40062	-0-	-9798	-0-	40062	2			N	-0-					-0-
07	48887	X	38469	-0-	-10418	-0-	38469	2			N	-0-					-0-
08	47492	X	35735	-0-	-11757	-0-	35735	2			N	-0-					-0-
09	44520	X	33719	-0-	-10801	-0-	33719	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

04	74700	X	59285	-0-	-15415	-0-	59285	2			N	-0-					-0-
05	73408	X	60096	-0-	-13312	-0-	60096	2			N	-0-					-0-
06	67590	X	54822	-0-	-12768	-0-	54822	2			N	-0-					-0-
07	66774	X	55343	-0-	-11431	-0-	55343	2			N	-0-					-0-
08	63953	X	53383	-0-	-10570	-0-	53383	2			N	-0-					-0-
09	59280	X	49921	-0-	-9359	-0-	49921	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

04	30240	X	10917	-0-	-19323	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	19201	-0-	-3150	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	18351	-0-	-6819	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	17133	-0-	-8876	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	12769	-0-	-13240	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	4550	-0-	-14020	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56430	X	44880	-0-	-11550	-0-	44880	2			N	-0-					-0-
05	55893	X	45454	-0-	-10439	-0-	45454	2			N	-0-					-0-
06	51090	X	41662	-0-	-9428	-0-	41662	2			N	-0-					-0-
07	51305	X	41932	-0-	-9373	-0-	41932	2			N	-0-					-0-
08	48918	X	41110	-0-	-7808	-0-	41110	2			N	-0-					-0-
09	44880	X	38752	-0-	-6128	-0-	38752	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

04	10980	X	8727	-0-	-2253	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	7385	-0-	-2969	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7224	-0-	-1866	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7140	-0-	-1881	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	5850	-0-	-3171	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7023	-0-	-1707	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

04	4140	X	3953	-0-	-187	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2699	-0-	-1501	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	1747	-0-	-3983	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

04	20820	X	17915	-0-	-2905	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	17979	-0-	-4186	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	16322	-0-	-5128	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	16619	-0-	-5546	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	16101	-0-	-2933	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	13851	-0-	-4059	-0-	13851	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

04	67560	X	52938	-0-	-14622	-0-	52938	2			N	-0-					-0-
05	62403	X	51719	-0-	-10684	-0-	51719	2			N	-0-					-0-
06	59310	X	48700	-0-	-10610	-0-	48700	2			N	-0-					-0-
07	57536	X	49108	-0-	-8428	-0-	49108	2			N	-0-					-0-
08	56730	X	47139	-0-	-9591	-0-	47139	2			N	-0-					-0-
09	52950	X	45014	-0-	-7936	-0-	45014	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7066 - 11896

04	53190	X	34236	-0-	-18954	-0-	34236	2			N	-0-					-0-
05	42284	X	31989	-0-	-10295	-0-	31989	2			N	-0-					-0-
06	40560	X	30081	-0-	-10479	-0-	30081	2			N	-0-					-0-
07	40083	X	26945	-0-	-13138	-0-	26945	2			N	-0-					-0-
08	37417	X	-0-	-0-	-37417	-0-					N	-0-					-0-
09	34230	X	6	-0-	-34224	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

04	49170	X	36392	-0-	-12778	-0-	36392	2			N	-0-					-0-
05	44082	X	36389	-0-	-7693	-0-	36389	2			N	-0-					-0-
06	42660	X	34129	-0-	-8531	-0-	34129	2			N	-0-					-0-
07	40300	X	34193	-0-	-6107	-0-	34193	2			N	-0-					-0-
08	39060	X	26005	-0-	-13055	-0-	26005	2			N	-0-					-0-
09	36390	X	31226	-0-	-5164	-0-	31226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	2963	-0-	-2887	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
05	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3123	-0-	-2217	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	1735	-0-	-3783	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	639	-0-	-5747	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	3228	-0-	-2952	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24120	X	23704	-0-	-416	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	22672	-0-	-2252	-0-	22672	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	21571	-0-	-4859	-0-	21571	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	21392	-0-	-5919	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
08	27311	X	20391	-0-	-6920	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	19549	-0-	-4151	-0-	19549	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24433	X	24433	-0-	-0-	-0-	24433	2			N	-0-					-0-
05	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	22417	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	21044	-0-	-1546	-0-	21044	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	20581	-0-	-4653	-0-	20581	2			N	-0-					-0-
08	25234	X	18592	-0-	-6642	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	18327	-0-	-6093	-0-	18327	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40980	X	27919	-0-	-13061	-0-	27919	2			N	-0-					-0-
05	35495	X	26043	-0-	-9452	-0-	26043	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	24395	-0-	-9955	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	22229	-0-	-10538	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	-0-	-0-	-30318	-0-					N	-0-					-0-
09	27930	X	2854	-0-	-25076	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	6797	-0-	-2293	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	892	-0-	-8501	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5964	-0-	-1926	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6223	-0-	-1930	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	4761	-0-	-3392	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5483	-0-	-1327	-0-	5483	2			N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42840	X	33095	-0-	-9745	-0-	33095	2			N	-0-					-0-
05	41571	X	34334	-0-	-7237	-0-	34334	2			N	-0-					-0-
06	38550	X	32169	-0-	-6381	-0-	32169	2			N	-0-					-0-
07	38316	X	30577	-0-	-7739	-0-	30577	2			N	-0-					-0-
08	36084	X	29732	-0-	-6352	-0-	29732	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	27856	-0-	-5384	-0-	27856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23520	X	15152	-0-	-8368	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	18680	-0-	-5624	-0-	18680	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	13275	-0-	-10245	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
07	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	14548	-0-	-4145	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	17813	-0-	-277	-0-	17813	2			N	-0-					-0-

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
04	124380	X	72671	-0-	-51709	-0-	72671	2			N	-0-					-0-
05	128526	X	64890	-0-	-63636	-0-	64890	2			N	-0-					-0-
06	124380	X	63270	-0-	-61110	-0-	63270	2			N	-0-					-0-
07	103385	X	54447	-0-	-48938	-0-	54447	2			N	-0-					-0-
08	86366	X	41577	-0-	-44789	-0-	41577	2			N	-0-					-0-
09	72660	X	44217	-0-	-28443	-0-	44217	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
04	37020	X	27560	-0-	-9460	-0-	27560	2			N	-0-					-0-
05	35526	X	27401	-0-	-8125	-0-	27401	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	26314	-0-	-6836	-0-	26314	2			N	-0-					-0-
07	29233	X	25903	-0-	-3330	-0-	25903	2			N	-0-					-0-
08	28489	X	14994	-0-	-13495	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
09	27570	X	4100	-0-	-23470	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST 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
04	96840	X	75089	-0-	-21751	-0-	75089	2			N	-0-					-0-
05	91698	X	73288	-0-	-18410	-0-	73288	2			N	-0-					-0-
06	85530	X	68639	-0-	-16891	-0-	68639	2			N	-0-					-0-
07	82305	X	68585	-0-	-13720	-0-	68585	2			N	-0-					-0-
08	80414	X	38463	-0-	-41951	-0-	38463	2			N	-0-					-0-
09	75090	X	24754	-0-	-50336	-0-	24754	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
04	56970	X	40992	-0-	-15978	-0-	40992	2			N	-0-					-0-
05	51615	X	40686	-0-	-10929	-0-	40686	2			N	-0-					-0-
06	49950	X	37171	-0-	-12779	-0-	37171	2			N	-0-					-0-
07	48205	X	36628	-0-	-11577	-0-	36628	2			N	-0-					-0-
08	45663	X	35139	-0-	-10524	-0-	35139	2			N	-0-					-0-
09	40980	X	32286	-0-	-8694	-0-	32286	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
04	80760	X	61810	-0-	-18950	-0-	61810	2			N	-0-					-0-
05	74927	X	62374	-0-	-12553	-0-	62374	2			N	-0-					-0-
06	72510	X	57399	-0-	-15111	-0-	57399	2			N	-0-					-0-
07	72044	X	56515	-0-	-15529	-0-	56515	2			N	-0-					-0-
08	66588	X	54484	-0-	-12104	-0-	54484	2			N	-0-					-0-
09	61800	X	51001	-0-	-10799	-0-	51001	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
04	67710	X	47334	-0-	-20376	-0-	47334	2			N	-0-					-0-
05	60915	X	40511	-0-	-20404	-0-	40511	2			N	-0-					-0-
06	56370	X	10	-0-	-56360	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	53971	X	19178	-0-	-34793	-0-	19178	2			N	-0-					-0-
08	52018	X	31870	-0-	-20148	-0-	31870	2			N	-0-					-0-
09	47340	X	-0-	-0-	-47340	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	27840	X	21183	-0-	-6657	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	20643	-0-	-5645	-0-	20643	2			N	-0-					-0-
06	22890	X	18244	-0-	-4646	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	18830	-0-	-3707	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	18257	-0-	-4280	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	16204	-0-	-4976	-0-	16204	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137850	X	49446	-0-	-88404	-0-	49446	2			N	-0-					-0-
05	142445	X	40070	-0-	-102375	-0-	40070	2			N	-0-					-0-
06	61590	X	38888	-0-	-22702	-0-	38888	2			N	-0-					-0-
07	58652	X	42544	-0-	-16108	-0-	42544	2			N	-0-					-0-
08	53909	X	40815	-0-	-13094	-0-	40815	2			N	-0-					-0-
09	49440	X	38069	-0-	-11371	-0-	38069	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
04	112830	X	85691	-0-	-27139	-0-	85691	2			N	-0-					-0-
05	109616	X	84373	-0-	-25243	-0-	84373	2			N	-0-					-0-
06	102150	X	76832	-0-	-25318	-0-	76832	2			N	-0-					-0-
07	98611	X	76916	-0-	-21695	-0-	76916	2			N	-0-					-0-
08	93465	X	74497	-0-	-18968	-0-	74497	2			N	-0-					-0-
09	85680	X	68254	-0-	-17426	-0-	68254	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
04	42736	X	42736	-0-	-0-	-0-	42736	2			N	-0-					-0-
05	56668	X	42074	-0-	-14594	-0-	42074	2			N	-0-					-0-
06	50910	X	38629	-0-	-12281	-0-	38629	2			N	-0-					-0-
07	49662	X	38065	-0-	-11597	-0-	38065	2			N	-0-					-0-
08	46686	X	36837	-0-	-9849	-0-	36837	2			N	-0-					-0-
09	42750	X	35261	-0-	-7489	-0-	35261	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
04	118020	X	84872	-0-	-33148	-0-	84872	2			N	-0-					-0-
05	109368	X	83967	-0-	-25401	-0-	83967	2			N	-0-					-0-
06	102570	X	72956	-0-	-29614	-0-	72956	2			N	-0-					-0-
07	97185	X	78635	-0-	-18550	-0-	78635	2			N	-0-					-0-
08	91884	X	77242	-0-	-14642	-0-	77242	2			N	-0-					-0-
09	84870	X	71214	-0-	-13656	-0-	71214	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
04	98700	X	70343	-0-	-28357	-0-	70343	2			N	-0-					-0-
05	92845	X	68165	-0-	-24680	-0-	68165	2			N	-0-					-0-
06	82530	X	65518	-0-	-17012	-0-	65518	2			N	-0-					-0-
07	80476	X	63341	-0-	-17135	-0-	63341	2			N	-0-					-0-
08	77872	X	59589	-0-	-18283	-0-	59589	2			N	-0-					-0-
09	70350	X	58555	-0-	-11795	-0-	58555	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
04	105780	X	79700	-0-	-26080	-0-	79700	2			N	-0-					-0-
05	102114	X	78589	-0-	-23525	-0-	78589	2			N	-0-					-0-
06	93120	X	73126	-0-	-19994	-0-	73126	2			N	-0-					-0-
07	90272	X	72992	-0-	-17280	-0-	72992	2			N	-0-					-0-
08	86428	X	69967	-0-	-16461	-0-	69967	2			N	-0-					-0-
09	79710	X	62315	-0-	-17395	-0-	62315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	71910	X	55531	-0-	-16379	-0-	55531	2			N	-0-					-0-
05	70091	X	54132	-0-	-15959	-0-	54132	2			N	-0-					-0-
06	67830	X	49458	-0-	-18372	-0-	49458	2			N	-0-					-0-
07	64852	X	48896	-0-	-15956	-0-	48896	2			N	-0-					-0-
08	61008	X	45492	-0-	-15516	-0-	45492	2			N	-0-					-0-
09	55530	X	41596	-0-	-13934	-0-	41596	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167700	X	82814	-0-	-84886	-0-	82814	2			N	-0-					-0-
05	105214	X	78608	-0-	-26606	-0-	78608	2			N	-0-					-0-
06	94110	X	77257	-0-	-16853	-0-	77257	2			N	-0-					-0-
07	93403	X	76370	-0-	-17033	-0-	76370	2			N	-0-					-0-
08	89621	X	74221	-0-	-15400	-0-	74221	2			N	-0-					-0-
09	82800	X	68997	-0-	-13803	-0-	68997	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
04	94200	X	74895	-0-	-19305	-0-	74895	2			N	-0-					-0-
05	90861	X	74294	-0-	-16567	-0-	74294	2			N	-0-					-0-
06	83190	X	65778	-0-	-17412	-0-	65778	2			N	-0-					-0-
07	81933	X	68333	-0-	-13600	-0-	68333	2			N	-0-					-0-
08	78430	X	66568	-0-	-11862	-0-	66568	2			N	-0-					-0-
09	74910	X	60470	-0-	-14440	-0-	60470	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
04	54390	X	42651	-0-	-11739	-0-	42651	2			N	-0-					-0-
05	50282	X	43539	-0-	-6743	-0-	43539	2			N	-0-					-0-
06	48660	X	40894	-0-	-7766	-0-	40894	2			N	-0-					-0-
07	48112	X	37686	-0-	-10426	-0-	37686	2			N	-0-					-0-
08	46066	X	39412	-0-	-6654	-0-	39412	2			N	-0-					-0-
09	42660	X	37025	-0-	-5635	-0-	37025	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
04	69450	X	56255	-0-	-13195	-0-	56255	2			N	-0-					-0-
05	71765	X	54709	-0-	-17056	-0-	54709	2			N	-0-					-0-
06	69450	X	49690	-0-	-19760	-0-	49690	2			N	-0-					-0-
07	65813	X	48622	-0-	-17191	-0-	48622	2			N	-0-					-0-
08	61752	X	45775	-0-	-15977	-0-	45775	2			N	-0-					-0-
09	56250	X	41362	-0-	-14888	-0-	41362	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
04	96300	X	74061	-0-	-22239	-0-	74061	2			N	-0-					-0-
05	92287	X	71162	-0-	-21125	-0-	71162	2			N	-0-					-0-
06	84480	X	68507	-0-	-15973	-0-	68507	2			N	-0-					-0-
07	83421	X	68995	-0-	-14426	-0-	68995	2			N	-0-					-0-
08	80073	X	65858	-0-	-14215	-0-	65858	2			N	-0-					-0-
09	74070	X	60221	-0-	-13849	-0-	60221	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
04	170070	X	100646	-0-	-69424	-0-	100646	2			N	-0-					-0-
05	152675	X	96453	-0-	-56222	-0-	96453	2			N	-0-					-0-
06	128790	X	90162	-0-	-38628	-0-	90162	2			N	-0-					-0-
07	119319	X	90800	-0-	-28519	-0-	90800	2			N	-0-					-0-
08	110546	X	86267	-0-	-24279	-0-	86267	2			N	-0-					-0-
09	100650	X	79753	-0-	-20897	-0-	79753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	51990	X	42969	-0-	-9021	-0-	42969	2			N	-0-					-0-
05	49817	X	43665	-0-	-6152	-0-	43665	2			N	-0-					-0-
06	48210	X	41024	-0-	-7186	-0-	41024	2			N	-0-					-0-
07	47864	X	39353	-0-	-8511	-0-	39353	2			N	-0-					-0-
08	45105	X	40269	-0-	-4836	-0-	40269	2			N	-0-					-0-
09	42960	X	37609	-0-	-5351	-0-	37609	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	163230	X	96701	-0-	-66529	-0-	96701	2			N	-0-					-0-
05	143251	X	94782	-0-	-48469	-0-	94782	2			N	-0-					-0-
06	125490	X	86478	-0-	-39012	-0-	86478	2			N	-0-					-0-
07	116870	X	86314	-0-	-30556	-0-	86314	2			N	-0-					-0-
08	106547	X	82875	-0-	-23672	-0-	82875	2			N	-0-					-0-
09	96690	X	77686	-0-	-19004	-0-	77686	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85740	X	63263	-0-	-22477	-0-	63263	2			N	-0-					-0-
05	79174	X	61145	-0-	-18029	-0-	61145	2			N	-0-					-0-
06	76620	X	57112	-0-	-19508	-0-	57112	2			N	-0-					-0-
07	72199	X	56337	-0-	-15862	-0-	56337	2			N	-0-					-0-
08	70122	X	53959	-0-	-16163	-0-	53959	2			N	-0-					-0-
09	63270	X	49257	-0-	-14013	-0-	49257	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133650	X	31206	-0-	-102444	-0-	31206	2			N	-0-					-0-
05	138105	X	31432	-0-	-106673	-0-	31432	2			N	-0-					-0-
06	133650	X	28235	-0-	-105415	-0-	28235	2			N	-0-					-0-
07	37479	X	27937	-0-	-9542	-0-	27937	2			N	-0-					-0-
08	35061	X	26650	-0-	-8411	-0-	26650	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	23884	-0-	-7316	-0-	23884	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82710	X	58989	-0-	-23721	-0-	58989	2			N	-0-					-0-
05	75268	X	57679	-0-	-17589	-0-	57679	2			N	-0-					-0-
06	72840	X	53809	-0-	-19031	-0-	53809	2			N	-0-					-0-
07	69223	X	53284	-0-	-15939	-0-	53284	2			N	-0-					-0-
08	65844	X	51362	-0-	-14482	-0-	51362	2			N	-0-					-0-
09	58980	X	47292	-0-	-11688	-0-	47292	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95400	X	72348	-0-	-23052	-0-	72348	2			N	-0-					-0-
05	87482	X	71924	-0-	-15558	-0-	71924	2			N	-0-					-0-
06	84660	X	66015	-0-	-18645	-0-	66015	2			N	-0-					-0-
07	81778	X	64971	-0-	-16807	-0-	64971	2			N	-0-					-0-
08	78337	X	63656	-0-	-14681	-0-	63656	2			N	-0-					-0-
09	72360	X	58050	-0-	-14310	-0-	58050	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110070	X	71115	-0-	-38955	-0-	71115	2			N	-0-					-0-
05	101742	X	71791	-0-	-29951	-0-	71791	2			N	-0-					-0-
06	89670	X	61986	-0-	-27684	-0-	61986	2			N	-0-					-0-
07	86521	X	62615	-0-	-23906	-0-	62615	2			N	-0-					-0-
08	81592	X	62356	-0-	-19236	-0-	62356	2			N	-0-					-0-
09	71130	X	57835	-0-	-13295	-0-	57835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35250	X	20635	-0-	-14615	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
05	28055	X	17522	-0-	-10533	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	13411	-0-	-10079	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	9857	-0-	-14416	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	8506	-0-	-15767	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	6711	-0-	-13929	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

04	10350	X	8222	-0-	-2128	-0-	8141	2	81	9	Y	74	122	1			27
05	9827	X	8508	-0-	-1319	-0-	8410	2	98	9	Y	89	60	1			56
06	8850	X	6429	-0-	-2421	-0-	6374	2	55	9	Y	50	61	1			45
07	9145	X	6548	-0-	-2597	-0-	6471	2	77	9	Y	70	60	1			55
08	8494	X	7279	-0-	-1215	-0-	7213	2	66	9	Y	60	61	1			54
09	8220	X	6537	-0-	-1683	-0-	6529	2	8	9	Y	7					61

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

04	16620	X	11435	-0-	-5185	-0-	11310	2	125	9	Y	114	181	1			38
05	16492	X	11734	-0-	-4758	-0-	11583	2	151	9	Y	137	92	1			83
06	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11736	2	85	9	Y	77	95	1			65
07	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11471	2	119	9	Y	108	92	1			81
08	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11509	2	101	9	Y	92	94	1			79
09	11100	X	10639	-0-	-461	-0-	10627	2	12	9	Y	11					90

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		70365	-0-	70365	70365	70365	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		122450	-0-	122450	192815	122450	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	36265	-0-	36265	36265	36265	2			Y	-0-					-0-
*09	120427	X	84162	-0-	-36265	-0-	84162	2			Y	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

04	77250	X	50068	-0-	-27182	-0-	50068	2			N	-0-					-0-
05	67983	X	47668	-0-	-20315	-0-	47668	2			N	-0-					-0-
06	61590	X	43789	-0-	-17801	-0-	43789	2			N	-0-					-0-
07	58559	X	42790	-0-	-15769	-0-	42790	2			N	-0-					-0-
08	55273	X	40233	-0-	-15040	-0-	40233	2			N	-0-					-0-
09	50070	X	37942	-0-	-12128	-0-	37942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	162780	X	63836	-0-	-98944	-0-	63836	2			N	-0-					-0-
05	168206	X	61584	-0-	-106622	-0-	61584	2			N	-0-					-0-
06	83490	X	45347	-0-	-38143	-0-	45347	2			N	-0-					-0-
07	74369	X	43623	-0-	-30746	-0-	43623	2			N	-0-					-0-
08	65968	X	56802	-0-	-9166	-0-	56802	2			N	-0-					-0-
09	63840	X	53591	-0-	-10249	-0-	53591	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37740	X	-0-	-0-	-37740	-0-					Y	-0-					-0-
05	59117	X	-0-	-0-	-59117	-0-					Y	-0-					-0-
06	57210	X	-0-	-0-	-57210	-0-					Y	-0-					-0-
07	59117	X	40855	-0-	-18262	-0-	40823	2	32	9	Y	29	27	1			2
08	72881	X	72881	-0-	-0-	-0-	72848	2	33	9	Y	30					32
*09	55083	X	55083	-0-	-0-	-0-	55058	2	25	9	Y	23	51	1			4

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34680	X	-0-	-0-	-34680	-0-					Y	-0-					-0-
05	78275	X	57035	-0-	-21240	-0-	57035	2			Y	-0-					-0-
06	141783	X	141783	-0-	-0-	-0-	141649	2	134	9	Y	122	88	1			34
07	122641	X	122641	-0-	-0-	-0-	122506	2	135	9	Y	123	145	1			12
08	92869	X	92869	-0-	-0-	-0-	92792	2	77	9	Y	70					82
09	107100	X	81323	-0-	-25777	-0-	81255	2	68	9	Y	62	132	1			12

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	217538					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	217538					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	217538					N	-0-					-0-
07	217538	X	-0-	-0-	-217538	-0-					N	-0-					-0-
08	96627	X	-0-	-0-	-96627	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122970	X	79422	-0-	-43548	-0-	79422	2			N	-0-					-0-
05	126077	X	75882	-0-	-50195	-0-	75882	2			N	-0-					-0-
06	122010	X	68464	-0-	-53546	-0-	68464	2			N	-0-					-0-
07	100719	X	49402	-0-	-51317	-0-	49402	2			N	-0-					-0-
08	90582	X	34744	-0-	-55838	-0-	34744	2			N	-0-					-0-
09	79410	X	39912	-0-	-39498	-0-	39912	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90510	X	68586	-0-	-21924	-0-	68586	2			N	-0-					-0-
05	89621	X	67676	-0-	-21945	-0-	67676	2			N	-0-					-0-
06	86730	X	62322	-0-	-24408	-0-	62322	2			N	-0-					-0-
07	83111	X	60537	-0-	-22574	-0-	60537	2			N	-0-					-0-
08	76260	X	57841	-0-	-18419	-0-	57841	2			N	-0-					-0-
09	68580	X	54763	-0-	-13817	-0-	54763	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62460	X	42531	-0-	-19929	-0-	42531	2			N	-0-					-0-
05	57474	X	41687	-0-	-15787	-0-	41687	2			N	-0-					-0-
06	52650	X	37702	-0-	-14948	-0-	37702	2			N	-0-					-0-
07	50003	X	37321	-0-	-12682	-0-	37321	2			N	-0-					-0-
08	46252	X	35445	-0-	-10807	-0-	35445	2			N	-0-					-0-
09	42540	X	31914	-0-	-10626	-0-	31914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	153150	X	49050	-0-	-104100	-0-	49050	2		N	-0-			-0-
05	62031	X	48244	-0-	-13787	-0-	48244	2		N	-0-			-0-
06	60030	X	44372	-0-	-15658	-0-	44372	2		N	-0-			-0-
07	59148	X	44229	-0-	-14919	-0-	44229	2		N	-0-			-0-
08	55149	X	42087	-0-	-13062	-0-	42087	2		N	-0-			-0-
09	49050	X	38236	-0-	-10814	-0-	38236	2		N	-0-			-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

04	70560	X	41704	-0-	-28856	-0-	41704	2		N	-0-			-0-
05	61597	X	40404	-0-	-21193	-0-	40404	2		N	-0-			-0-
06	53640	X	36881	-0-	-16759	-0-	36881	2		N	-0-			-0-
07	50375	X	35567	-0-	-14808	-0-	35567	2		N	-0-			-0-
08	46562	X	33854	-0-	-12708	-0-	33854	2		N	-0-			-0-
09	41700	X	31926	-0-	-9774	-0-	31926	2		N	-0-			-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 7538 PERF. N/A

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		60801	-0-	60801	60801	60801	2		N	-0-			-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	88950	X	-0-	-0-	-88950	-0-				N	-0-			-0-
05	91915	X	3764	-0-	-88151	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
06	88950	X	23841	-0-	-65109	-0-	23841	2		N	-0-			-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
08	3751	X	1336	-0-	-2415	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
09	23850	X	588	-0-	-23262	-0-	588	2		N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

04	67590	X	17830	-0-	-49760	-0-	17830	2		N	-0-			-0-
05	69843	X	16810	-0-	-53033	-0-	16810	2		N	-0-			-0-
06	28290	X	14954	-0-	-13336	-0-	14954	2		N	-0-			-0-
07	25451	X	14562	-0-	-10889	-0-	14562	2		N	-0-			-0-
08	21514	X	13497	-0-	-8017	-0-	13497	2		N	-0-			-0-
09	17820	X	11094	-0-	-6726	-0-	11094	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84360	X	65787	-0-	-18573	-0-	65787	2			N	-0-					-0-
05	87172	X	59637	-0-	-27535	-0-	59637	2			N	-0-					-0-
06	84360	X	52186	-0-	-32174	-0-	52186	2			N	-0-					-0-
07	81871	X	49798	-0-	-32073	-0-	49798	2			N	-0-					-0-
08	81871	X	46149	-0-	-35722	-0-	46149	2			N	-0-					-0-
09	65790	X	41971	-0-	-23819	-0-	41971	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

04	110490	X	80031	-0-	-30459	-0-	80031	2			N	-0-					-0-
05	114173	X	70730	-0-	-43443	-0-	70730	2			N	-0-					-0-
06	110490	X	60927	-0-	-49563	-0-	60927	2			N	-0-					-0-
07	101556	X	57342	-0-	-44214	-0-	57342	2			N	-0-					-0-
08	101556	X	51659	-0-	-49897	-0-	51659	2			N	-0-					-0-
09	80040	X	46490	-0-	-33550	-0-	46490	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

04	70190	X	70190	-0-	-0-	-0-	70190	2			N	-0-					-0-
05	62299	X	62299	-0-	-0-	-0-	62299	2			N	-0-					-0-
06	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	53776	2			N	-0-					-0-
07	80507	X	50868	-0-	-29639	-0-	50868	2			N	-0-					-0-
08	80507	X	47194	-0-	-33313	-0-	47194	2			N	-0-					-0-
09	70200	X	42185	-0-	-28015	-0-	42185	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		61858	-0-	61858	61858	61858	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		61787	-0-	61787	61787	61787	2			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		61123	-0-	61123	122910	61123	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		54500	-0-	54500	177410	54500	2			Y	-0-					-0-
08	222134	X	44724	-0-	-177410	-0-	44724	2			Y	-0-					-0-
09	124470	X	37899	-0-	-86571	-0-	37899	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

04	163470	X	72729	-0-	-90741	-0-	72729	2			N	-0-					-0-
05	168919	X	66831	-0-	-102088	-0-	66831	2			N	-0-					-0-
06	163470	X	57151	-0-	-106319	-0-	57151	2			N	-0-					-0-
07	102796	X	53850	-0-	-48946	-0-	53850	2			N	-0-					-0-
08	88350	X	48940	-0-	-39410	-0-	48940	2			N	-0-					-0-
09	72720	X	43320	-0-	-29400	-0-	43320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	81270	X	54564	-0-	-26706	-0-	54564	2			N	-0-					-0-
05	83979	X	48811	-0-	-35168	-0-	48811	2			N	-0-					-0-
06	81270	X	43993	-0-	-37277	-0-	43993	2			N	-0-					-0-
07	83979	X	42471	-0-	-41508	-0-	42471	2			N	-0-					-0-
08	67704	X	39221	-0-	-28483	-0-	39221	2			N	-0-					-0-
09	54570	X	34272	-0-	-20298	-0-	34272	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155610	X	65301	-0-	-90309	-0-	65301	2			N	-0-					-0-
05	160797	X	60154	-0-	-100643	-0-	60154	2			N	-0-					-0-
06	155610	X	46018	-0-	-109592	-0-	46018	2			N	-0-					-0-
07	89187	X	43499	-0-	-45688	-0-	43499	2			N	-0-					-0-
08	73966	X	39812	-0-	-34154	-0-	39812	2			N	-0-					-0-
09	65310	X	40536	-0-	-24774	-0-	40536	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121170	X	60561	-0-	-60609	-0-	60561	2			N	-0-					-0-
05	125209	X	66191	-0-	-59018	-0-	66191	2			N	-0-					-0-
06	121170	X	58867	-0-	-62303	-0-	58867	2			N	-0-					-0-
07	89187	X	56709	-0-	-32478	-0-	56709	2			N	-0-					-0-
08	71424	X	52650	-0-	-18774	-0-	52650	2			N	-0-					-0-
09	64050	X	48709	-0-	-15341	-0-	48709	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165360	X	73806	-0-	-91554	-0-	73806	2			N	-0-					-0-
05	170872	X	66841	-0-	-104031	-0-	66841	2			N	-0-					-0-
06	165360	X	58644	-0-	-106716	-0-	58644	2			N	-0-					-0-
07	118637	X	55936	-0-	-62701	-0-	55936	2			N	-0-					-0-
08	90086	X	51476	-0-	-38610	-0-	51476	2			N	-0-					-0-
09	73800	X	45397	-0-	-28403	-0-	45397	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		143384	-0-	143384	143384	143384	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		20880	-0-	20880	20880	20880	2			Y	-0-					-0-
05	136927	X	-0-	-0-	-136927	-0-					Y	-0-					-0-
06	132510	X	-0-	-0-	-132510	-0-					Y	-0-					-0-
07	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					Y	-0-					-0-
08	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					Y	-0-					-0-
09	20880	X	-0-	-0-	-20880	-0-					Y	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		29352	-0-	29352	29352	29352	2			Y	-0-					-0-
05	159991	X	5575	-0-	-154416	-0-	5575	2			Y	-0-					-0-
06	154830	X	114528	-0-	-40302	-0-	114433	2	95	9	Y	86	62	1			24
07	119364	X	119364	-0-	-0-	-0-	119252	2	112	9	Y	102	117	1			9
08	101969	X	101969	-0-	-0-	-0-	101904	2	65	9	Y	59					68
09	114540	X	84499	-0-	-30041	-0-	84442	2	57	9	Y	52	111	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	147990	X	72752	-0-	-75238	-0-	72752	2			N	-0-					-0-
07	152923	X	66094	-0-	-86829	-0-	66094	2			N	-0-					-0-
08	152923	X	1294	-0-	-151629	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	147990	X	48904	-0-	-99086	-0-	48904	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	87916	X	9096	-0-	-78820	-0-	9096	2			Y	-0-					-0-
06	85080	X	-0-	-0-	-85080	-0-					Y	-0-					-0-
07	87916	X	-0-	-0-	-87916	-0-					Y	-0-					-0-
08	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					-0-
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

04	T. A.		2977	-0-	2977	2977	2977	2			Y	-0-					-0-
05	102517	X	24118	-0-	-78399	-0-	24118	2			Y	-0-					-0-
06	99210	X	-0-	-0-	-99210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-					Y	-0-					-0-
*09	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	40671	2	18	9	Y	16	15	1			1

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		146674	-0-	146674	146674	146674	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

04	SHUT IN		27210	-0-	27210	27210	27210	2			Y	-0-					-0-
05	144801	X	-0-	-0-	-144801	-0-					Y	-0-					-0-
06	140130	X	-0-	-0-	-140130	-0-					Y	-0-					-0-
07	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					Y	-0-					-0-
08	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					Y	-0-					-0-
09	27210	X	-0-	-0-	-27210	-0-					Y	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	153078	X	48205	-0-	-104873	-0-	48205	2			N	-0-					-0-
*08	153078	X	58874	-0-	-94204	-0-	58874	2			N	-0-					-0-
*09	148140	X	101556	-0-	-46584	-0-	101556	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93837	X	33171	-0-	-60666	-0-	33171	2			Y	-0-					-0-
06	90810	X	39107	-0-	-51703	-0-	39041	2	66	9	Y	60	43	1			17
07	93837	X	29074	-0-	-64763	-0-	28998	2	76	9	Y	69	79	1			7
08	33170	X	22494	-0-	-10676	-0-	22450	2	44	9	Y	40					47
09	39120	X	18366	-0-	-20754	-0-	18327	2	39	9	Y	35	75	1			7

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
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		126475	-0-	126475	126475	126475	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		33143	-0-	33143	159618	33143	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
04	96180	X	59261	-0-	-36919	-0-	59261	2			N	-0-					-0-
05	99386	X	54969	-0-	-44417	-0-	54969	2			N	-0-					-0-
06	96180	X	48835	-0-	-47345	-0-	48835	2			N	-0-					-0-
07	85808	X	47360	-0-	-38448	-0-	47360	2			N	-0-					-0-
08	69595	X	44321	-0-	-25274	-0-	44321	2			N	-0-					-0-
09	59250	X	39319	-0-	-19931	-0-	39319	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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	1196	-0-	1196	1196	1196	2			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1196					N	-0-					-0-
07	1196	X	-0-	-0-	-1196	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					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
04	105060	X	51192	-0-	-53868	-0-	51192	2			N	-0-					-0-
05	108562	X	47089	-0-	-61473	-0-	47089	2			N	-0-					-0-
06	105060	X	34009	-0-	-71051	-0-	34009	2			N	-0-					-0-
07	108562	X	42303	-0-	-66259	-0-	42303	2			N	-0-					-0-
08	58590	X	42384	-0-	-16206	-0-	42384	2			N	-0-					-0-
09	51180	X	37787	-0-	-13393	-0-	37787	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		141314	-0-	141314	141314	141314	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		163895	-0-	163895	305209	163895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		26416	-0-	26416	26416	26416	2			N	-0-					-0-
06	102810	X	30734	-0-	-72076	-0-	30734	2			N	-0-					-0-
07	106237	X	81774	-0-	-24463	-0-	81774	2			N	-0-					-0-
08	106237	X	63485	-0-	-42752	-0-	63485	2			N	-0-					-0-
09	102810	X	51478	-0-	-51332	-0-	51478	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-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-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		43471	-0-	43471	43471	43471	2			N	-0-					-0-
06	133440	X	45563	-0-	-87877	-0-	45563	2			N	-0-					-0-
07	137888	X	25269	-0-	-112619	-0-	25269	2			N	-0-					-0-
08	137888	X	65597	-0-	-72291	-0-	65597	2			N	-0-					-0-
*09	75280	X	75280	-0-	-0-	-0-	75280	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196440	X	126552	-0-	-69888	-0-	126552	2			N	-0-					-0-
05	202988	X	108876	-0-	-94112	-0-	108876	2			N	-0-					-0-
06	196440	X	99110	-0-	-97330	-0-	99110	2			N	-0-					-0-
07	202988	X	93186	-0-	-109802	-0-	93186	2			N	-0-					-0-
08	166036	X	85796	-0-	-80240	-0-	85796	2			N	-0-					-0-
09	126540	X	75305	-0-	-51235	-0-	75305	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190500	X	109105	-0-	-81395	-0-	109105	2			N	-0-					-0-
05	196850	X	85346	-0-	-111504	-0-	85346	2			N	-0-					-0-
06	190500	X	82305	-0-	-108195	-0-	82305	2			N	-0-					-0-
07	196850	X	84025	-0-	-112825	-0-	84025	2			N	-0-					-0-
08	155186	X	77402	-0-	-77784	-0-	77402	2			N	-0-					-0-
09	109110	X	70979	-0-	-38131	-0-	70979	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	110329	X	94827	-0-	-15502	-0-	94827	2			N	-0-					-0-
*09	118907	X	118907	-0-	-0-	-0-	118907	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	144336	X	85074	-0-	-59262	-0-	85074	2			N	-0-					-0-
09	139680	X	114352	-0-	-25328	-0-	114352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		11933	-0-	11933	11933	11933	2			N	-0-					-0-
08	110332	X	98399	-0-	-11933	-0-	98399	2			N	-0-					-0-
*09	94884	X	94884	-0-	-0-	-0-	94884	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

04	187590	X	86301	-0-	-101289	-0-	86301	2			N	-0-					-0-
05	193843	X	86033	-0-	-107810	-0-	86033	2			N	-0-					-0-
06	187590	X	76017	-0-	-111573	-0-	76017	2			N	-0-					-0-
07	193843	X	71011	-0-	-122832	-0-	71011	2			N	-0-					-0-
08	135036	X	65169	-0-	-69867	-0-	65169	2			N	-0-					-0-
09	86310	X	59305	-0-	-27005	-0-	59305	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

04	111720	X	62031	-0-	-49689	-0-	62031	2			N	-0-					-0-
05	115444	X	56732	-0-	-58712	-0-	56732	2			N	-0-					-0-
06	111720	X	49854	-0-	-61866	-0-	49854	2			N	-0-					-0-
07	115444	X	47568	-0-	-67876	-0-	47568	2			N	-0-					-0-
08	76384	X	45848	-0-	-30536	-0-	45848	2			N	-0-					-0-
09	62040	X	41490	-0-	-20550	-0-	41490	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

04	111720	X	82807	-0-	-28913	-0-	82807	2			N	-0-					-0-
05	115444	X	75291	-0-	-40153	-0-	75291	2			N	-0-					-0-
06	111720	X	64374	-0-	-47346	-0-	64374	2			N	-0-					-0-
07	115444	X	61341	-0-	-54103	-0-	61341	2			N	-0-					-0-
08	101215	X	56794	-0-	-44421	-0-	56794	2			N	-0-					-0-
09	82800	X	52385	-0-	-30415	-0-	52385	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 8347 PERF. N/A

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		30273	-0-	30273	30273	30273	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

04	140100	X	-0-	-0-	-140100	-0-					N	-0-					-0-
05	144770	X	-0-	-0-	-144770	-0-					N	-0-					-0-
06	140100	X	-0-	-0-	-140100	-0-					N	-0-					-0-
07	144770	X	-0-	-0-	-144770	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	645	-0-	-2255	1263	645	2			N	-0-					331
05	2436	N	1173	-0-	-1263	-0-	1172	2	1	9	N	1					332
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	N	2					334
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1					335
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2					337
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1290	2	8	9	N	7					344

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23622	X	5020	-0-	-18602	-0-	5020	2			N	-0-					955
05	5859	X	5513	-0-	-346	-0-	5513	2			N	-0-					955
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					955
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					955
08	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5562	2	1	9	N	1					956
09	5610	X	4814	-0-	-796	-0-	4814	2			N	-0-					956

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. //CONT.// 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14010	X	13416	-0-	-594	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13769	-0-	-305	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
06	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
07	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
08	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

04	12420	X	11874	-0-	-546	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	12422	-0-	-412	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11809	-0-	-611	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11605	-0-	-1198	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11421	-0-	-1382	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
PARK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 203582 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6276 - 6364

04	136	N	93	-0-	-43	-0-	93	2			N	-0-					33
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
*06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2014 - PLUGGED 04/18/14

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					26
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					26
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					26
07	1209	N	831	-0-	-378	-0-	831	2			N	-0-					26
08	1116	N	763	-0-	-353	-0-	763	2			N	-0-					26
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					71
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1705	2	8	9	N	7					78
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1630	2	3	9	N	3					81
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1500	2	2	9	N	2					83
08	1705	N	1017	-0-	-688	-0-	1015	2	2	9	N	2					85
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					85

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
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					24
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					24
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					24
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					24
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					24
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					36
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					36
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					36
07	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					36
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					36
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					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
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1061	2	3	9	N	3					164
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1060	2	7	9	N	6					170
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					170
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5					175
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					175
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					175

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					28
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					28
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					28
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					28
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					28
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					20
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					20
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					20
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					20
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					20
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					20

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1495	2	2	9	N	2					73
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	2	1	9	N	1					74
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					74
07	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1334	2			N	-0-					74
08	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1317	2			N	-0-	19	1			55
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	2	2	9	N	2					73
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1					74
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					74
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					74
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-	19	1			55
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					55

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
04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1247	2	3	9	N	3					93
05	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2			N	-0-					93
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					93
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					93
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					93
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					93

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					66
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					66
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					66
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					66
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	2			N	-0-					66
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					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
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1033	2	4	9	N	4					18
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					18
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					18
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					18
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					18
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					18

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
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					43
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					43
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5					48
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					48
08	713	N	388	-0-	-325	-0-	388	2			N	-0-					48
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					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
04	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	1322	2	3	9	N	3					71
05	1953	N	1259	-0-	-694	-0-	1259	2			N	-0-					71
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1138	2	2	9	N	2					73
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1321	2	1	9	N	1					74
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1252	2	1	9	N	1	73	1			2
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					2

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
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					84
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	N	3					87
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4					91
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					91
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					91
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	731	2	3	9	N	3					71
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					71
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	738	2	3	9	N	3					74
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	689	2	1	9	N	1					75
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-	73	1			2
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					2

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					41
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	N	2					43
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					43
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					43
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					43
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					43

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
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	527	N	253	-0-	-274	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1872	2			N	-0-					16
05	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	1938	2			N	-0-					16
06	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-					16
07	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			N	-0-					16
08	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1851	2			N	-0-					16
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	983	2	4	9	N	4					116
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					116
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					116
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					116
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					116
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					116

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					81
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1658	2	4	9	N	4					85
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					85
07	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	2			N	-0-					85
08	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2			N	-0-					85
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					85

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	499	-0-	-281	-0-	499	2			N	-0-					71
05	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					71
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	464	2	2	9	N	2					73
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					73
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					73
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	951	2	1	9	N	1					81
05	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-					81
06	840	N	594	-0-	-246	-0-	594	2			N	-0-					81
07	992	N	451	-0-	-541	-0-	451	2			N	-0-					81
08	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-					81
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					81

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 215185 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5467 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1039	2	8	9	N	7					131
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					131
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					131
07	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					131
08	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1006	2	6	9	N	5					136
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					136

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
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	764	2	6	9	N	5					48
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	2					50
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	724	2	3	9	N	3					53
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					53
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	N	3					56
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					56

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
04	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1301	2	6	9	N	5					110
05	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1341	2	6	9	N	5					115
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1289	2	6	9	N	5					120
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	N	13					133
08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1289	2	8	9	N	7					140
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					140

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
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					106
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					106
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2					108
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	N	3					111
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	2	11	9	N	10					121
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					121

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
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	N	3					78
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	496	2	2	9	N	2					80
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	498	2	1	9	N	1					81
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					81
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	N	2					83
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					104
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					104
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					104
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					104
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					104
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					104

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
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3113	2	6	9	N	5					137
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3144	2	4	9	N	4					141
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2889	2	3	9	N	3					144
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					144
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3379	2	6	9	N	5					149
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					149

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
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	N	5					63
05	1178	N	993	-0-	-185	-0-	993	2			N	-0-					63
06	1110	N	917	-0-	-193	-0-	914	2	3	9	N	3					66
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1157	2	8	9	N	7					73
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					73
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					73

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
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1975	2	28	9	N	25					99
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					99
06	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	1999	2			N	-0-					99
07	2077	N	1689	-0-	-388	-0-	1689	2			N	-0-					99
08	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					99
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					99

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
04	4260	X	4251	-0-	-9	-0-	4244	2	7	9	N	6					117
05	4402	X	4370	-0-	-32	-0-	4360	2	10	9	N	9					126
06	4560	X	4139	-0-	-421	-0-	4139	2			N	-0-					126
07	4712	X	4092	-0-	-620	-0-	4083	2	9	9	N	8					134
08	4402	X	4099	-0-	-303	-0-	4099	2			N	-0-					134
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					134

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
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4632	2	2	9	N	2					120
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					120
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					120
07	4774	X	4766	-0-	-8	-0-	4766	2			N	-0-					120
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					120
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					120

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
04	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	1390	2	3	9	N	3					153
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1613	2	19	9	N	17					170
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1537	2	12	9	N	11					181
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1534	2	21	9	N	19					200
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1655	2	9	9	N	8					208
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					161
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3511	2	3	9	N	3					164
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3335	2	13	9	N	12					176
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3404	2	1	9	N	1					177
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3503	2	14	9	N	13	161	1			29
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					29

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
04	4380	X	3549	-0-	-831	-0-	3541	2	8	9	N	7					68
05	4526	X	3825	-0-	-701	-0-	3825	2			N	-0-					68
06	4590	X	3168	-0-	-1422	-0-	3168	2			N	-0-					68
07	4743	X	3312	-0-	-1431	-0-	3298	2	14	9	N	13					81
08	4495	X	3308	-0-	-1187	-0-	3301	2	7	9	N	6					87
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					87

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
04	5910	X	5527	-0-	-383	-0-	5524	2	3	9	N	3					147
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6158	2	2	9	N	2					149
06	5970	X	5963	-0-	-7	-0-	5954	2	9	9	N	8					157
07	6169	X	5757	-0-	-412	-0-	5742	2	15	9	N	14					171
08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6273	2	10	9	N	9					180
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					180

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
04	6240	X	6080	-0-	-160	-0-	6069	2	11	9	N	10					216
05	6448	X	5481	-0-	-967	-0-	5481	2			N	-0-					216
06	6570	X	6044	-0-	-526	-0-	6038	2	6	9	N	5	175	1			46
07	6789	X	5373	-0-	-1416	-0-	5373	2			N	-0-					46
08	6789	X	5633	-0-	-1156	-0-	5633	2			N	-0-					46
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					46

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
04	5670	X	4362	-0-	-1308	-0-	4352	2	10	9	N	9					150
05	5859	X	5210	-0-	-649	-0-	5204	2	6	9	N	5					155
06	5190	X	5048	-0-	-142	-0-	5037	2	11	9	N	10					165
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					165
*08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5391	2	7	9	N	6					171
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					171

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
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7390	2	13	9	N	12					119
05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6792	2	11	9	N	10					129
06	6540	X	6364	-0-	-176	-0-	6364	2			N	-0-					129
07	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7619	2	11	9	N	10					139
*08	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7012	2	8	9	N	7					146
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					146

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
04	4380	X	4206	-0-	-174	-0-	4193	2	13	9	N	12					119
05	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	4261	2	9	9	N	8					127
06	4410	X	3755	-0-	-655	-0-	3747	2	8	9	N	7					134
07	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	3968	2	9	9	N	8					142
08	4340	X	4120	-0-	-220	-0-	4114	2	6	9	N	5					147
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	8126	2	8291	5	N	23					176
							25	9									
05	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	8014	2	8576	5	N	24	170	1			30
							26	9									
06	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	8425	2	8233	5	N	23					53
							25	9									
07	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	7728	2	8466	5	N	20					73
							22	9									
*08	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	7772	2	8786	5	N	17					90
							19	9									
09	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					N	NO RPT					90

CSO CONSULTING 191808
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					58
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	58	7			-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

04	420	N	142	-0-	-278	-0-	134	2	8	9	N	7					100
05	403	N	72	-0-	-331	-0-	66	2	6	9	N	5					105
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	113	2	282	9	N	256	186	1			175
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	391	2	79	9	N	72	195	1			52
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	376	2	108	9	N	98					150
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	274	2	43	9	N	39					189

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					71
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	71	7			-0-
06	480	N	143	-0-	-337	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	793	2	99	9	N	90					90

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	979	-0-	-581	-0-	915	2	64	9	N	58	193	1			70
05	1023	N	942	-0-	-81	-0-	848	2	94	9	N	85					155
06	1050	N	828	-0-	-222	-0-	754	2	74	9	N	67	190	1			32
07	1023	N	554	-0-	-469	-0-	554	2			N	-0-					32
08	930	N	843	-0-	-87	-0-	733	2	110	9	N	100					132
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	817	2	124	9	N	113	182	1			63

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
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1658	2	179	9	N	163	191	1			296
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1722	2	165	9	N	150	192	1			254
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1384	2	301	9	N	274	383	1			145
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1153	2	178	9	N	162	194	1			113
*08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	194	2	8			115
*09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1900	2	296	9	N	269	193	1	1	8	190

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
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3616	X	3319	-0-	-297	-0-	3236	2	83	9	N	75					361
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3395	2	85	9	N	77	189	1			249
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3179	2	14	9	N	13	185	1			77
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3348	2	160	9	N	145	197	1			25
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3210	2	42	9	N	38					63
*09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3428	2	43	9	N	39					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
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
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	1836	2	729	9	N	663	572	1			408
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	2827	2	1066	9	N	969	967	1			410
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3086	2	823	9	N	748	964	1			194
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	2682	2	853	9	N	775	789	1			180
*08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	965	6	8			179
*09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	3611	2	990	9	N	900	775	1	4	8	300

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

04	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	1482	2	35	9	N	32					147
05	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	1636	2			N	-0-	120	7			27
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					27
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1610	2	31	9	N	28					55
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1804	2	17	9	N	15					70
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2155	2	36	9	N	33					103

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

04	1050	N	919	-0-	-131	-0-	869	2	50	9	N	45					196
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	2			N	-0-	29	7			167
06	960	N	773	-0-	-187	-0-	773	2			N	-0-					167
07	961	N	660	-0-	-301	-0-	619	2	41	9	N	37	177	1			27
08	868	N	548	-0-	-320	-0-	526	2	22	9	N	20					47
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					47

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

04	1650	X	1513	-0-	-137	-0-	1320	2	193	9	N	175	185	1			183
05	1705	X	1560	-0-	-145	-0-	1387	2	173	9	N	157	189	1			151
06	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1256	2	199	9	N	181	190	1			142
07	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1297	2	179	9	N	163	195	1			110
*08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	210	1	8			123
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1322	2	202	9	N	184	195	1			112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
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
04	840	N	628	-0-	-212	-0-	531	2	97	9	N	88					234
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	544	2	118	9	N	107					341
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	506	2	24	9	N	22	193	1			170
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	431	2	70	9	N	64	192	1			42
08	651	N	448	-0-	-203	-0-	404	2	44	9	N	40					82
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	423	2	174	9	N	158	177	1			63

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					51
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	51	7			-0-
06	510	N	109	-0-	-401	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

04	0	W	121	-0-	121	199	121	2			N	-0-					76
05	319	N	120	-0-	-199	-0-	120	2			N	-0-	49	7			27
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					27
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	164	2	40	9	N	36					63
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					63
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					63

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

04	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	17165	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	17131	-0-	-229	-0-	17131	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15467	-0-	-1333	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	14953	-0-	-2407	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	14710	-0-	-2650	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	13953	-0-	-2847	-0-	13953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-

MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	P&A COND	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

04	1380	N	903	-0-	-477	-0-	903	2		N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	0	N	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3871	-0-	-1802	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2972	-0-	-58	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2829	-0-	-321	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6412	-0-	-638	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6515	-0-	-770	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6560	-0-	-490	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6948	-0-	-275	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6519	-0-	-115	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3869	-0-	-271	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4078	-0-	-200	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4292	-0-	-110	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4085	-0-	-7	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2708	N	2059	-0-	-649	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2040	N	1879	-0-	-161	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1976	-0-	-154	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1080	N	902	-0-	-178	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	0	W	899	-0-	899	899	899	2			N	-0-					-0-
07	0	W	914	-0-	914	1813	914	2			N	-0-					-0-
*08	1500	N	921	-0-	-579	1234	921	2			N	-0-					-0-
*09	900	N	NO RPT	-0-	-900	334					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
04	0	W	2626	-0-	2626	2626	2626	2			N	-0-					-0-
05	0	W	2683	-0-	2683	5309	2683	2			N	-0-					-0-
06	0	W	2604	-0-	2604	7913	2604	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2680	-0-	2680	10593	2680	2			N	-0-					-0-
*08	13206	X	2613	-0-	-10593	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
*09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	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

04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

04	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

04	14B2 EXT		10848	-0-	10848	11300	10685	2	163	9	N	148					148
05	16183	X	4883	-0-	-11300	-0-	4883	2			N	-0-					148
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					148
07	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-					148
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					148
*09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-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

04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60 14	1 9	1297	3	N	13					74
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	62 7	1 9	1268	3	N	6					80
06	450	N	241	-0-	-209	-0-	52	1	189	3	N	-0-					80
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					80
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					80
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					80

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3993	-0-	-237	-0-	765	1	3172	3	N	51					106
							56	9									
05	4371	X	4061	-0-	-310	-0-	790	1	3220	3	N	46					152
							51	9									
06	4230	X	3883	-0-	-347	-0-	765	1	3070	3	N	44	164	1			32
							48	9									
07	4123	X	3811	-0-	-312	-0-	790	1	2968	3	N	48					80
							53	9									
08	4123	X	3472	-0-	-651	-0-	790	1	2613	3	N	63					143
							69	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					143

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5019 - 5063

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	8940	X	4975	-0-	-3965	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	6742	-0-	-2496	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	5506	-0-	-3434	-0-	75	1	5431	2	N	-0-					-0-
07	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	362	1	9616	2	N	-0-					-0-
08	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	534	1	10654	2	N	-0-					-0-
*09	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	532	1	8048	2	N	-0-					-0-

BROWNING WELL #: 2 RRCID -> 267773 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P/A 08-07-2014

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

04	5160	X	4782	-0-	-378	-0-	178	1	4604	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4756	-0-	-297	-0-	169	1	4587	2	N	-0-					-0-
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	130	1	5082	2	N	-0-					-0-
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	249	1	6273	2	N	-0-					-0-
08	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	245	1	6486	2	N	-0-					-0-
*09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	214	1	5700	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	175	1	5170	3	Y	11					29
							12	9									
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	198	1	5769	3	Y	22					51
							24	9									
06	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	202	1	6017	3	Y	15					66
							17	9									
07	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	209	1	6241	3	Y	13					79
							14	9									
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	212	1	6166	3	Y	14	93	1			-0-
							15	9									
*09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	210	1	6257	3	Y	39	14	1			25
							43	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

04	3240	X	3026	-0-	-214	-0-	99	1	2927	3	Y	-0-					77
05	3348	X	2737	-0-	-611	-0-	90	1	2647	3	Y	-0-					77
06	3180	X	2793	-0-	-387	-0-	91	1	2702	3	Y	-0-					77
07	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	92	1	2746	3	Y	-0-					77
08	3131	X	2692	-0-	-439	-0-	61	1	2631	3	Y	-0-					77
09	3030	X	2581	-0-	-449	-0-	57	1	2524	3	Y	-0-					77

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	85	1	3698	3	Y	-0-					-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	89	1	3883	3	Y	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	86	1	3798	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	81	1	3571	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2986	-0-	-734	-0-	68	1	2918	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3059	-0-	-541	-0-	67	1	2992	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

04	5160	X	4442	-0-	-718	-0-	146	1	4296	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4137	-0-	-1102	-0-	137	1	4000	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4075	-0-	-995	-0-	133	1	3942	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4579	-0-	-443	-0-	149	1	4430	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4335	-0-	-563	-0-	98	1	4237	3	N	-0-					-0-
09	4440	X	4027	-0-	-413	-0-	89	1	3938	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

04	3000	N	3118	-0-	118	118	103	1	3015	3	N	-0-					41
05	2885	N	2767	-0-	-118	-0-	92	1	2675	3	N	-0-					41
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	79	1	2354	3	N	-0-					41
07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	77	1	2317	3	N	-0-					41
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	78	1	2255	3	N	-0-					41
*09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	71	1	2107	3	N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	56	1	1643	3	N	-0-					44
05	1953	N	1466	-0-	-487	-0-	48	1	1418	3	N	-0-					44
06	1800	N	1536	-0-	-264	-0-	50	1	1486	3	N	-0-					44
07	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	50	1	1466	3	N	17					61
							19	9									
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	47	1	1373	3	Y	30	89	1			2
							33	9									
09	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	40	1	1207	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

04	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	61	1	1797	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	60	1	1746	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	57	1	1687	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	58	1	1715	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	57	1	1664	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	55	1	1620	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	44	1	1934	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	46	1	1972	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	44	1	1915	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	45	1	1966	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	45	1	1930	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	43	1	1889	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	36	1	1050	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	39	1	1121	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	38	1	1120	3	N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	71	1	2100	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3161	-0-	61	61	106	1	3055	3	N	-0-					-0-
*09	1792	N	1731	-0-	-61	-0-	56	1	1675	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

04	480	N	390	-0-	-90	-0-	8	1	382	3	Y	-0-					8
05	434	N	282	-0-	-152	-0-	6	1	276	3	Y	-0-					8
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	318	3	Y	-0-					8
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					8
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	4	1	175	3	Y	11					19
							12	9									
09	300	N	101	-0-	-199	-0-	1	1	64	3	Y	33					52
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	81	-0-	-339	-0-	2	1	73	3	Y	5					30
							6	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					30
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	389	3	Y	2					32
							2	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	393	3	Y	2					34
							2	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					34
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	Y	1					35
							1	9									

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	3	N	-0-					18
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	28	1	825	3	N	-0-					18
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	3	N	-0-					18
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	3	N	-0-					18
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	27	1	783	3	N	-0-					18
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	3	N	-0-					18

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

04	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	88	1	2592	3	Y	5					32
							6	9									
05	2914	X	2728	-0-	-186	-0-	90	1	2631	3	Y	6					38
							7	9									
06	2820	X	2800	-0-	-20	-0-	91	1	2709	3	Y	-0-					38
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	98	1	2910	3	Y	-0-					38
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	100	1	2918	3	Y	4					42
							4	9									
*09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	90	1	2707	3	Y	-0-					42

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

04	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	119	1	5184	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5326	-0-	-378	-0-	120	1	5206	3	Y	-0-					-0-
06	5490	X	4826	-0-	-664	-0-	107	1	4719	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5473	-0-	-14	-0-	178	1	5295	3	Y	-0-					-0-
08	5487	X	5156	-0-	-331	-0-	116	1	5040	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	5001	-0-	-309	-0-	111	1	4890	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

04	660	N	609	-0-	-51	-0-	20	1	589	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	597	-0-	-178	-0-	19	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	19	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	20	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	11661	-0-	8661	8661	259	1	11369	3	Y	30					35
							33	9									
05	3100	N	8427	-0-	5327	13988	279	1	8148	3	Y	-0-					35
06	3000	N	7378	-0-	4378	18366	240	1	7138	3	Y	-0-					35
07	22890	X	4524	-0-	-18366	-0-	146	1	4339	3	Y	35					70
							39	9									
08	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	200	1	5794	3	Y	-0-					70
*09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	170	1	5050	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									

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
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	88	1	2591	3	Y	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	89	1	2603	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2419	-0-	-101	-0-	79	1	2340	3	Y	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	88	1	2638	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	85	1	2481	3	Y	-0-					-0-
*09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	79	1	2379	3	Y	-0-					-0-

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
04	4680	X	4181	-0-	-499	-0-	93	1	4088	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	3953	-0-	-852	-0-	89	1	3864	3	Y	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	143	1	4228	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3536	-0-	-928	-0-	78	1	3458	3	Y	-0-					-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	101	1	4366	3	Y	-0-					-0-
*09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	98	1	4379	3	Y	-0-					-0-

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
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	65	1	1907	3	Y	12					35
							13	9									
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	67	1	1954	3	Y	-0-					35
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	63	1	1889	3	Y	3					38
							3	9									
07	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	66	1	1966	3	Y	-0-					38
08	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	66	1	1915	3	Y	-0-					38
09	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	62	1	1848	3	Y	-0-	25	1			2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	49	1	1427	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	52	1	1518	3	Y	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	49	1	1448	3	Y	6					6
							7	9									
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	51	1	1485	3	Y	-0-					-0-
*09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	49	1	1456	3	Y	-0-					-0-

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
04	2820	X	2811	-0-	-9	-0-	105	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	100	1	2710	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1471	-0-	-1349	-0-	55	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2142	-0-	-772	-0-	82	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2451	-0-	-370	-0-	89	1	2362	2	N	-0-					-0-
*09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	80	1	2143	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	85	1	2503	3	Y	-0-					-0-
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	88	1	2566	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	1968	-0-	-732	-0-	64	1	1904	3	Y	-0-					-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	87	1	2599	3	Y	-0-					-0-
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	102	1	2958	3	Y	-0-					-0-
*09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	83	1	2486	3	Y	-0-					-0-

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
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	57	1	1664	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	58	1	1673	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	56	1	1643	3	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	59	1	1753	3	N	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	62	1	1789	3	N	-0-					-0-
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	65	1	1917	3	N	-0-					-0-

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
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	79	1	2327	3	Y	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	55	1	1603	3	Y	166					166
							183	9									
06	2520	N	1442	-0-	-1078	-0-	47	1	1395	3	Y	-0-					166
07	2480	N	1449	-0-	-1031	-0-	47	1	1402	3	Y	-0-					166
08	1829	N	1382	-0-	-447	-0-	46	1	1336	3	Y	-0-					166
09	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	43	1	1258	3	Y	-0-					166

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
04	3300	X	3117	-0-	-183	-0-	103	1	3008	3	N	5					35
							6	9									
05	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	111	1	3244	3	N	2					37
							2	9									
06	3300	X	2892	-0-	-408	-0-	94	1	2798	3	N	-0-					37
07	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	94	1	2793	3	N	-0-					37
08	3348	X	2781	-0-	-567	-0-	92	1	2689	3	N	-0-					37
09	3240	X	2577	-0-	-663	-0-	83	1	2487	3	N	6					43
							7	9									

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	42	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	45	1	1875	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	41	1	1607	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	41	1	1562	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	42	1	1689	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	37	1	1494	2	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	4902	-0-	-2118	-0-	161	1	4741	3	N	-0-					20
05	7254	X	4536	-0-	-2718	-0-	151	1	4385	3	N	-0-					20
06	6900	X	4809	-0-	-2091	-0-	156	1	4653	3	N	-0-					20
07	6386	X	5026	-0-	-1360	-0-	163	1	4863	3	N	-0-					20
08	5642	X	4984	-0-	-658	-0-	166	1	4818	3	N	-0-					20
09	4890	X	4844	-0-	-46	-0-	157	1	4687	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	50	1	1950	2	N	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	50	1	2070	2	N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	50	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	49	1	1892	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	68	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1784	-0-	-226	-0-	43	1	1741	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

04	3660	X	2623	-0-	-1037	-0-	86	1	2527	3	Y	9					79
							10	9									
05	3782	X	2802	-0-	-980	-0-	92	1	2691	3	Y	17					96
							19	9									
06	3150	X	2283	-0-	-867	-0-	74	1	2209	3	Y	-0-					96
07	3224	X	2053	-0-	-1171	-0-	67	1	1986	3	Y	-0-					96
08	3224	X	2617	-0-	-607	-0-	87	1	2530	3	Y	-0-					96
09	2700	X	1783	-0-	-917	-0-	57	1	1726	3	Y	-0-	63	1			4

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

04	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	93	1	2761	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
05	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	96	1	2829	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	97	1	2885	3	Y	-0-					-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	100	1	2988	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	89	1	2570	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	84	1	2495	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

04	2340	X	2339	-0-	-1	-0-	52	1	2287	3	Y	-0-					-0-
05	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	59	1	2536	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2502	-0-	-48	-0-	56	1	2446	3	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2327	-0-	-215	-0-	52	1	2275	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2312	-0-	-292	-0-	52	1	2260	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2296	-0-	-194	-0-	51	1	2245	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

04	8310	X	7086	-0-	-1224	-0-	233	1	6853	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	6830	-0-	-1757	-0-	226	1	6604	3	N	-0-					-0-
06	8130	X	6268	-0-	-1862	-0-	205	1	6063	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	6284	-0-	-2055	-0-	204	1	6080	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6108	-0-	-1611	-0-	203	1	5905	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	5233	-0-	-1847	-0-	170	1	5063	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	41	1	1205	3	N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	40	1	1212	3	N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	45	1	1318	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	41	1	1218	3	N	-0-					-0-
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	43	1	1281	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3328	-0-	-152	-0-	110	1	3218	3	Y	-0-					-0-
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	124	1	3623	3	Y	-0-					-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	126	1	3739	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3274	-0-	-477	-0-	106	1	3168	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3742	-0-	-9	-0-	124	1	3618	3	Y	-0-					-0-
*09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	122	1	3622	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	139	1	4093	3	N	-0-					10
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	144	1	4206	3	N	-0-					10
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	135	1	4010	3	N	-0-					10
07	4309	X	4257	-0-	-52	-0-	139	1	4118	3	N	-0-					10
08	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	141	1	4117	3	N	-0-					10
09	4170	X	4123	-0-	-47	-0-	134	1	3989	3	N	-0-					10

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
04	930	N	674	-0-	-256	-0-	22	1	652	3	N	-0-					109
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	29	1	832	3	N	-0-					109
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	29	1	877	3	N	-0-					109
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	22	1	657	3	N	-0-					109
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	34	1	983	3	N	-0-					109
09	900	N	789	-0-	-111	-0-	26	1	763	3	N	-0-					109

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
04	4320	X	3911	-0-	-409	-0-	128	1	3783	3	N	-0-					49
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	135	1	3941	3	N	-0-					49
06	3690	X	3221	-0-	-469	-0-	105	1	3116	3	N	-0-					49
07	4030	X	3621	-0-	-409	-0-	117	1	3504	3	N	-0-					49
08	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	129	1	3754	3	N	-0-					49
09	3930	X	3618	-0-	-312	-0-	117	1	3501	3	N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	46	1	1349	3	N	4					48
							4	9									
05	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	41	1	1183	3	N	4					52
							4	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	44	1	1314	3	N	3					55
							3	9									
07	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	47	1	1404	3	N	3					58
							3	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	44	1	1268	3	Y	6	64	1			-0-
							7	9									
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	45	1	1347	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	169	1	4966	3	N	-0-					-0-
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	170	1	4956	3	N	-0-					-0-
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	158	1	4691	3	N	-0-					-0-
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	163	1	4845	3	N	-0-					-0-
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	163	1	4721	3	N	-0-					-0-
*09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	154	1	4581	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

04	2310	X	1885	-0-	-425	-0-	61	1	1769	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	2387	X	1865	-0-	-522	-0-	61	1	1796	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1620	N	1302	-0-	-318	-0-	43	1	1258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	51	1	1521	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	49	1	1406	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	39	1	1152	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

04	810	N	798	-0-	-12	-0-	18	1	780	3	N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	19	1	817	3	N	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	17	1	770	3	N	-0-					-0-
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	18	1	816	3	N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	21	1	878	3	N	-0-					-0-
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	17	1	737	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1231	3	N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	45	1	1299	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	33	1	981	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	828	-0-	-474	-0-	27	1	801	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	653	-0-	-680	-0-	22	1	631	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	592	-0-	-428	-0-	19	1	573	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	102	1	2650	2	N	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	269	1	2964	2	N	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	109	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	111	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	105	1	2764	2	N	-0-					-0-
*09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	98	1	2613	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	60	1	1759	3	N	-0-					113
05	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	63	1	1821	3	N	-0-					113
06	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	58	1	1732	3	N	-0-	100	1			13
07	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	46	1	1385	3	N	-0-					13
08	1891	N	1226	-0-	-665	-0-	40	1	1186	3	N	-0-					13
09	1800	N	1488	-0-	-312	-0-	49	1	1439	3	N	-0-					13

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

04	2550	N	2498	-0-	-52	-0-	56	1	2442	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2550	-0-	-116	-0-	58	1	2492	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	55	1	2387	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2435	-0-	-138	-0-	54	1	2381	3	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	53	1	2324	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2317	-0-	-113	-0-	51	1	2266	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

04	3600	X	2761	-0-	-839	-0-	91	1	2670	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2894	-0-	-516	-0-	96	1	2798	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2790	-0-	-300	-0-	91	1	2699	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2893	-0-	-21	-0-	94	1	2799	3	Y	-0-					-0-
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	100	1	2893	3	Y	53					53
							58	9									
*09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	93	1	2752	3	Y	-0-	37	1	16	6	-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	45	1	1994	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	46	1	1956	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	44	1	1947	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	45	1	1969	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	45	1	1923	3	N	-0-					-0-
*09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	46	1	2022	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	116	1	3390	3	N	-0-					62
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	113	1	3318	3	N	-0-	59	1			3
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	111	1	3309	3	N	2					5
							2	9									
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	111	1	3328	3	N	2					7
							2	9									
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	113	1	3290	3	N	5					12
							6	9									
*09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	105	1	3116	3	N	-0-					12

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
04	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-	674	1	19834	3	Y	-0-					-0-
05	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	451	1	19628	3	Y	-0-					-0-
06	21060	X	18651	-0-	-2409	-0-	608	1	18043	3	Y	-0-					-0-
07	21762	X	18658	-0-	-3104	-0-	607	1	18051	3	Y	-0-					-0-
08	21762	X	17568	-0-	-4194	-0-	396	1	17172	3	Y	-0-					-0-
09	20520	X	17051	-0-	-3469	-0-	554	1	16497	3	Y	-0-					-0-

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
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	66	1	2917	3	N	-0-					-0-
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	68	1	2969	3	N	-0-					-0-
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	63	1	2790	3	N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	65	1	2874	3	N	-0-					-0-
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	65	1	2816	3	N	-0-					-0-
*09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	62	1	2752	3	N	-0-					-0-

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
04	2940	X	1892	-0-	-1048	-0-	62	1	1830	3	Y	-0-					20
05	2697	X	1953	-0-	-744	-0-	65	1	1888	3	Y	-0-					20
06	2100	N	1814	-0-	-286	-0-	59	1	1755	3	Y	-0-					20
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	82	1	2448	3	Y	2					22
							2	9									
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	90	1	2632	3	Y	6					28
							7	9									
*09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	88	1	2633	3	Y	-0-					28

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
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	102	1	4485	3	Y	-0-					-0-
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	101	1	4374	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3576	-0-	-84	-0-	79	1	3497	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4682	-0-	-61	-0-	104	1	4578	3	Y	-0-					-0-
08	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	225	1	9746	3	Y	-0-					-0-
*09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	196	1	8676	3	Y	-0-					-0-

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
04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	126	1	5467	3	N	-0-					-0-
05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	134	1	5855	3	N	-0-					-0-
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	112	1	4939	3	N	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	111	1	4898	3	N	-0-					-0-
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	105	1	4568	3	N	-0-					-0-
*09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	98	1	4368	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1483	-0-	-467	-0-	34	1	1449	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	42	1	1815	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	36	1	1600	3	N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	38	1	1687	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	38	1	1616	3	N	-0-					-0-
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	38	1	1675	3	N	-0-					-0-

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
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	33	1	947	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	641	-0-	-289	-0-	21	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	19	1	822	3	Y	-0-					-0-
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	21	1	893	3	Y	-0-					-0-

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
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	N	2					30
							2	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	N	-0-					30
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	N	-0-					30
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	N	-0-					30
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	13	1	407	3	Y	11	41	1			-0-
							12	9									
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	21	1	625	3	Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	22	1	662	3	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	3	Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	Y	-0-					-0-
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	26	1	762	3	Y	12					12
							13	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9930	X	7708	-0-	-2222	-0-	172	1	7536	3	N	-0-					-0-
05	9796	X	7614	-0-	-2182	-0-	172	1	7442	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	7077	-0-	-1863	-0-	157	1	6920	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	6946	-0-	-2044	-0-	226	1	6720	3	N	-0-					-0-
08	8432	X	6770	-0-	-1662	-0-	153	1	6617	3	N	-0-					-0-
09	7710	X	6479	-0-	-1231	-0-	143	1	6336	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	535	-0-	-3695	-0-	18	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	199	1	8679	3	Y	-0-					-0-
06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	177	1	7867	3	Y	-0-					-0-
07	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	228	1	6788	3	Y	-0-					-0-
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	132	1	5736	3	Y	-0-					-0-
*09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	179	1	5341	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

04	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	64	1	2769	3	N	-0-					-0-
05	2976	N	2902	-0-	-74	-0-	66	1	2836	3	N	-0-					-0-
06	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	62	1	2712	3	N	-0-					-0-
07	2914	N	2808	-0-	-106	-0-	92	1	2716	3	N	-0-					-0-
08	2914	N	2735	-0-	-179	-0-	62	1	2673	3	N	-0-					-0-
09	2760	N	2678	-0-	-82	-0-	59	1	2619	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

04	9150	X	7326	-0-	-1824	-0-	240	1	7086	3	Y	-0-	59	1			-0-
05	9207	X	6227	-0-	-2980	-0-	206	1	6012	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	7500	X	5650	-0-	-1850	-0-	184	1	5465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7750	X	6284	-0-	-1466	-0-	203	1	6062	3	Y	17					17
							19	9									
08	7750	X	6585	-0-	-1165	-0-	219	1	6366	3	Y	-0-					17
09	7320	X	5506	-0-	-1814	-0-	178	1	5328	3	Y	-0-					17

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

04	1560	X	1556	-0-	-4	-0-	51	1	1499	3	N	5					45
							6	9									
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	60	1	1773	3	N	-0-					45
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	59	1	1755	3	N	5					50
							6	9									
07	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	52	1	1536	3	N	-0-					50
08	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	46	1	1353	3	Y	24	74	1			-0-
							26	9									
09	1560	N	1282	-0-	-278	-0-	41	1	1229	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	56	1	2456	3	Y	4					16
							4	9									
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	41	1	1752	3	Y	-0-					16
06	1920	X	1197	-0-	-723	-0-	27	1	1170	3	Y	-0-					16
07	1984	X	1030	-0-	-954	-0-	23	1	1006	3	Y	1					17
							1	9									
08	1984	X	731	-0-	-1253	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					17
09	1920	X	630	-0-	-1290	-0-	21	1	608	3	Y	1					18
							1	9									

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	50	1	1969	2	N	-0-					-0-
05	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	43	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	46	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	48	1	1844	2	N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	44	1	1772	2	N	-0-					-0-
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	43	1	1759	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	96	1	2818	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	98	1	2842	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2740	-0-	-290	-0-	89	1	2651	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	88	1	2619	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2566	-0-	-472	-0-	85	1	2481	3	N	-0-					-0-
*09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	108	1	3217	3	N	-0-					-0-

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
04	2550	X	2437	-0-	-113	-0-	80	1	2357	3	Y	-0-					10
05	3069	X	1967	-0-	-1102	-0-	65	1	1902	3	Y	-0-					10
06	2610	N	1661	-0-	-949	-0-	54	1	1607	3	Y	-0-					10
07	2511	N	1630	-0-	-881	-0-	53	1	1577	3	Y	-0-					10
08	1953	N	1539	-0-	-414	-0-	51	1	1488	3	Y	-0-					10
09	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	49	1	1447	3	Y	-0-					10

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
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	72	1	2124	3	Y	-0-					5
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	78	1	2272	3	Y	-0-					5
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	79	1	2346	3	Y	2					7
							2	9									
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	81	1	2407	3	Y	1					8
							1	9									
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	84	1	2459	3	Y	2					10
							2	9									
*09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	79	1	2383	3	Y	2					12
							2	9									

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
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	64	1	1896	3	Y	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	49	1	2126	3	Y	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	64	1	1897	3	Y	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	69	1	2031	3	Y	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	45	1	1917	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	41	1	1817	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	124	1	3627	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	123	1	3589	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3600	X	3557	-0-	-43	-0-	116	1	3441	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	118	1	3524	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	119	1	3470	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	3600	X	3479	-0-	-121	-0-	112	1	3365	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2022	-0-	-438	-0-	67	1	1955	3	Y	-0-					15
05	2325	X	1814	-0-	-511	-0-	60	1	1754	3	Y	-0-					15
06	2100	N	1120	-0-	-980	-0-	37	1	1083	3	Y	-0-					15
07	2077	N	1309	-0-	-768	-0-	42	1	1267	3	Y	-0-					15
08	1829	N	1216	-0-	-613	-0-	40	1	1167	3	Y	8					23
							9	9									
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	34	1	1001	3	Y	-0-					23

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	38	1	1681	3	N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	43	1	1871	3	N	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	44	1	1900	3	N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	43	1	1907	3	N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	44	1	1896	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	41	1	1840	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

04	990	N	911	-0-	-79	-0-	34	1	877	2	N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	2	N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	40	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	38	1	1016	2	N	-0-					-0-
*09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	36	1	968	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

04	2550	X	1642	-0-	-908	-0-	37	1	1605	3	Y	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	52	1	2263	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	853	-0-	-767	-0-	19	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	41	1	1796	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	8271	-0-	5171	5171	187	1	8084	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	5896	-0-	2896	8067	130	1	5766	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

04	3420	X	2978	-0-	-442	-0-	352	1	2614	3	Y	11					32
							12	9									
05	3534	X	3183	-0-	-351	-0-	425	1	2749	3	Y	8					40
							9	9									
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	486	1	2931	3	Y	5					45
							6	9									
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	453	1	3007	3	Y	3					48
							3	9									
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	74	1	3220	3	Y	16	64	1			-0-
							18	9									
*09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	70	1	3127	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	116	1	3401	3	Y	-0-					-0-
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	118	1	3432	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3398	-0-	-112	-0-	111	1	3287	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	110	1	3272	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	81	1	3510	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3253	-0-	-257	-0-	72	1	3181	3	Y	-0-					-0-

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
04	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	35	1	1513	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	36	1	1556	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	35	1	1562	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	31	1	1408	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	30	1	1319	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1321	-0-	-269	-0-	29	1	1292	3	Y	-0-					-0-

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
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	254	1	7468	3	Y	-0-					-0-
05	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	173	1	7482	3	Y	-0-					-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	240	1	7120	3	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7601	-0-	-366	-0-	248	1	7353	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7071	-0-	-896	-0-	160	1	6911	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	7207	-0-	-503	-0-	159	1	7048	3	Y	-0-					-0-

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
*10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	55	1	2436	3	Y	-0-					3
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	59	1	1788	3	Y	-0-					3
*12	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	43	1	1278	3	Y	-0-					3
*01	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	45	1	1332	3	Y	-0-					3
*02	1484	N	1405	-0-	-79	-0-	45	1	1360	3	Y	-0-					3
*03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	60	1	1816	3	Y	-0-					3
*04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	63	1	1858	3	Y	-0-					3
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	63	1	1846	3	Y	-0-					3
*06	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	52	1	1556	3	Y	-0-					3
*07	1798	N	1414	-0-	-384	-0-	46	1	1368	3	Y	-0-					3
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	69	1	2024	3	Y	-0-					3
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	68	1	2036	3	Y	7					10
							8	9									

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
04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	112	1	4895	3	N	-0-					-0-
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	119	1	5153	3	N	-0-					-0-
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	119	1	5259	3	N	-0-					-0-
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	124	1	5450	3	N	-0-					-0-
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	121	1	5230	3	N	-0-					-0-
*09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	115	1	5112	3	N	-0-					-0-

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
04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	148	1	6478	3	N	-0-					-0-
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	157	1	6819	3	N	-0-					-0-
06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	148	1	6524	3	N	-0-					-0-
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	150	1	6627	3	N	-0-					-0-
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	145	1	6289	3	N	-0-					-0-
*09	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	136	1	6041	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	8820	X	5833	-0-	-2987	-0-	191	1	5642	3	Y	-0-					41
05	7626	X	6342	-0-	-1284	-0-	210	1	6111	3	Y	19	51	1			9
							21	9									
06	6630	X	6511	-0-	-119	-0-	212	1	6293	3	Y	5	5	1			9
							6	9									
07	6851	X	6603	-0-	-248	-0-	214	1	6389	3	Y	-0-					9
08	6851	X	6478	-0-	-373	-0-	215	1	6263	3	Y	-0-					9
09	6510	X	6226	-0-	-284	-0-	202	1	6024	3	Y	-0-					9

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
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	374	1	5406	3	Y	20					81
							22	9									
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	373	1	5217	3	Y	20					101
							22	9									
06	5400	X	5210	-0-	-190	-0-	398	1	4803	3	Y	8	74	1			35
							9	9									
07	5890	X	4867	-0-	-1023	-0-	425	1	4433	3	Y	8					43
							9	9									
08	5890	X	5387	-0-	-503	-0-	358	1	5003	3	Y	24	67	1			-0-
							26	9									
*09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	359	1	5738	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
04	1170	N	643	-0-	-527	-0-	21	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	551	-0-	-720	-0-	18	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	486	-0-	-534	-0-	16	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	435	-0-	-216	-0-	14	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	393	-0-	-165	-0-	13	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					-0-

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
04	1830	X	19	-0-	-1811	-0-	19	3			Y	-0-					41
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					41
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					41
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	22	1	630	3	Y	1					42
							1	9									
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1481	3	Y	-0-					42
*09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	59	1	1760	3	Y	1	14	1			26
							1	9									

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
04	4050	X	3315	-0-	-735	-0-	74	1	3241	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3268	-0-	-638	-0-	73	1	3195	3	Y	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	65	1	2887	3	Y	-0-					-0-
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	72	1	3169	3	Y	-0-					-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	73	1	3127	3	Y	-0-					-0-
*09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	68	1	3003	3	Y	-0-					-0-

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
04	5400	X	4843	-0-	-557	-0-	159	1	4684	3	Y	-0-					5
05	5580	X	5381	-0-	-199	-0-	178	1	5203	3	Y	-0-					5
06	5430	X	4955	-0-	-475	-0-	161	1	4794	3	Y	-0-					5
07	5611	X	5080	-0-	-531	-0-	166	1	4914	3	Y	-0-					5
08	5394	X	4792	-0-	-602	-0-	159	1	4633	3	Y	-0-					5
09	5220	X	4791	-0-	-429	-0-	155	1	4636	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	70	1	2056	3	N	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	71	1	2079	3	N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	67	1	1998	3	N	-0-					-0-
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	69	1	2029	3	N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	46	1	1329	3	N	-0-					-0-
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	73	1	2167	3	N	-0-					-0-

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
04	6090	X	5299	-0-	-791	-0-	119	1	5180	3	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5359	-0-	-934	-0-	121	1	5238	3	Y	-0-					-0-
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	138	1	6103	3	Y	-0-					-0-
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	218	1	6469	3	Y	-0-					-0-
08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	141	1	6113	3	Y	-0-					-0-
*09	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	136	1	6039	3	Y	-0-					-0-

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
04	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	36	1	1048	3	Y	-0-					12
05	837	N	443	-0-	-394	-0-	14	1	429	3	Y	-0-					12
06	570	N	390	-0-	-180	-0-	12	1	378	3	Y	-0-					12
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	36	1	1065	3	Y	-0-					12
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	49	1	1408	3	Y	-0-					12
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	44	1	1296	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
*10	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	90	1	2679	3	N	-0-					94
*11	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	93	1	2762	3	N	-0-					94
*12	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	91	1	2724	3	N	-0-					94
*01	3038	X	2321	-0-	-717	-0-	75	1	2246	3	N	-0-					94
*02	2688	X	2390	-0-	-298	-0-	77	1	2313	3	N	-0-					94
*03	2945	X	2355	-0-	-590	-0-	76	1	2279	3	N	-0-					94
*04	2850	X	2706	-0-	-144	-0-	89	1	2617	3	N	-0-					94
*05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	90	1	2622	3	N	-0-					94
*06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	82	1	2427	3	N	-0-					94
*07	2790	N	2593	-0-	-197	-0-	85	1	2508	3	N	-0-					94
*08	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	89	1	2592	3	Y	-0-	75	1	14	7	5
09	2520	N	2500	-0-	-20	-0-	81	1	2407	3	Y	11	11	1			5
							12	9									

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
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	22	1	664	3	Y	-0-					60
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	3	Y	-0-					60
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	22	1	656	3	Y	-0-					60
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	23	1	681	3	Y	-0-					60
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	23	1	659	3	Y	-0-					60
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					60

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
04	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	41	1	1796	3	N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	48	1	2058	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1700	-0-	-130	-0-	38	1	1662	3	N	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	43	1	1918	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	45	1	1936	3	N	-0-					-0-
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	44	1	1911	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 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
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	100	1	2966	3	N	-0-					28
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	99	1	2871	3	N	-0-					28
06	2580	X	2484	-0-	-96	-0-	81	1	2403	3	N	-0-					28
07	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	80	1	2359	3	N	-0-					28
08	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	85	1	2481	3	N	1					29
							1	9									
09	2580	X	1493	-0-	-1087	-0-	49	1	1444	3	N	-0-					29

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
04	1950	N	1738	-0-	-212	-0-	65	1	1673	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	64	1	1737	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	63	1	1626	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	66	1	1653	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	61	1	1619	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	57	1	1521	2	N	-0-					-0-

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
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	82	1	3218	2	N	-0-					-0-
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	255	1	3940	2	N	-0-					-0-
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	105	1	4105	2	N	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	115	1	4406	2	N	-0-					-0-
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	108	1	4321	2	N	-0-					-0-
*09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	98	1	3990	2	N	-0-					-0-

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
04	6930	X	5861	-0-	-1069	-0-	130	1	5731	3	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6282	-0-	-755	-0-	142	1	6140	3	Y	-0-					-0-
06	6540	X	6183	-0-	-357	-0-	137	1	6046	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6221	-0-	-444	-0-	137	1	6084	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	5705	-0-	-743	-0-	129	1	5576	3	Y	-0-					-0-
09	6180	X	5583	-0-	-597	-0-	123	1	5460	3	Y	-0-					-0-

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
04	4950	X	2622	-0-	-2328	-0-	58	1	2564	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	1939	-0-	-3176	-0-	43	1	1896	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	1971	-0-	-1629	-0-	44	1	1927	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	1805	-0-	-1915	-0-	40	1	1765	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	1774	-0-	-1946	-0-	40	1	1734	3	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1684	-0-	-926	-0-	38	1	1646	3	Y	-0-					-0-

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
04	5700	X	5262	-0-	-438	-0-	118	1	5144	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5252	-0-	-483	-0-	119	1	5133	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4425	-0-	-735	-0-	98	1	4327	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5234	-0-	-98	-0-	116	1	5118	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5179	-0-	-153	-0-	116	1	5063	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5032	-0-	-128	-0-	111	1	4921	3	Y	-0-					-0-

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
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	184	1	4762	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	179	1	4874	2	N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	182	1	4685	2	N	-0-					-0-
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	189	1	4762	2	N	-0-					-0-
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	176	1	4641	2	N	-0-					-0-
*09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	163	1	4358	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	69	1	2026	3	Y	-0-					3
05	2077	X	1751	-0-	-326	-0-	58	1	1693	3	Y	-0-					3
06	3150	X	1412	-0-	-1738	-0-	46	1	1366	3	Y	-0-					3
07	3255	X	1431	-0-	-1824	-0-	46	1	1385	3	Y	-0-					3
08	3038	X	1542	-0-	-1496	-0-	51	1	1491	3	Y	-0-					3
09	2100	X	2004	-0-	-96	-0-	65	1	1939	3	Y	-0-					3

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3287	-0-	287	556	108	1	3179	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3267	-0-	167	723	108	1	3159	3	N	-0-					-0-
06	4009	X	3286	-0-	-723	-0-	107	1	3179	3	N	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	108	1	3195	3	N	-0-					-0-
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	124	1	3606	3	N	-0-					-0-
*09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	122	1	3627	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	72	1	3161	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3305	-0-	-74	-0-	74	1	3231	3	Y	-0-					-0-
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	75	1	3351	3	Y	-0-					-0-
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	122	1	3613	3	Y	-0-					-0-
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	84	1	3635	3	Y	-0-					-0-
*09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	77	1	3391	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	9404	-0-	-766	-0-	210	1	9194	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	9374	-0-	-1042	-0-	211	1	9163	3	N	-0-					-0-
06	9780	X	9116	-0-	-664	-0-	201	1	8915	3	N	-0-					-0-
07	10106	X	8980	-0-	-1126	-0-	292	1	8688	3	N	-0-					-0-
08	10106	X	7820	-0-	-2286	-0-	176	1	7644	3	N	-0-					-0-
09	9390	X	7861	-0-	-1529	-0-	174	1	7687	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	117	1	5124	3	N	-0-					-0-
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	120	1	5185	3	N	-0-					-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	110	1	4851	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	5009	-0-	-44	-0-	111	1	4898	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4900	-0-	-153	-0-	110	1	4790	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4543	-0-	-347	-0-	101	1	4442	3	N	-0-					-0-

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
04	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	170	1	7426	3	Y	-0-					-0-
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	124	1	5370	3	Y	-0-					-0-
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	156	1	4641	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	156	1	4618	3	Y	-0-					-0-
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	104	1	4525	3	Y	-0-					-0-
*09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	92	1	4100	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	236	1	6937	3	Y	-0-					-0-
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	312	1	9085	3	Y	-0-					-0-
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	224	1	6671	3	Y	-0-					-0-
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	158	1	4699	3	Y	-0-					-0-
08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	264	1	7662	3	Y	7					7
							8	9									
*09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	223	1	6655	3	Y	-0-	5	1			-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
04	3180	X	2473	-0-	-707	-0-	55	1	2418	3	Y	-0-					52
05	3286	X	2844	-0-	-442	-0-	64	1	2780	3	Y	-0-					52
06	2520	X	1984	-0-	-536	-0-	44	1	1931	3	Y	8					60
							9	9									
*07	2604	X	1805	-0-	-799	-0-	40	1	1753	3	Y	11					71
							12	9									
*08	2604	X	2230	-0-	-374	-0-	50	1	2180	3	Y	-0-					71
09	2520	X	2401	-0-	-119	-0-	52	1	2348	3	Y	1	53	1			2
							1	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
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	116	1	3397	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2491	-0-	-516	-0-	83	1	2408	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	3662	-0-	-868	-0-	119	1	3543	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3354	-0-	-1017	-0-	109	1	3245	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	2559	-0-	-1378	-0-	85	1	2474	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3071	-0-	-589	-0-	100	1	2971	3	Y	-0-					-0-

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
04	3150	X	1777	-0-	-1373	-0-	40	1	1737	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	1791	-0-	-1464	-0-	41	1	1750	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	1741	-0-	-1409	-0-	39	1	1702	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	2102	-0-	-1153	-0-	47	1	2055	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	71	1	3078	3	N	-0-					-0-
*09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	66	1	2889	3	N	-0-					-0-

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
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	56	1	2420	3	N	-0-					-0-
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	58	1	2507	3	N	-0-					-0-
06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	56	1	2448	3	N	-0-					-0-
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	60	1	2645	3	N	-0-					-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	58	1	2507	3	N	-0-					-0-
*09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	58	1	2604	3	N	-0-					-0-

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
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	83	1	3629	3	N	-0-					-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	86	1	3733	3	N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	78	1	3406	3	N	-0-					-0-
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	76	1	3335	3	N	-0-					-0-
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	80	1	3441	3	N	-0-					-0-
*09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	73	1	3249	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	96	1	2799	3	N	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	100	1	2922	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2899	-0-	-11	-0-	95	1	2804	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	97	1	2879	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	99	1	2862	3	N	-0-					-0-
*09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	106	1	3162	3	N	-0-					-0-

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
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	2	N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1265	2	N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	58	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	60	1	1516	2	N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	51	1	1353	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1268	-0-	-292	-0-	46	1	1222	2	N	-0-					-0-

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
04	4380	X	4177	-0-	-203	-0-	137 2	1 9	4038	3	Y	2	35	1			-0-
05	4526	X	4326	-0-	-200	-0-	143 6	1 9	4177	3	Y	5	5	1			-0-
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	145	1	4324	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	140	1	4200	3	Y	-0-					-0-
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	139	1	4060	3	Y	-0-					-0-
*09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	132	1	3929	3	Y	-0-					-0-

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
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	115	1	3384	3	Y	-0-					5
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	107	1	3108	3	Y	-0-					5
06	3000	X	1381	-0-	-1619	-0-	45	1	1336	3	Y	-0-					5
07	3379	X	598	-0-	-2781	-0-	13	1	585	3	Y	-0-					5
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	147	1	4275	3	Y	-0-					5
*09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	122	1	3639	3	Y	-0-					5

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
04	1560	X	681	-0-	-879	-0-	15	1	666	3	N	-0-					8
05	1612	X	21	-0-	-1591	-0-	1	1	20	3	N	-0-					8
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					8
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	93	1	2781	3	N	-0-					8
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	67	1	2896	3	N	-0-					8
*09	3000	N	3352	-0-	352	352	109	1	3243	3	N	-0-					8

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
04	3780	X	2233	-0-	-1547	-0-	74	1	2159	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2238	-0-	-800	-0-	75	1	2163	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	68	1	2012	3	Y	-0-					-0-
07	2418	X	2104	-0-	-314	-0-	69	1	2035	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	67	1	1935	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1924	-0-	-146	-0-	62	1	1862	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	11	1	420	2	N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	466	2	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	447	2	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	446	2	N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	10	1	424	2	N	-0-					-0-

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
04	5490	X	5449	-0-	-41	-0-	203	1	5246	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5525	-0-	-148	-0-	196	1	5329	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5369	-0-	-121	-0-	201	1	5168	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5414	-0-	-259	-0-	206	1	5208	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5509	-0-	-164	-0-	201	1	5308	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5353	-0-	-107	-0-	193	1	5160	2	N	-0-					-0-

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
04	2190	X	2161	-0-	-29	-0-	54	1	2107	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1474	-0-	-789	-0-	35	1	1439	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1359	-0-	-831	-0-	34	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1394	-0-	-838	-0-	35	1	1359	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	35	1	1409	2	N	-0-					-0-
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	34	1	1377	2	N	-0-					-0-

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
04	8340	X	6837	-0-	-1503	-0-	225	1	6612	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	6573	-0-	-1797	-0-	218	1	6355	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	6107	-0-	-1693	-0-	199	1	5908	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	6707	-0-	-1353	-0-	219	1	6488	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	6753	-0-	-718	-0-	225	1	6528	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6198	-0-	-642	-0-	201	1	5997	3	N	-0-					-0-

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
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		232	-0-	232	232	232	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	232					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
04	4410	X	4128	-0-	-282	-0-	135	1	3993	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	3748	-0-	-654	-0-	124	1	3624	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3942	-0-	-318	-0-	128	1	3814	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	127	1	3793	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3846	-0-	-432	-0-	128	1	3718	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	3735	-0-	-405	-0-	121	1	3614	3	N	-0-					-0-

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
04	7710	X	795	-0-	-6915	-0-	26	1	769	3	Y	-0-					-0-
05	7564	X	4819	-0-	-2745	-0-	108	1	4711	3	Y	-0-					-0-
06	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	172	1	7651	3	Y	-0-					-0-
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	175	1	7721	3	Y	-0-					-0-
08	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	176	1	7636	3	Y	-0-					-0-
*09	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	169	1	7479	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3098	-0-	-112	-0-	70	1	3028	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	72	1	3094	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	67	1	2944	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	70	1	3069	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	72	1	3115	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	3022	-0-	-68	-0-	67	1	2955	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	182	1	5341	3	N	-0-					32
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	173	1	5066	3	N	-0-					32
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	129	1	3842	3	N	-0-					32
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	120	1	3567	3	N	-0-					32
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	120	1	3491	3	N	-0-					32
*09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	133	1	3971	3	N	-0-					32

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2607	-0-	-873	-0-	58	1	2549	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	2698	-0-	-898	-0-	61	1	2637	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	68	1	3000	3	N	-0-					-0-
07	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	118	1	5171	3	N	-0-					-0-
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	84	1	3634	3	N	-0-					-0-
*09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	73	1	3225	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	55	1	2396	3	N	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	61	1	2644	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2198	-0-	-232	-0-	49	1	2149	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2314	-0-	-197	-0-	52	1	2262	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2105	-0-	-592	-0-	47	1	2058	3	N	-0-					-0-
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	1791	-0-	-4389	-0-	302	1	1489	3	Y	-0-					42
05	3100	X	495	-0-	-2605	-0-	222	1	273	3	Y	-0-					42
06	1050	X	295	-0-	-755	-0-	83	1	212	3	Y	-0-					42
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					42
*08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					42
09	300	N	144	-0-	-156	-0-	143	1	1	9	Y	1					39

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	89	1	2617	3	N	6					150
							7	9									
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	93	1	2712	3	N	1					151
							1	9									
06	2760	N	2545	-0-	-215	-0-	83	1	2459	3	N	3	144	1			10
							3	9									
07	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	90	1	2673	3	N	-0-					10
08	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	91	1	2661	3	N	-0-					10
09	2550	N	2404	-0-	-146	-0-	78	1	2326	3	N	-0-					10

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
04	4860	X	3168	-0-	-1692	-0-	71	1	3097	3	N	-0-			-0-
05	5022	X	3423	-0-	-1599	-0-	77	1	3346	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	3789	-0-	-1011	-0-	84	1	3705	3	N	-0-			-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	129	1	5679	3	N	-0-			-0-
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	108	1	4690	3	N	-0-			-0-
*09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	97	1	4288	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-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

04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	74	1	3235	3	N	-0-			-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	79	1	3435	3	N	-0-			-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	74	1	3284	3	N	-0-			-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	64	1	2817	3	N	-0-			-0-
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	81	1	3498	3	N	-0-			-0-
*09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	75	1	3349	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

04	6810	X	5892	-0-	-918	-0-	194	1	5698	3	N	-0-			-0-
05	6820	X	5817	-0-	-1003	-0-	193	1	5624	3	N	-0-			-0-
06	6600	X	5501	-0-	-1099	-0-	179	1	5322	3	N	-0-			-0-
07	6572	X	5634	-0-	-938	-0-	184	1	5450	3	N	-0-			-0-
08	6448	X	5153	-0-	-1295	-0-	172	1	4981	3	N	-0-			-0-
09	5880	X	4876	-0-	-1004	-0-	159	1	4717	3	N	-0-			-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

04	4980	X	4601	-0-	-379	-0-	152	1	4449	3	Y	-0-			-0-
05	5084	X	4108	-0-	-976	-0-	136	1	3972	3	Y	-0-			-0-
06	4890	X	3791	-0-	-1099	-0-	123	1	3668	3	Y	-0-			-0-
07	5053	X	4139	-0-	-914	-0-	135	1	4004	3	Y	-0-			-0-
08	4743	X	4461	-0-	-282	-0-	101	1	4360	3	Y	-0-			-0-
09	4590	X	4304	-0-	-286	-0-	95	1	4209	3	Y	-0-			-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

04	2550	N	2331	-0-	-219	-0-	87	1	2244	2	Y	-0-			-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	89	1	2411	2	Y	-0-			-0-
06	2400	N	2399	-0-	-1	-0-	90	1	2309	2	Y	-0-			-0-
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	95	1	2397	2	Y	-0-			-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	92	1	2443	2	Y	-0-			-0-
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	88	1	2346	2	Y	-0-			-0-

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
04	9120	X	8758	-0-	-362	-0-	195	1	8563	3	N	-0-					-0-
05	9424	X	8948	-0-	-476	-0-	202	1	8746	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	3471	-0-	-5559	-0-	77	1	3394	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	8862	-0-	-469	-0-	196	1	8666	3	N	-0-					-0-
08	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	216	1	9374	3	N	-0-					-0-
*09	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	200	1	8892	3	N	-0-					-0-

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
04	5580	X	5173	-0-	-407	-0-	170	1	5003	3	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5245	-0-	-521	-0-	118	1	5127	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5257	-0-	-203	-0-	172	1	5085	3	Y	-0-					-0-
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	175	1	5224	3	Y	-0-					-0-
08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	125	1	5398	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4202	-0-	-1048	-0-	92	1	4110	3	Y	-0-					-0-

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
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	41	1	1212	3	Y	-0-					2
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	40	1	1154	3	Y	-0-					2
06	1650	N	1137	-0-	-513	-0-	37	1	1100	3	Y	-0-					2
07	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	39	1	1147	3	Y	-0-					2
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	41	1	1199	3	Y	-0-					2
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	37	1	1079	3	Y	-0-					2

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
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	794	1	2984	2	N	-0-					-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	904	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	758	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	984	1	2938	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	980	1	2957	2	N	-0-					-0-
*09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	378	1	2587	2	N	-0-					-0-

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
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	57	1	2512	3	Y	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	53	1	2311	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2306	-0-	-244	-0-	51	1	2255	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	1013	-0-	-1653	-0-	23	1	990	3	Y	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	59	1	2577	3	Y	-0-					-0-
*09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	55	1	2399	3	Y	-0-					-0-

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
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	130	1	3352	2	N	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	122	1	3330	2	N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	143	1	3692	2	N	-0-					-0-
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	203	1	5133	2	N	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	186	1	4917	2	N	-0-					-0-
*09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	134	1	3589	2	N	-0-					-0-

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
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	90	1	3935	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	92	1	3995	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3690	-0-	-690	-0-	81	1	3609	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3623	-0-	-903	-0-	81	1	3542	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3970	-0-	-401	-0-	90	1	3880	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3874	-0-	-146	-0-	85	1	3789	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3461	-0-	-49	-0-	78	1	3383	3	N	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	84	1	3625	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3343	-0-	-167	-0-	74	1	3269	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	72	1	3171	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	80	1	3478	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	75	1	3339	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1757	-0-	-343	-0-	65	1	1692	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	73	1	1992	2	N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	71	1	1841	2	N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	78	1	1965	2	N	-0-					-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	77	1	2042	2	N	-0-					-0-
*09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	73	1	1957	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	74	1	3266	3	Y	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	76	1	3257	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3094	-0-	-116	-0-	68	1	3026	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3290	-0-	-27	-0-	73	1	3217	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	71	1	3085	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3169	-0-	-41	-0-	70	1	3099	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	145	1	6353	3	N	-0-					-0-
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	162	1	7005	3	N	-0-					-0-
06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	141	1	6197	3	N	-0-					-0-
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	102	1	4505	3	N	-0-					-0-
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	113	1	4852	3	N	-0-					-0-
*09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	108	1	4775	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4730	-0-	-370	-0-	155	1	4575	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4891	-0-	-379	-0-	110	1	4781	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4804	-0-	-296	-0-	157	1	4647	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	156	1	4623	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4556	-0-	-621	-0-	103	1	4453	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4460	-0-	-340	-0-	98	1	4362	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2	-0-	2	53	2	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	55	2	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	2	57	2	3			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2385	-0-	-315	-0-	89	1	2296	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2368	-0-	-422	-0-	84	1	2284	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2218	-0-	-422	-0-	83	1	2135	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	84	1	2126	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2082	-0-	-274	-0-	76	1	2006	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	78	1	2070	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	40	1	1714	3	N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	40	1	1737	3	N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1661	3	N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	38	1	1686	3	N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	38	1	1642	3	N	-0-					-0-
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	36	1	1590	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

04	4620	X	4505	-0-	-115	-0-	101	1	4404	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4590	-0-	-184	-0-	103	1	4487	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4458	-0-	-72	-0-	98	1	4360	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4542	-0-	-108	-0-	101	1	4441	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	101	1	4368	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	96	1	4242	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

04	2760	X	2708	-0-	-52	-0-	89	1	2619	3	N	-0-					60
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	105	1	3060	3	N	-0-					60
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	96	1	2867	3	N	-0-					60
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	98	1	2917	3	N	-0-					60
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	95	1	2772	3	N	-0-					60
*09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	98	1	2919	3	N	-0-					60

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

04	4230	X	4020	-0-	-210	-0-	132	1	3888	3	N	-0-					3
05	4340	X	3993	-0-	-347	-0-	132	1	3861	3	N	-0-					3
06	4200	X	3836	-0-	-364	-0-	124	1	3712	3	N	-0-					3
07	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	125	1	3716	3	N	-0-					3
08	4154	X	3573	-0-	-581	-0-	119	1	3454	3	N	-0-					3
09	4020	X	3715	-0-	-305	-0-	121	1	3592	3	N	2					5
							2	9									

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	95	1	4146	3	N	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	97	1	4230	3	N	-0-					-0-
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	89	1	3926	3	N	-0-					-0-
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	95	1	4193	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	97	1	4181	3	N	-0-					-0-
*09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	96	1	4245	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	90	1	2644	3	N	-0-					33
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	101	1	2950	3	N	20					53
							22	9									
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	95	1	2830	3	N	-0-					53
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	95	1	2840	3	N	-0-					53
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	96	1	2801	3	N	-0-					53
*09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	88	1	2619	3	N	-0-					53

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
04	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	47	1	1370	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1517	-0-	-529	-0-	51	1	1466	3	N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	49	1	1465	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	41	1	1224	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	39	1	1148	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	48	1	1409	3	N	-0-					-0-

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
04	4980	X	4706	-0-	-274	-0-	155	1	4551	3	Y	-0-					3
05	4867	X	4687	-0-	-180	-0-	155	1	4532	3	Y	-0-					3
06	4860	X	4560	-0-	-300	-0-	149	1	4411	3	Y	-0-					3
07	5022	X	4506	-0-	-516	-0-	146	1	4349	3	Y	10					13
							11	9									
08	5022	X	4612	-0-	-410	-0-	153	1	4459	3	Y	-0-					13
09	4710	X	4426	-0-	-284	-0-	144	1	4278	3	Y	4					17
							4	9									

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
04	4230	X	3975	-0-	-255	-0-	89	1	3886	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4031	-0-	-247	-0-	91	1	3940	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3802	-0-	-248	-0-	84	1	3718	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3803	-0-	-320	-0-	84	1	3719	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3824	-0-	-299	-0-	86	1	3738	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3687	-0-	-303	-0-	81	1	3606	3	N	-0-					-0-

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
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	107	1	4679	3	N	-0-					-0-
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	106	1	4586	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	96	1	4218	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4452	-0-	-353	-0-	99	1	4353	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4182	-0-	-623	-0-	95	1	4087	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	89	1	3908	3	N	-0-					-0-

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
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	183	1	5368	3	N	-0-					-0-
05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	176	1	5118	3	N	-0-					-0-
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	153	1	4549	3	N	-0-					-0-
07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	227	1	6742	3	N	-0-					-0-
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	225	1	6524	3	N	-0-					-0-
*09	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	210	1	6225	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	59	1	2604	3	N	-0-					-0-
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	62	1	2714	3	N	-0-					-0-
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	58	1	2558	3	N	-0-					-0-
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	63	1	2746	3	N	-0-					-0-
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	64	1	2800	3	N	-0-					-0-
*09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	62	1	2756	3	N	-0-					-0-

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
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	126	1	5510	3	N	-0-					-0-
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	126	1	5451	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	5056	-0-	-224	-0-	112	1	4944	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5230	-0-	-226	-0-	116	1	5114	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5209	-0-	-247	-0-	118	1	5091	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	5042	-0-	-238	-0-	112	1	4930	3	N	-0-					-0-

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
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	112	1	3290	3	Y	-0-					16
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	117	1	3423	3	Y	-0-					16
06	3390	X	3320	-0-	-70	-0-	108	1	3209	3	Y	3					19
							3	9									
07	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	109	1	3226	3	Y	12					31
							13	9									
08	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	114	1	3316	3	Y	-0-					31
09	3390	X	3313	-0-	-77	-0-	107	1	3206	3	Y	-0-	24	1			-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
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	48	1	1422	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	934	-0-	-709	-0-	31	1	903	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	465	-0-	-1155	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	46	1	1372	3	Y	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	43	1	1246	3	Y	-0-					-0-
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	3	Y	-0-					-0-

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
04	3750	X	3661	-0-	-89	-0-	120	1	3541	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3717	-0-	-313	-0-	123	1	3594	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	3568	-0-	-1412	-0-	116	1	3452	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	3532	-0-	-1614	-0-	115	1	3417	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	3532	-0-	-1614	-0-	118	1	3414	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3415	-0-	-245	-0-	111	1	3304	3	Y	-0-					-0-

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
04	3600	X	3044	-0-	-556	-0-	113	1	2931	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2520	-0-	-1045	-0-	89	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2915	-0-	-475	-0-	109	1	2806	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	116	1	2932	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2943	-0-	-219	-0-	107	1	2836	2	N	-0-					-0-
*09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	114	1	3041	2	N	-0-					-0-

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
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	111	1	3261	3	Y	22					58
							24	9									
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	114	1	3334	3	Y	17					75
							19	9									
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	105	1	3108	3	Y	7	82	1			-0-
							8	9									
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	111	1	3321	3	Y	15					15
							17	9									
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	107	1	3118	3	Y	5					20
							6	9									
*09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	104	1	3101	3	Y	17	30	1			7
							19	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

04	3810	X	2628	-0-	-1182	-0-	98	1	2530	2	Y	-0-					-0-
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	127	1	3443	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	104	1	2677	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	113	1	2852	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	104	1	2763	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2517	-0-	-453	-0-	91	1	2426	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

04	4710	X	4671	-0-	-39	-0-	105	1	4566	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4726	-0-	-110	-0-	107	1	4619	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	96	1	4227	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	100	1	4427	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4480	-0-	-356	-0-	101	1	4379	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4523	-0-	-157	-0-	100	1	4423	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	120	1	3550	3	N	5					43
							6	9									
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	118	1	3446	3	N	-0-					43
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	115	1	3421	3	N	1					44
							1	9									
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	119	1	3533	3	N	1					45
							1	9									
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	116	1	3357	3	Y	21	66	1			-0-
							23	9									
*09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	109	1	3257	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

04	1710	N	1442	-0-	-268	-0-	36	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	35	1	1426	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	35	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	36	1	1378	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	34	1	1358	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	32	1	1289	2	N	-0-					-0-

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
04	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	291	1	12737	3	N	-0-					-0-
05	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	270	1	11711	3	N	-0-					-0-
06	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	338	1	10033	3	N	-0-					-0-
07	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	311	1	9243	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2900	-0-	-107	-0-	96	1	2804	3	N	-0-					-0-
*09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	171	1	5102	3	N	-0-					-0-

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
04	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	71	1	2085	3	Y	-0-					20
05	2418	N	2176	-0-	-242	-0-	72	1	2104	3	Y	-0-					20
06	2130	N	2052	-0-	-78	-0-	67	1	1985	3	Y	-0-					20
07	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	68	1	2028	3	Y	-0-					20
08	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	72	1	2097	3	Y	-0-					20
*09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	73	1	2193	3	Y	-0-					20

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
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	44	1	1312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	53	1	1555	3	Y	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	50	1	1504	3	Y	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	51	1	1528	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	52	1	1509	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	49	1	1451	3	Y	-0-					-0-

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
04	4110	X	3255	-0-	-855	-0-	107	1	3148	3	N	-0-					42
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	182	1	5318	3	N	-0-					42
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	185	1	5509	3	N	-0-					42
07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	195	1	5793	3	N	-0-					42
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	194	1	5628	3	N	-0-					42
*09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	184	1	5505	3	N	-0-					42

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
04	4320	X	3898	-0-	-422	-0-	128	1	3770	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3884	-0-	-425	-0-	129	1	3755	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3590	-0-	-310	-0-	117	1	3473	3	Y	-0-					-0-
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	132	1	3903	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	131	1	3805	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	124	1	3711	3	Y	-0-					-0-

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
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	56	1	1673	3	N	5					40
							6	9									
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	57	1	1684	3	N	-0-					40
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	58	1	1701	3	N	-0-					40
*06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	45	1	1323	3	N	-0-					40
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	48	1	1435	3	N	-0-					40
*08	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	46	1	1329	3	Y	-0-	38	1			2
09	1380	N	1149	-0-	-231	-0-	37	1	1105	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	972	3	Y	-0-					3
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	34	1	995	3	Y	-0-					3
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	33	1	960	3	Y	-0-					3
07	992	N	702	-0-	-290	-0-	23	1	679	3	Y	-0-					3
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	35	1	1020	3	Y	-0-					3
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	32	1	935	3	Y	1					2
							1	9									

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
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	123	1	5407	3	Y	9					34
							10	9									
05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	145	1	6322	3	Y	6					40
							7	9									
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	136	1	6060	3	Y	39					79
							43	9									
*07	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	140	1	6219	3	Y	25					104
							28	9									
*08	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	152	1	6606	3	Y	-0-	96	1			8
*09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	143	1	6377	3	Y	10					18
							11	9									

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
04	1260	N	972	-0-	-288	-0-	22	1	950	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	24	1	1030	3	N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	51	1	1528	3	N	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	73	1	2164	3	N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	47	1	1372	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1314	-0-	-276	-0-	43	1	1271	3	N	-0-					-0-

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
04	5130	X	1019	-0-	-4111	-0-	34	1	985	3	Y	-0-					-0-
05	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	547	1	15958	3	Y	-0-					-0-
06	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	188	1	8342	3	Y	-0-					-0-
07	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	388	1	11543	3	Y	-0-					-0-
08	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	341	1	9904	3	Y	-0-					-0-
*09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	293	1	8730	3	Y	-0-					-0-

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
04	9450	X	4203	-0-	-5247	-0-	846	1	3357	3	Y	-0-					-0-
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	1097	1	5408	3	Y	-0-					-0-
06	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	694	1	10196	3	Y	-0-					-0-
07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	541	1	5037	3	Y	-0-					-0-
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	579	1	6018	3	Y	-0-					-0-
09	10890	X	2011	-0-	-8879	-0-	402	1	1609	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
04	3930	X	1738	-0-	-2192	-0-	57	1	1681	3	N	-0-					20
05	3782	X	1882	-0-	-1900	-0-	63	1	1819	3	N	-0-					20
06	3630	X	1677	-0-	-1953	-0-	55	1	1619	3	N	3					23
							3	9									
07	3131	X	1762	-0-	-1369	-0-	57	1	1705	3	N	-0-					23
08	3131	X	1899	-0-	-1232	-0-	63	1	1836	3	N	-0-					23
*09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	65	1	1914	3	N	-0-					23

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
04	2610	N	2567	-0-	-43	-0-	57	1	2510	3	N	-0-					-0-
05	3038	N	2616	-0-	-422	-0-	59	1	2557	3	N	-0-					-0-
06	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	56	1	2449	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	58	1	2549	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	58	1	2511	3	N	-0-					-0-
09	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	55	1	2427	3	N	-0-					-0-

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
04	7170	X	6456	-0-	-714	-0-	144	1	6312	3	Y	-0-					-0-
05	7409	X	6668	-0-	-741	-0-	150	1	6518	3	Y	-0-					-0-
06	7170	X	6474	-0-	-696	-0-	211	1	6263	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	6749	-0-	-629	-0-	220	1	6529	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6442	-0-	-533	-0-	145	1	6297	3	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6371	-0-	-109	-0-	141	1	6230	3	Y	-0-					-0-

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
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	112	1	3310	3	N	-0-					-0-
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	99	1	2901	3	N	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	101	1	3013	3	N	-0-					-0-
07	2759	X	1734	-0-	-1025	-0-	57	1	1677	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	59	-0-	-2700	-0-	1	1	52	3	N	5					5
							6	9									
09	2670	X	4	-0-	-2666	-0-	4	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
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	64	1	2793	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	64	1	2758	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	59	1	2635	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2712	-0-	-264	-0-	60	1	2652	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	62	1	2684	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	58	1	2587	3	Y	-0-					-0-

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
04	2580	N	2085	-0-	-495	-0-	69	1	2016	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	1945	-0-	-752	-0-	64	1	1881	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2180	-0-	-280	-0-	71	1	2109	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	65	1	1942	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	55	1	1582	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1454	-0-	-736	-0-	48	1	1406	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					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
04	3000	N	4101	-0-	1101	1101	92	1	4009	3	Y	-0-					1
05	3100	N	5286	-0-	2186	3287	119	1	5167	3	Y	-0-					1
06	3000	N	4510	-0-	1510	4797	147	1	4363	3	Y	-0-					1
07	9434	X	4637	-0-	-4797	-0-	151	1	4486	3	Y	-0-					1
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	96	1	4142	3	Y	1					2
							1	9									
*09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	85	1	3742	3	Y	-0-					2

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
04	2640	X	1697	-0-	-943	-0-	516	1	1169	3	Y	11					19
							12	9									
05	2728	X	2016	-0-	-712	-0-	851	1	1141	3	Y	22	36	1			5
							24	9									
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	888	1	1430	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	1891	X	1076	-0-	-815	-0-	143	1	933	3	Y	-0-					5
08	1891	X	1673	-0-	-218	-0-	56	1	1617	3	Y	-0-					5
09	1830	X	1684	-0-	-146	-0-	55	1	1629	3	Y	-0-					5

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	55	1	1616	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	52	1	1499	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	51	1	1526	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	48	1	1428	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	32	1	1373	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1320	-0-	-270	-0-	29	1	1291	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	51	1	1497	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	48	1	1421	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	43	1	1266	3	N	-0-					-0-
*07	1612	N	1307	-0-	-305	-0-	41	1	1221	3	N	41					41
							45	9									
*08	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	39	1	1134	3	Y	-0-	41	1			-0-
09	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	33	1	999	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6315	-0-	-525	-0-	141	1	6174	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	6253	-0-	-939	-0-	140	1	6113	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	6104	-0-	-856	-0-	135	1	5969	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	6288	-0-	-811	-0-	204	1	6084	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	6194	-0-	-533	-0-	139	1	6055	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	5993	-0-	-337	-0-	132	1	5861	3	N	-0-					-0-

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 #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	67	1	2940	3	N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	71	1	3049	3	N	-0-					-0-
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	62	1	2724	3	N	-0-					-0-
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	80	1	2373	3	N	-0-					-0-
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	57	1	2442	3	N	-0-					-0-
*09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	55	1	2434	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

04	8550	X	7776	-0-	-774	-0-	289	1	7487	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	7788	-0-	-923	-0-	276	1	7512	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7482	-0-	-798	-0-	280	1	7202	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7681	-0-	-720	-0-	293	1	7388	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7714	-0-	-408	-0-	281	1	7433	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7278	-0-	-492	-0-	263	1	7015	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

04	3900	X	3741	-0-	-159	-0-	139	1	3602	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3870	-0-	-160	-0-	137	1	3733	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3763	-0-	-137	-0-	141	1	3622	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3643	-0-	-232	-0-	139	1	3504	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	137	1	3614	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3578	-0-	-172	-0-	129	1	3449	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	64	1	2809	3	Y	-0-					-0-
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	66	1	2878	3	Y	-0-					-0-
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	61	1	2697	3	Y	-0-					-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	64	1	2803	3	Y	-0-					-0-
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	65	1	2816	3	Y	-0-					-0-
*09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	62	1	2762	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	65	1	2824	3	N	-0-					-0-
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	66	1	2881	3	N	-0-					-0-
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	61	1	2689	3	N	-0-					-0-
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	67	1	2968	3	N	-0-					-0-
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	70	1	3066	3	N	-0-					-0-
*09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	69	1	3063	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

04	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	34	1	1458	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	36	1	1549	3	N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	35	1	1552	3	N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	35	1	1518	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	35	1	1499	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	32	1	1405	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	40	1	1745	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	41	1	1773	3	Y	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	39	1	1724	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	40	1	1776	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	38	1	1635	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	39	1	1710	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1869	-0-	-201	-0-	42	1	1827	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	1980	-0-	-407	-0-	44	1	1936	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	1909	-0-	-371	-0-	42	1	1867	3	N	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	46	1	2033	3	N	-0-					-0-
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	51	1	2189	3	N	-0-					-0-
*09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	46	1	2058	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	34	1	1465	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	35	1	1499	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	33	1	1447	3	N	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	36	1	1613	3	N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	36	1	1593	3	N	-0-					-0-
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	34	1	1498	3	N	-0-					-0-

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
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	17	1	510	3	N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	18	1	533	3	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	17	1	509	3	N	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	17	1	505	3	N	-0-					-0-
08	558	N	354	-0-	-204	-0-	12	1	342	3	N	-0-					-0-
*09	540	N	249	-0-	-291	-0-	8	1	241	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	851	-0-	-409	-0-	28	1	823	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	953	-0-	-1093	-0-	31	1	922	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	930	-0-	-540	-0-	30	1	900	3	N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	50	1	1477	3	N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	50	1	1444	3	N	-0-					-0-
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	38	1	1122	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2865	-0-	-345	-0-	64	1	2801	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	96	1	2820	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2799	-0-	-201	-0-	91	1	2708	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2973	-0-	-127	-0-	97	1	2876	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	65	1	2814	3	Y	-0-					-0-
*09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	99	1	2939	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	75	1	2946	2	N	-0-					-0-
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	72	1	2983	2	N	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	74	1	2887	2	N	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	77	1	2955	2	N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	110	1	2908	2	N	-0-					-0-
*09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	104	1	2763	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2805	-0-	-465	-0-	92	1	2713	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2859	-0-	-365	-0-	95	1	2764	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2843	-0-	-127	-0-	93	1	2750	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	97	1	2864	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	63	1	2727	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	62	1	2739	3	Y	-0-					-0-

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 #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	70	1	3055	3	Y	-0-					60
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	72	1	3110	3	Y	-0-					60
06	3120	X	3009	-0-	-111	-0-	67	1	2942	3	Y	-0-					60
07	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	67	1	2999	3	Y	-0-					60
08	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	68	1	2940	3	Y	-0-					60
09	3120	X	3069	-0-	-51	-0-	68	1	3001	3	Y	-0-					60

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4332	-0-	-168	-0-	142	1	4190	3	Y	-0-					-0-
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	159	1	4635	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	140	1	4160	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4315	-0-	-397	-0-	140	1	4175	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4162	-0-	-550	-0-	139	1	4023	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4139	-0-	-421	-0-	134	1	4005	3	Y	-0-					-0-

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
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	90	1	3931	3	N	-0-					-0-
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	96	1	4162	3	N	-0-					-0-
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	89	1	3909	3	N	-0-					-0-
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	128	1	3819	3	N	-0-					-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	93	1	4046	3	N	-0-					-0-
*09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	85	1	3782	3	N	-0-					-0-

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
04	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	99	1	4309	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4631	-0-	-112	-0-	104	1	4527	3	Y	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	98	1	4354	3	Y	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	104	1	4578	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	102	1	4404	3	Y	-0-					-0-
*09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	100	1	4421	3	Y	-0-					-0-

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
04	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	150	1	6547	3	N	-0-					-0-
05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	139	1	6046	3	N	-0-					-0-
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	138	1	6092	3	N	-0-					-0-
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	146	1	6438	3	N	-0-					-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	156	1	6784	3	N	-0-					-0-
*09	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	151	1	6669	3	N	-0-					-0-

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
04	3180	X	63	-0-	-3117	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	1009	-0-	-2277	-0-	34	1	975	3	Y	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	138	1	4095	3	Y	5					5
							6	9									
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	152	1	4524	3	Y	5					10
							6	9									
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	147	1	4263	3	Y	-0-					10
*09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	142	1	4225	3	Y	3					13
							3	9									

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 #: 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
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	56	1	1648	3	Y	-0-					91
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	1569	3	Y	-0-					91
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	3	Y	-0-					91
07	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	52	1	1537	3	Y	-0-					91
08	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	53	1	1541	3	Y	-0-					91
09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	49	1	1467	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
04	2760	X	2494	-0-	-266	-0-	82	1	2412	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	74	1	2154	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2249	-0-	-511	-0-	73	1	2176	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2171	-0-	-681	-0-	70	1	2101	3	N	-0-					-0-
08	2573	X	2065	-0-	-508	-0-	68	1	1997	3	N	-0-					-0-
*09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	109	1	3227	3	N	-0-					-0-

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
04	1080	N	999	-0-	-81	-0-	25	1	974	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	937	-0-	-179	-0-	22	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	911	-0-	-139	-0-	23	1	888	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	899	-0-	-124	-0-	23	1	876	2	Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	25	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	23	1	938	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	58	1	2537	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	87	1	2546	3	Y	-0-					15
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	84	1	2507	3	Y	2					17
							2	9									
07	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	83	1	2496	3	Y	44					61
							48	9									
08	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	84	1	2449	3	Y	16	57	1			20
							18	9									
09	2580	N	2409	-0-	-171	-0-	78	1	2320	3	Y	10	9	1			21
							11	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	189	1	7444	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4375	-0-	-461	-0-	103	1	4272	2	Y	-0-					-0-
06	9720	X	3814	-0-	-5906	-0-	143	1	3671	2	Y	-0-					-0-
07	10044	X	4316	-0-	-5728	-0-	110	1	4206	2	Y	-0-					-0-
08	10044	X	4100	-0-	-5944	-0-	149	1	3951	2	Y	-0-					-0-
09	7620	X	3901	-0-	-3719	-0-	141	1	3760	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	119	1	3518	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	122	1	3537	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	117	1	3489	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3665	-0-	-241	-0-	120	1	3545	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	78	1	3380	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	76	1	3380	3	Y	-0-					-0-

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 #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3818	-0-	-52	-0-	85	1	3733	3	Y	-0-					-0-
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	90	1	3922	3	Y	-0-					-0-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	85	1	3758	3	Y	-0-					-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	89	1	3908	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3958	-0-	-10	-0-	90	1	3868	3	Y	-0-					-0-
*09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	85	1	3770	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	16	1	728	3	Y	-0-					13
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	661	3	Y	-0-					13
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	Y	-0-					13
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	-0-					13
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	17	1	738	3	Y	-0-					13
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	3	Y	-0-					13

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2140	-0-	-80	-0-	48	1	2092	3	Y	-0-					12
05	2542	N	2153	-0-	-389	-0-	48	1	2105	3	Y	-0-					12
06	2280	N	2051	-0-	-229	-0-	45	1	2006	3	Y	-0-					12
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	49	1	2183	3	Y	-0-					12
08	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	44	1	1878	3	Y	-0-					12
09	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	44	1	1928	3	Y	-0-					12

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
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	76	1	2244	3	Y	1					1
							1	9									
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	79	1	2316	3	Y	2					3
							2	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	72	1	2145	3	Y	25					28
							28	9									
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	76	1	2267	3	Y	5					33
							6	9									
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	79	1	2284	3	Y	-0-					33
*09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	84	1	2495	3	Y	-0-					33

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
04	4440	X	3072	-0-	-1368	-0-	100	1	2961	3	Y	10					50
							11	9									
05	5332	X	4012	-0-	-1320	-0-	133	1	3870	3	Y	8	52	1			6
							9	9									
06	4110	X	3740	-0-	-370	-0-	122	1	3612	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
07	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	115	1	3435	3	Y	-0-					6
08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	167	1	4838	3	Y	1					7
							1	9									
*09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	153	1	4547	3	Y	-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 #: 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
04	3270	X	889	-0-	-2381	-0-	29	1	860	3	Y	-0-	36	1			-0-
05	2170	X	751	-0-	-1419	-0-	24	1	721	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	780	X	512	-0-	-268	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	451	-0-	-355	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	17	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-

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
04	4200	X	3379	-0-	-821	-0-	111	1	3258	3	Y	9	21	1			-0-
							10	9									
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	159	1	4650	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	121	1	3595	3	Y	-0-					-0-
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	119	1	3538	3	Y	-0-					-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	123	1	3568	3	Y	-0-					-0-
*09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	113	1	3368	3	Y	-0-					-0-

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
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	40	1	1730	3	N	-0-					1
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	48	1	2080	3	N	-0-					1
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	46	1	2033	3	N	-0-					1
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	47	1	2081	3	N	-0-					1
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	47	1	2032	3	N	-0-					1
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	42	1	1869	3	N	-0-					1

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
04	6390	X	6186	-0-	-204	-0-	138	1	6048	3	Y	-0-					-0-
05	6603	X	6473	-0-	-130	-0-	145	1	6328	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5847	-0-	-603	-0-	130	1	5717	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	5802	-0-	-646	-0-	129	1	5673	3	Y	-0-					-0-
08	6479	X	6386	-0-	-93	-0-	144	1	6242	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	6013	-0-	-257	-0-	132	1	5881	3	Y	-0-					-0-

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
04	4860	X	3570	-0-	-1290	-0-	80	1	3490	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4706	-0-	-316	-0-	106	1	4600	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4185	-0-	-675	-0-	92	1	4093	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4036	-0-	-583	-0-	89	1	3947	3	Y	-0-					-0-
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	108	1	4670	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4403	-0-	-157	-0-	97	1	4306	3	Y	-0-					-0-

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
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	95	1	4182	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	90	1	3916	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3674	-0-	-136	-0-	81	1	3593	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3707	-0-	-230	-0-	82	1	3625	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3848	-0-	-89	-0-	87	1	3761	3	Y	-0-					-0-
*09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	85	1	3779	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	3	Y	-0-					24
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	64	1	1410	3	Y	-0-					24
*06	1470	N	1334	-0-	-136	-0-	44	1	1290	3	Y	-0-					24
*07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	59	1	1326	3	Y	-0-					24
08	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	60	1	1307	3	Y	-0-					24
09	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	56	1	1250	3	Y	1	16	1			3
							1	9									

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1815	-0-	-1215	-0-	60	1	1755	3	Y	-0-					-0-
05	2666	X	1286	-0-	-1380	-0-	42	1	1244	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2222	-0-	-268	-0-	72	1	2150	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1146	-0-	-1427	-0-	37	1	1109	3	Y	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	84	1	2451	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2007	-0-	-213	-0-	65	1	1942	3	Y	-0-					-0-

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
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	93	1	4062	3	N	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	97	1	4205	3	N	-0-					-0-
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	89	1	3932	3	N	-0-					-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	95	1	4199	3	N	-0-					-0-
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	98	1	4230	3	N	-0-					-0-
*09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	91	1	4042	3	N	-0-					-0-

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
04	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	74	1	3266	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	76	1	3302	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3354	-0-	-6	-0-	74	1	3280	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	371	-0-	-3101	-0-	8	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	1848	-0-	-1624	-0-	41	1	1807	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2930	-0-	-430	-0-	64	1	2866	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	146	1	4303	3	Y	8					15
							9	9									
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	151	1	4384	3	Y	14	22	1			7
							15	9									
06	4350	X	4279	-0-	-71	-0-	139	1	4138	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
07	4495	X	4408	-0-	-87	-0-	144	1	4264	3	Y	-0-					7
08	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	145	1	4203	3	Y	20					27
							22	9									
09	4350	X	4046	-0-	-304	-0-	132	1	3914	3	Y	-0-					27

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4494	-0-	-636	-0-	100	1	4394	3	N	-0-					40
05	4929	X	3972	-0-	-957	-0-	89	1	3883	3	N	-0-					40
06	4770	X	3523	-0-	-1247	-0-	78	1	3445	3	N	-0-					40
07	4929	X	3684	-0-	-1245	-0-	82	1	3602	3	N	-0-					40
08	4650	X	3467	-0-	-1183	-0-	79	1	3388	3	N	-0-					40
09	4500	X	3647	-0-	-853	-0-	80	1	3567	3	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	207	1	6097	3	N	24					110
							26	9									
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	99	1	2878	3	N	14					124
							15	9									
06	2490	X	1412	-0-	-1078	-0-	60	1	1343	3	N	8					132
							9	9									
07	2573	X	1148	-0-	-1425	-0-	49	1	1093	3	N	5					137
							6	9									
08	2573	X	1560	-0-	-1013	-0-	51	1	1499	3	N	9					146
							10	9									
09	2490	X	1487	-0-	-1003	-0-	64	1	1413	3	N	9					155
							10	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	62	1	2711	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	53	1	2313	3	N	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	55	1	2415	3	N	-0-					-0-
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	57	1	2522	3	N	-0-					-0-
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	58	1	2525	3	N	-0-					-0-
*09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	53	1	2344	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	3			N	-0-					18
05	248	N	138	-0-	-110	-0-	4	1	134	3	N	-0-					18
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	4					22
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	N	-0-					22
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	21	1	904	3	N	-0-					22
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	21	1	897	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									

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
04	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	109	1	3199	3	Y	-0-					16
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	118	1	3439	3	Y	-0-					16
06	3180	X	2728	-0-	-452	-0-	89	1	2639	3	Y	-0-					16
07	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	103	1	3051	3	Y	-0-					16
08	3286	X	1835	-0-	-1451	-0-	61	1	1774	3	Y	-0-					16
*09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	104	1	3101	3	Y	-0-					16

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
04	4830	X	4642	-0-	-188	-0-	104	1	4538	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	107	1	4653	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	100	1	4423	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4629	-0-	-238	-0-	102	1	4527	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4578	-0-	-227	-0-	103	1	4475	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	98	1	4341	3	Y	-0-					-0-

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
04	3810	X	3630	-0-	-180	-0-	90	1	3540	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	89	1	3664	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3100	-0-	-560	-0-	116	1	2984	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2975	-0-	-807	-0-	76	1	2899	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	125	1	3308	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	123	1	3272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	61	1	2663	3	Y	-0-					-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	62	1	2692	3	Y	-0-					-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	58	1	2576	3	Y	-0-					-0-
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	63	1	2751	3	Y	-0-					-0-
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	64	1	2798	3	Y	-0-					-0-
*09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	61	1	2686	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

04	11970	X	10052	-0-	-1918	-0-	249	1	9803	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10209	-0-	-1416	-0-	241	1	9968	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9657	-0-	-1053	-0-	361	1	9296	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8993	-0-	-1392	-0-	229	1	8764	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9297	-0-	-1088	-0-	339	1	8958	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	8931	-0-	-1119	-0-	323	1	8608	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

04	14B2 EXT		3410	-0-	3410	12200	112	1	3298	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3038	-0-	3038	15238	101	1	2937	3	N	-0-					-0-
06	17351	X	2113	-0-	-15238	-0-	68	1	2045	3	N	-0-					-0-
07	2356	X	1019	-0-	-1337	-0-	33	1	986	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	1418	-0-	-938	-0-	47	1	1371	3	N	-0-					-0-
*09	2280	X	862	-0-	-1418	-0-	28	1	834	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

04	3000	N	2072	-0-	-928	13341	68	1	2002	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	3100	N	2139	-0-	-961	12380	71	1	2068	3	Y	-0-					3
06	3000	N	2015	-0-	-985	11395	66	1	1945	3	Y	4					7
							4	9									
07	3100	N	2161	-0-	-939	10456	70	1	2079	3	Y	11					18
							12	9									
08	3100	N	2170	-0-	-930	9526	72	1	2098	3	Y	-0-					18
*09	3000	N	2120	-0-	-880	8646	68	1	2052	3	Y	-0-					18

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

04	1740	X	469	-0-	-1271	-0-	15	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	1550	X	451	-0-	-1099	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	35	1	1042	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	16	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	536	-0-	-544	-0-	17	1	519	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

04	7650	X	6730	-0-	-920	-0-	167	1	6563	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7329	-0-	-576	-0-	173	1	7156	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	199	1	7781	2	N	-0-					-0-
07	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	204	1	7823	2	N	-0-					-0-
08	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	201	1	8053	2	N	-0-					-0-
*09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	185	1	7492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3636	-0-	-204	-0-	81	1	3555	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3608	-0-	-360	-0-	82	1	3526	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3507	-0-	-63	-0-	78	1	3429	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3639	-0-	-50	-0-	81	1	3558	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	81	1	3508	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	77	1	3390	3	Y	-0-					-0-

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
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	76	1	3299	3	N	-0-					-0-
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	74	1	3229	3	N	-0-					-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	69	1	3049	3	N	-0-					-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	70	1	3094	3	N	-0-					-0-
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	86	1	3726	3	N	-0-					-0-
*09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	86	1	3851	3	N	-0-					-0-

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
04	2460	X	2436	-0-	-24	-0-	80	1	2355	3	N	1					28
							1	9									
05	2542	X	1251	-0-	-1291	-0-	41	1	1210	3	N	-0-					28
06	2460	X	523	-0-	-1937	-0-	17	1	506	3	N	-0-					28
07	2542	X	340	-0-	-2202	-0-	11	1	329	3	N	-0-					28
08	2542	X	302	-0-	-2240	-0-	10	1	292	3	N	-0-					28
09	2430	X	391	-0-	-2039	-0-	12	1	379	3	N	-0-					28

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
04	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					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
04	4770	X	4719	-0-	-51	-0-	155	1	4554	3	Y	9					10
							10	9									
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	171	1	4980	3	Y	-0-					10
06	5070	X	4720	-0-	-350	-0-	153	1	4553	3	Y	13					23
							14	9									
*07	5239	X	5026	-0-	-213	-0-	163	1	4862	3	Y	1					24
							1	9									
*08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	174	1	5080	3	Y	-0-	21	1			3
*09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	182	1	5431	3	Y	-0-	3	1			-0-

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
04	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	48	1	2083	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	1931	-0-	-611	-0-	43	1	1888	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2114	-0-	-166	-0-	47	1	2067	3	N	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	49	1	2174	3	N	-0-					-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	46	1	1993	3	N	-0-					-0-
*09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	46	1	2065	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13832	X	2660	-0-	-11172	-0-	59	1	2601	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	54	1	2370	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	1922	-0-	-478	-0-	42	1	1880	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	1011	-0-	-1469	-0-	23	1	988	3	Y	-0-					-0-
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	62	1	2663	3	Y	13					13
							14	9									
09	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	41	1	1836	3	Y	-0-					13

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
04	4500	X	4346	-0-	-154	-0-	98	1	4248	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	96	1	4183	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	4098	-0-	-132	-0-	91	1	4007	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4070	-0-	-425	-0-	90	1	3980	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4112	-0-	-383	-0-	93	1	4019	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	3932	-0-	-418	-0-	86	1	3846	3	N	-0-					-0-

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
04	5100	X	4977	-0-	-123	-0-	163	1	4814	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	5203	-0-	-67	-0-	172	1	5031	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5543	-0-	-157	-0-	180	1	5363	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5332	-0-	-558	-0-	174	1	5158	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	4796	-0-	-1094	-0-	159	1	4629	3	Y	7					7
							8	9									
09	5550	X	4898	-0-	-652	-0-	159	1	4739	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	70	1	3034	3	Y	-0-					13
05	3193	X	3147	-0-	-46	-0-	71	1	3076	3	Y	-0-					13
06	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	69	1	3067	3	Y	-0-					13
07	3317	X	3284	-0-	-33	-0-	72	1	3197	3	Y	14					27
							15	9									
08	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	73	1	3151	3	Y	1					28
							1	9									
09	3150	X	3104	-0-	-46	-0-	68	1	3036	3	Y	-0-	19	1			3

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
04	3780	X	3417	-0-	-363	-0-	77	1	3340	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	79	1	3432	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3374	-0-	-406	-0-	75	1	3299	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3132	-0-	-774	-0-	70	1	3062	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	75	1	3233	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	3126	-0-	-294	-0-	69	1	3057	3	N	-0-					-0-

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
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	76	1	2244	3	N	-0-					12
05	2232	N	1545	-0-	-687	-0-	51	1	1494	3	N	-0-					12
06	2280	N	1153	-0-	-1127	-0-	38	1	1115	3	N	-0-					12
07	2387	N	1983	-0-	-404	-0-	64	1	1919	3	N	-0-					12
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	58	1	1682	3	N	-0-					12
*09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	66	1	1975	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13230	X	12347	-0-	-883	-0-	275	1	12038	3	Y	31	2	1			42
							34	9									
05	13671	X	12290	-0-	-1381	-0-	406	1	11858	3	Y	24	59	1			7
							26	9									
06	12960	X	12721	-0-	-239	-0-	413	1	12297	3	Y	10	6	1			11
							11	9									
07	12989	X	10712	-0-	-2277	-0-	347	1	10352	3	Y	12					23
							13	9									
08	12710	X	11884	-0-	-826	-0-	394	1	11469	3	Y	19					42
							21	9									
09	12720	X	11546	-0-	-1174	-0-	373	1	11152	3	Y	19					61
							21	9									

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
04	4350	X	4014	-0-	-336	-0-	132	1	3882	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4264	-0-	-200	-0-	141	1	4123	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3964	-0-	-206	-0-	129	1	3835	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	4119	-0-	-159	-0-	134	1	3985	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	90	1	3872	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	3758	-0-	-382	-0-	122	1	3636	3	N	-0-					-0-

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
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	57	1	2249	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2153	-0-	-730	-0-	51	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	1758	-0-	-672	-0-	44	1	1714	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	58	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	54	1	2167	2	N	-0-					-0-
*09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	47	1	1909	2	N	-0-					-0-

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
04	3570	X	1610	-0-	-1960	-0-	53	1	1556	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3565	X	1513	-0-	-2052	-0-	51	1	1462	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	1419	-0-	-1791	-0-	46	1	1373	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	1388	-0-	-1712	-0-	45	1	1343	3	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1299	-0-	-995	-0-	43	1	1256	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1192	-0-	-428	-0-	39	1	1153	3	Y	-0-					-0-

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
04	9000	X	7349	-0-	-1651	-0-	242	1	7095	3	Y	11					36
							12	9									
05	9300	X	7555	-0-	-1745	-0-	249	1	7300	3	Y	5	33	1			8
							6	9									
06	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	295	1	8784	3	Y	10	3	1			15
							11	9									
07	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	284	1	8452	3	Y	7					22
							8	9									
08	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	296	1	8597	3	Y	1					23
							1	9									
*09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	276	1	8223	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	88	1	2591	3	Y	-0-					7
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	90	1	2625	3	Y	-0-					7
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	89	1	2631	3	Y	-0-					7
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	92	1	2725	3	Y	-0-					7
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	91	1	2662	3	Y	-0-					7
*09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	88	1	2612	3	Y	-0-					7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

04	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	414	1	12184	3	Y	10					33
							11	9									
05	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	425	1	12435	3	Y	11					44
							12	9									
06	12780	X	12112	-0-	-668	-0-	394	1	11707	3	Y	10					54
							11	9									
07	13082	X	12516	-0-	-566	-0-	406	1	12093	3	Y	15					69
							17	9									
08	13082	X	11477	-0-	-1605	-0-	381	1	11084	3	Y	11	70	1			10
							12	9									
09	12600	X	11420	-0-	-1180	-0-	370	1	11050	3	Y	-0-	10	1			-0-

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

04	2850	X	1520	-0-	-1330	-0-	57	1	1463	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2409	-0-	-536	-0-	85	1	2324	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1871	-0-	-499	-0-	70	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	402	-0-	-2047	-0-	15	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	449	-0-	-1969	-0-	16	1	433	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	418	-0-	-1922	-0-	15	1	403	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

04	3570	X	3113	-0-	-457	-0-	103	1	3010	3	Y	-0-					5
05	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	110	1	3190	3	Y	-0-					5
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	114	1	3395	3	Y	-0-					5
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	116	1	3470	3	Y	-0-					5
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	119	1	3475	3	Y	-0-					5
09	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	111	1	3317	3	Y	-0-					5

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	62	1	1808	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	53	1	1552	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1530	-0-	-210	-0-	50	1	1480	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	56	1	1647	3	Y	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	58	1	1704	3	Y	-0-					-0-
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	52	1	1547	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

04	6810	X	6169	-0-	-641	-0-	138	1	6031	3	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6415	-0-	-622	-0-	144	1	6271	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	3302	-0-	-3148	-0-	73	1	3229	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	5671	-0-	-994	-0-	125	1	5546	3	Y	-0-					-0-
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	153	1	6628	3	Y	-0-					-0-
*09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	139	1	6152	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117																	
04	3420	X	3178	-0-	-242	-0-	79	1	3099	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	80	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	83	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	83	1	3162	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	81	1	3243	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2989	-0-	-341	-0-	72	1	2917	2	N	-0-					-0-
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764																	
04	4620	X	3722	-0-	-898	-0-	123	1	3599	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4064	-0-	-400	-0-	135	1	3929	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3752	-0-	-208	-0-	122	1	3630	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	124	1	3687	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3683	-0-	-378	-0-	123	1	3560	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3281	-0-	-649	-0-	106	1	3175	3	N	-0-					-0-
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174																	
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	57	1	1679	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	59	1	1709	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	55	1	1624	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	56	1	1673	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	57	1	1650	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	54	1	1585	3	N	-0-					-0-
CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210																	
04	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	277	1	8136	3	Y	-0-					-0-
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	278	1	8108	3	Y	-0-					-0-
06	8100	X	7559	-0-	-541	-0-	246	1	7313	3	Y	-0-					-0-
07	8370	X	7368	-0-	-1002	-0-	239	1	7129	3	Y	-0-					-0-
08	8370	X	7610	-0-	-760	-0-	253	1	7357	3	Y	-0-					-0-
09	8100	X	7190	-0-	-910	-0-	234	1	6956	3	Y	-0-					-0-
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900																	
04	5760	X	4817	-0-	-943	-0-	107	1	4710	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	4902	-0-	-1019	-0-	110	1	4792	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4384	-0-	-776	-0-	97	1	4287	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4639	-0-	-693	-0-	151	1	4488	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4699	-0-	-633	-0-	106	1	4593	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4726	-0-	-104	-0-	104	1	4622	3	Y	-0-					-0-
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718																	
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	286	1	8433	3	Y	10					48
							11	9									
05	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	290	1	8466	3	Y	11	24	1			35
							12	9									
06	8280	X	8189	-0-	-91	-0-	266	1	7919	3	Y	4	2	1			37
							4	9									
07	8556	X	8177	-0-	-379	-0-	266	1	7911	3	Y	-0-					37
08	8556	X	8252	-0-	-304	-0-	274	1	7978	3	Y	-0-					37
09	8280	X	7944	-0-	-336	-0-	258	1	7686	3	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4244	-0-	-106	-0-	95	1	4149	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	98	1	4260	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4039	-0-	-311	-0-	90	1	3949	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	93	1	4109	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	95	1	4095	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	4142	-0-	-88	-0-	91	1	4051	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	110	1	3219	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2508	-0-	-623	-0-	83	1	2425	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2093	-0-	-937	-0-	68	1	2025	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	1985	-0-	-1456	-0-	64	1	1921	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2433	-0-	-1008	-0-	80	1	2353	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	1747	-0-	-1583	-0-	56	1	1691	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

*10	16523	X	5920	-0-	-10603	-0-	130	1	5790	3	Y	-0-					28
*11	14040	X	4653	-0-	-9387	-0-	102	1	4551	3	Y	-0-					28
*12	6541	X	5902	-0-	-639	-0-	190	1	5712	3	Y	-0-					28
*01	6541	X	5717	-0-	-824	-0-	126	1	5591	3	Y	-0-					28
*02	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	129	1	5766	3	Y	-0-					28
*03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	225	1	6715	3	Y	-0-					28
*04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	217	1	6396	3	Y	-0-					28
*05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	218	1	6386	3	Y	-0-					28
*06	6720	X	6116	-0-	-604	-0-	199	1	5917	3	Y	-0-					28
*07	6944	X	6120	-0-	-824	-0-	198	1	5922	3	Y	-0-					28
*08	6944	X	5864	-0-	-1080	-0-	195	1	5669	3	Y	-0-					28
09	6600	X	5379	-0-	-1221	-0-	174	1	5205	3	Y	-0-					28

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	123	1	3597	3	N	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	108	1	3149	3	N	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	108	1	3202	3	N	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	111	1	3312	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	100	1	2893	3	N	-0-					-0-
*09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	106	1	3161	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

04	2700	X	1699	-0-	-1001	-0-	56	1	1643	3	Y	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	68	1	2947	3	Y	-0-					-0-
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	57	1	2536	3	Y	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	83	1	2470	3	Y	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	56	1	2417	3	Y	-0-					-0-
*09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	74	1	2203	3	Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

04	6420	X	5813	-0-	-607	-0-	191	1	5622	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6486	-0-	-644	-0-	216	1	6270	3	Y	-0-					-0-
06	6540	X	6279	-0-	-261	-0-	205	1	6074	3	Y	-0-					-0-
07	6758	X	6359	-0-	-399	-0-	207	1	6152	3	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5943	-0-	-536	-0-	198	1	5745	3	Y	-0-					-0-
*09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	210	1	6253	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2491	-0-	-329	-0-	82	1	2409	3	Y	-0-					15
05	2883	N	2459	-0-	-424	-0-	82	1	2377	3	Y	-0-					15
06	2550	N	2288	-0-	-262	-0-	74	1	2214	3	Y	-0-					15
07	2573	N	2373	-0-	-200	-0-	77	1	2296	3	Y	-0-					15
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	83	1	2403	3	Y	-0-					15
09	2280	N	2268	-0-	-12	-0-	73	1	2195	3	Y	-0-					15

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	93	1	2762	3	Y	-0-					48
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	90	1	2645	3	Y	19	67	1			-0-
							21	9									
06	2610	X	2476	-0-	-134	-0-	80	1	2396	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2223	-0-	-474	-0-	72	1	2151	3	Y	-0-					-0-
08	2697	N	1469	-0-	-1228	-0-	49	1	1420	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	1480	-0-	-1010	-0-	48	1	1432	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	106	1	3139	3	Y	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	116	1	3374	3	Y	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	104	1	3073	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	103	1	3043	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2849	-0-	-592	-0-	64	1	2785	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2718	-0-	-612	-0-	60	1	2658	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

04	2820	X	2605	-0-	-215	-0-	58	1	2547	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	64	1	2782	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2619	-0-	-201	-0-	58	1	2561	3	N	-0-					-0-
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	97	1	2856	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2788	-0-	-64	-0-	63	1	2725	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2334	-0-	-426	-0-	51	1	2283	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	98	1	2877	3	Y	-0-					-0-
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	96	1	2814	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2865	-0-	-255	-0-	94	1	2771	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	94	1	2816	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	89	1	2584	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	88	1	2624	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	79	1	2347	3	N	1					96
							1	9									
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	66	1	1947	3	N	-0-					96
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	56	1	1676	3	N	-0-					96
07	2511	N	1600	-0-	-911	-0-	52	1	1548	3	N	-0-					96
08	2015	N	1515	-0-	-500	-0-	50	1	1465	3	N	-0-					96
09	1740	N	1299	-0-	-441	-0-	43	1	1256	3	N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3556	-0-	-104	-0-	117	1	3439	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3605	-0-	-22	-0-	119	1	3486	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3317	-0-	-103	-0-	108	1	3209	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	114	1	3389	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	114	1	3328	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3298	-0-	-272	-0-	107	1	3191	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

04	12630	X	9339	-0-	-3291	-0-	308	1	9031	3	Y	-0-					-0-
05	12307	X	9705	-0-	-2602	-0-	323	1	9382	3	Y	-0-					-0-
06	11280	X	9132	-0-	-2148	-0-	298	1	8834	3	Y	-0-					-0-
07	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	385	1	11454	3	Y	-0-					-0-
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	363	1	10536	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	8770	-0-	-620	-0-	285	1	8485	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

04	2130	N	1678	-0-	-452	-0-	55	1	1623	3	Y	-0-					3
05	2201	N	1496	-0-	-705	-0-	49	1	1440	3	Y	6					9
							7	9									
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	71	1	2087	3	Y	17					26
							19	9									
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	66	1	1966	3	Y	4					30
							4	9									
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	68	1	1973	3	Y	-0-					30
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	63	1	1900	3	Y	-0-	22	1			6

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	107	1	4689	3	Y	-0-					12
05	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	73	1	3155	3	Y	-0-					12
06	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	102	1	3027	3	Y	-0-					12
07	3968	X	1244	-0-	-2724	-0-	28	1	1216	3	Y	-0-					12
08	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	85	1	3688	3	Y	-0-					12
09	3840	X	3464	-0-	-376	-0-	77	1	3387	3	Y	-0-					12

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

04	3870	X	3407	-0-	-463	-0-	76	1	3331	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3588	-0-	-411	-0-	80	1	3508	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	2503	-0-	-1277	-0-	56	1	2447	3	Y	-0-					-0-
07	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	239	1	10557	3	Y	-0-					-0-
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	160	1	6915	3	Y	-0-					-0-
*09	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	145	1	6410	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	121	1	3561	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	1930	-0-	-1511	-0-	64	1	1866	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	1280	-0-	-3490	-0-	41	1	1239	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	2526	-0-	-2403	-0-	82	1	2444	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	2705	-0-	-2224	-0-	61	1	2644	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2678	-0-	-1012	-0-	87	1	2591	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	77	1	2253	3	Y	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	82	1	2379	3	Y	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	76	1	2240	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	66	1	1969	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	66	1	1912	3	Y	-0-					-0-
*09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	66	1	1951	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3795	-0-	-315	-0-	125	1	3670	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3624	-0-	-623	-0-	120	1	3504	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	2746	-0-	-1364	-0-	89	1	2656	3	Y	1					1
							1	9									
07	4216	X	3314	-0-	-902	-0-	108	1	3206	3	Y	-0-					1
08	4092	X	3176	-0-	-916	-0-	106	1	3070	3	Y	-0-					1
*09	3810	X	3086	-0-	-724	-0-	100	1	2986	3	Y	-0-	1	6			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	8771	-0-	-1699	-0-	288	1	8483	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	8418	-0-	-2029	-0-	190	1	8228	3	N	-0-					-0-
06	10110	X	8088	-0-	-2022	-0-	179	1	7909	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	7837	-0-	-1463	-0-	255	1	7582	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	7677	-0-	-1499	-0-	173	1	7504	3	N	-0-					-0-
09	8760	X	7598	-0-	-1162	-0-	168	1	7430	3	N	-0-					-0-

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
04	6180	X	5837	-0-	-343	-0-	191	1	5635	3	Y	10					25
							11	9									
05	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	198	1	5774	3	Y	25					50
							28	9									
06	5850	X	5597	-0-	-253	-0-	182	1	5411	3	Y	4					54
							4	9									
07	6045	X	5661	-0-	-384	-0-	184	1	5473	3	Y	4					58
							4	9									
08	6045	X	5551	-0-	-494	-0-	184	1	5365	3	Y	2					60
							2	9									
09	5850	X	5349	-0-	-501	-0-	173	1	5172	3	Y	4					64
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3180	X	712	-0-	-2468	-0-	23	1	689	3	Y	-0-					5
05	3255	X	1488	-0-	-1767	-0-	49	1	1439	3	Y	-0-					5
06	3000	X	1727	-0-	-1273	-0-	56	1	1671	3	Y	-0-					5
07	3100	X	2421	-0-	-679	-0-	79	1	2342	3	Y	-0-					5
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	80	1	2328	3	Y	3					8
							3	9									
*09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	78	1	2311	3	Y	-0-					8

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
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	52	1	2291	3	N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	33	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	32	1	1399	3	N	-0-					-0-
07	806	N	168	-0-	-638	-0-	4	1	164	3	N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	56	1	2407	3	N	-0-					-0-
*09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	45	1	1990	3	N	-0-					-0-

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
04	2580	X	2134	-0-	-446	-0-	70	1	2064	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	1859	-0-	-776	-0-	61	1	1798	3	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1932	-0-	-288	-0-	63	1	1869	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	65	1	1927	3	Y	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	88	1	2534	3	Y	-0-					-0-
*09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	63	1	1875	3	Y	-0-					-0-

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
04	3900	X	3499	-0-	-401	-0-	115	1	3384	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3232	-0-	-643	-0-	107	1	3125	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	94	1	2772	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	93	1	2782	3	Y	-0-					-0-
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	79	1	3398	3	Y	-0-					-0-
*09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	118	1	3514	3	Y	-0-					-0-

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
04	810	N	688	-0-	-122	-0-	22	1	666	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	24	1	691	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	24	1	709	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	23	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	499	-0-	-214	-0-	17	1	482	3	Y	-0-					-0-
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	26	1	748	3	Y	-0-					-0-

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
04	8020	X	4654	-0-	-3366	-0-	153	1	4501	3	Y	-0-					129
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	101	1	2946	3	Y	-0-					129
06	4410	X	2225	-0-	-2185	-0-	72	1	2153	3	Y	-0-					129
07	4557	X	2214	-0-	-2343	-0-	72	1	2142	3	Y	-0-					129
08	4557	X	2155	-0-	-2402	-0-	72	1	2083	3	Y	-0-					129
09	4410	X	2086	-0-	-2324	-0-	68	1	2018	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	43	1	1899	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1761	-0-	-254	-0-	40	1	1721	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1462	-0-	-668	-0-	33	1	1429	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1319	-0-	-696	-0-	43	1	1276	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1233	-0-	-534	-0-	28	1	1205	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	27	1	1190	3	N	-0-					-0-

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
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	67	1	1969	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	71	1	2083	3	Y	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	65	1	1914	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	62	1	1846	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	45	1	1962	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	42	1	1876	3	Y	-0-					-0-

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
04	4410	X	4227	-0-	-183	-0-	94	1	4133	3	Y	-0-					-0-
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	101	1	4354	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	95	1	4165	3	Y	-0-					-0-
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	102	1	4519	3	Y	-0-					-0-
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	103	1	4448	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4286	-0-	-34	-0-	95	1	4191	3	Y	-0-					-0-

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
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	27	1	780	3	Y	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	23	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	716	-0-	-121	-0-	23	1	693	3	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	762	3	Y	-0-					-0-
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	3	Y	-0-					-0-

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
04	4950	X	4201	-0-	-749	-0-	138	1	4062	3	Y	1					8
							1	9									
05	4929	X	4175	-0-	-754	-0-	137	1	4026	3	Y	11	14	1			5
							12	9									
06	4890	X	3818	-0-	-1072	-0-	124	1	3692	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
07	5053	X	4008	-0-	-1045	-0-	128	1	3799	3	Y	74					80
							81	9									
08	5053	X	4351	-0-	-702	-0-	145	1	4206	3	Y	-0-					80
*09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	150	1	4473	3	Y	-0-					80

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
04	2430	N	2288	-0-	-142	-0-	75	1	2213	3	N	-0-					119
05	2604	N	2265	-0-	-339	-0-	75	1	2190	3	N	-0-					119
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	76	1	2259	3	N	6	123	1			2
							7	9									
07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	93	1	2768	3	N	-0-					2
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2716	3	N	-0-					2
*09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	85	1	2544	3	N	6					8
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4490	-0-	-130	-0-	147	1	4331	3	Y	11					50
							12	9									
05	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	149	1	4368	3	Y	8					58
							9	9									
06	4410	X	4342	-0-	-68	-0-	141	1	4198	3	Y	3					61
							3	9									
07	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	145	1	4322	3	Y	7					68
							8	9									
08	4588	X	4364	-0-	-224	-0-	145	1	4219	3	Y	-0-					68
09	4440	X	4023	-0-	-417	-0-	131	1	3891	3	Y	1					69
							1	9									

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
04	2400	N	2153	-0-	-247	-0-	80	1	2073	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	83	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	85	1	2185	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	84	1	2124	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	82	1	2166	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2129	-0-	-151	-0-	77	1	2052	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	3	Y	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	49	1	2162	3	Y	-0-					-0-
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	73	1	2154	3	Y	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	50	1	2137	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	43	1	1913	3	Y	-0-					-0-

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
*10	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	3	Y	-0-					8
*11	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	29	1	1315	3	Y	-0-					8
*12	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	31	1	1379	3	Y	-0-					8
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	32	1	1418	3	Y	-0-					8
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	29	1	1320	3	Y	-0-					8
*03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	3	Y	-0-					8
*04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	57	1	1681	3	Y	-0-					8
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	59	1	1741	3	Y	-0-					8
*06	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	55	1	1648	3	Y	-0-					8
*07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1836	3	Y	-0-					8
*08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	66	1	1925	3	Y	-0-					8
09	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	55	1	1651	3	Y	-0-					8

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
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	67	1	2952	3	N	-0-					-0-
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	70	1	3025	3	N	-0-					-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	90	1	2665	3	N	-0-					-0-
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	93	1	2755	3	N	-0-					-0-
08	2511	X	417	-0-	-2094	-0-	13	1	404	3	N	-0-					-0-
09	2430	X	848	-0-	-1582	-0-	28	1	820	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1742	-0-	-988	-0-	57	1	1685	3	N	-0-					31
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	142	1	4148	3	N	-0-					31
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	128	1	3803	3	N	-0-					31
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	129	1	3858	3	N	-0-					31
08	4278	X	3854	-0-	-424	-0-	128	1	3726	3	N	-0-					31
09	4140	X	3753	-0-	-387	-0-	122	1	3631	3	N	-0-					31

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
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	556	3	Y	-0-					7
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					7
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	3	Y	-0-					7
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	19	1	563	3	Y	-0-					7
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					7
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	17	1	515	3	Y	-0-					7

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
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	70	1	3042	3	N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	66	1	2861	3	N	-0-					-0-
06	2520	X	2211	-0-	-309	-0-	49	1	2162	3	N	-0-					-0-
07	2604	X	2603	-0-	-1	-0-	85	1	2518	3	N	-0-					-0-
08	2604	X	2266	-0-	-338	-0-	51	1	2215	3	N	-0-					-0-
09	2520	X	2130	-0-	-390	-0-	47	1	2083	3	N	-0-					-0-

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
04	5100	X	5011	-0-	-89	-0-	165	1	4846	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	5024	-0-	-122	-0-	166	1	4858	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4740	-0-	-300	-0-	155	1	4585	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	4970	-0-	-238	-0-	162	1	4808	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	4825	-0-	-383	-0-	161	1	4664	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4655	-0-	-355	-0-	151	1	4504	3	N	-0-					-0-

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
04	4740	X	4338	-0-	-402	-0-	142	1	4196	3	N	-0-					59
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	161	1	4697	3	N	-0-					59
06	4650	X	4481	-0-	-169	-0-	146	1	4335	3	N	-0-					59
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	149	1	4414	3	N	-0-					59
08	4867	X	4549	-0-	-318	-0-	151	1	4398	3	N	-0-					59
09	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	143	1	4262	3	N	-0-					59

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1224	-0-	-1086	-0-	30	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1867	-0-	-520	-0-	44	1	1823	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1723	-0-	-587	-0-	43	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	1492	-0-	-895	-0-	38	1	1454	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1908	-0-	-479	-0-	46	1	1862	2	N	-0-					-0-
*09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	56	1	2273	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2618	-0-	-82	-0-	97	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	96	1	2624	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2619	-0-	-51	-0-	98	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	104	1	2619	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2727	-0-	-1	-0-	99	1	2628	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2599	-0-	-11	-0-	94	1	2505	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6808	-0-	-92	-0-	224	1	6584	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6073	-0-	-1057	-0-	201	1	5872	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	6579	-0-	-321	-0-	214	1	6365	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	6907	-0-	-130	-0-	225	1	6682	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	6858	-0-	-179	-0-	229	1	6629	3	N	-0-					-0-
*09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	226	1	6731	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3361	-0-	-59	-0-	76	1	3285	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	78	1	3367	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	75	1	3315	3	Y	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	77	1	3402	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	77	1	3336	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	73	1	3235	3	Y	-0-					-0-

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
04	1920	X	731	-0-	-1189	-0-	24	1	707	3	N	-0-					118
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	89	1	2608	3	N	13					131
							14	9									
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	83	1	2453	3	N	5	133	1			3
							6	9									
07	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	76	1	2254	3	N	-0-					3
08	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	56	1	1629	3	N	-0-					3
09	1920	N	981	-0-	-939	-0-	32	1	949	3	N	-0-					3

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
04	5220	X	5054	-0-	-166	-0-	113	1	4941	3	N	-0-					-0-
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	120	1	5188	3	N	-0-					-0-
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	167	1	4939	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	5083	-0-	-125	-0-	166	1	4917	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	4731	-0-	-570	-0-	158	1	4573	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	3814	-0-	-1316	-0-	124	1	3690	3	N	-0-					-0-

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
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	49	1	2117	3	Y	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	56	1	2434	3	Y	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	50	1	2223	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	49	1	2178	3	Y	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	52	1	2281	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	45	1	1975	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	50	1	2205	3	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2122	-0-	-451	-0-	48	1	2074	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1962	-0-	-228	-0-	44	1	1918	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2006	-0-	-319	-0-	45	1	1961	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	45	1	1950	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	42	1	1865	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	42	1	1821	3	N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	43	1	1893	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	40	1	1757	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	40	1	1774	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	41	1	1795	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	39	1	1727	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	45	1	1329	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	49	1	1456	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	44	1	1292	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	45	1	1342	3	Y	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	-0-					-0-
*09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	33	1	1450	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	85	1	2492	3	N	-0-					2
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	88	1	2574	3	N	-0-					2
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	82	1	2421	3	N	-0-					2
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	78	1	2325	3	N	-0-					2
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	78	1	2283	3	N	-0-					2
*09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	72	1	2142	3	N	20					22
							22	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

04	4770	X	1944	-0-	-2826	-0-	72	1	1872	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	1846	-0-	-3083	-0-	65	1	1781	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	1452	-0-	-3318	-0-	54	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2780	-0-	-1095	-0-	106	1	2674	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2126	-0-	-1749	-0-	92	1	2034	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1409	-0-	-541	-0-	51	1	1358	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3291	-0-	-159	-0-	122	1	3169	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	121	1	3286	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3420	-0-	-30	-0-	128	1	3292	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	134	1	3386	2	N	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	130	1	3439	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3311	-0-	-109	-0-	120	1	3191	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	92	1	3991	3	N	-0-					-0-
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	96	1	4192	3	N	-0-					-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	93	1	4102	3	N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	94	1	4166	3	N	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	82	1	3583	3	N	-0-					-0-
*09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	91	1	4023	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	161	1	4738	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	158	1	4619	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4355	-0-	-835	-0-	141	1	4214	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4712	-0-	-651	-0-	153	1	4559	3	Y	-0-					-0-
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	191	1	5567	3	Y	-0-					-0-
*09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	181	1	5378	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	170	1	4395	2	N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	160	1	4361	2	N	-0-					-0-
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	158	1	4062	2	N	-0-					-0-
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	159	1	4001	2	N	-0-					-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	159	1	4199	2	N	-0-					-0-
*09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	153	1	4080	2	N	-0-					-0-

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
04	2520	N	2328	-0-	-192	-0-	52	1	2276	3	Y	-0-					-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	58	1	2502	3	Y	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	53	1	2340	3	Y	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	54	1	2411	3	Y	-0-					-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	54	1	2343	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	50	1	2180	3	Y	-0-					-0-

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
04	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	112	1	3308	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3484	-0-	-205	-0-	116	1	3368	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3413	-0-	-67	-0-	111	1	3302	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3336	-0-	-260	-0-	109	1	3227	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3088	-0-	-508	-0-	102	1	2986	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2981	-0-	-439	-0-	96	1	2885	3	Y	-0-					-0-

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
04	5670	X	5122	-0-	-548	-0-	114	1	5008	3	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5387	-0-	-472	-0-	121	1	5266	3	Y	-0-					-0-
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	115	1	5083	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4697	-0-	-418	-0-	104	1	4593	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4467	-0-	-648	-0-	101	1	4366	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4246	-0-	-704	-0-	94	1	4152	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
04	5910	X	5145	-0-	-765	-0-	169	1	4976	3	Y	-0-					4
05	6076	X	4952	-0-	-1124	-0-	164	1	4787	3	Y	1					5
							1	9									
06	5250	X	4780	-0-	-470	-0-	156	1	4624	3	Y	-0-					5
07	5394	X	4788	-0-	-606	-0-	156	1	4631	3	Y	1					6
							1	9									
08	5394	X	4677	-0-	-717	-0-	156	1	4520	3	Y	1					7
							1	9									
09	5160	X	4658	-0-	-502	-0-	151	1	4507	3	Y	-0-					7

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
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	62	1	2704	3	N	-0-					-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	66	1	2875	3	N	-0-					-0-
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	62	1	2755	3	N	-0-					-0-
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	54	1	2417	3	N	-0-					-0-
08	2387	X	2232	-0-	-155	-0-	51	1	2181	3	N	-0-					-0-
09	2310	X	2171	-0-	-139	-0-	47	1	2124	3	N	-0-					-0-

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
04	5220	X	4704	-0-	-516	-0-	106	1	4598	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	5160	-0-	-234	-0-	116	1	5044	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4680	-0-	-540	-0-	103	1	4577	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4895	-0-	-499	-0-	108	1	4787	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	4518	-0-	-876	-0-	102	1	4416	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	4447	-0-	-533	-0-	98	1	4349	3	N	-0-					-0-

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
04	3360	X	2759	-0-	-601	-0-	91	1	2668	3	Y	-0-					5
05	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	96	1	2815	3	Y	-0-					5
06	3000	X	2713	-0-	-287	-0-	88	1	2625	3	Y	-0-					5
07	3100	X	2931	-0-	-169	-0-	95	1	2836	3	Y	-0-					5
08	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	103	1	2994	3	Y	-0-					5
*09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	98	1	2915	3	Y	-0-					5

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
04	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	70	1	3040	3	Y	-0-					-0-
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	73	1	3194	3	Y	-0-					-0-
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	70	1	3089	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	72	1	3177	3	Y	-0-					-0-
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	74	1	3185	3	Y	-0-					-0-
*09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	71	1	3143	3	Y	-0-					-0-

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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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 #: 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
04	6480	X	5462	-0-	-1018	-0-	122	1	5340	3	Y	-0-					-0-
05	6634	X	5528	-0-	-1106	-0-	125	1	5403	3	Y	-0-					-0-
06	5850	X	4205	-0-	-1645	-0-	137	1	4068	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	4306	-0-	-1739	-0-	140	1	4166	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5573	-0-	-472	-0-	126	1	5447	3	Y	-0-					-0-
09	5460	X	5369	-0-	-91	-0-	118	1	5251	3	Y	-0-					-0-

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
04	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	75	1	1942	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	72	1	1969	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	74	1	1898	2	N	-0-					-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	81	1	2032	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	74	1	1965	2	N	-0-					-0-
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	72	1	1917	2	N	-0-					-0-

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
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	20	1	575	3	N	-0-					8
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	19	1	547	3	N	-0-					8
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	18	1	527	3	N	-0-					8
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	18	1	543	3	N	-0-					8
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	17	1	511	3	N	-0-					8
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	3	N	-0-					8

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
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	84	1	3652	3	Y	16					55
							18	9									
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	85	1	3710	3	Y	4	46	1			13
							4	9									
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	84	1	3739	3	Y	4	4	1			13
							4	9									
07	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	84	1	3721	3	Y	6					19
							7	9									
08	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	84	1	3658	3	Y	10					29
							11	9									
09	3840	X	3794	-0-	-46	-0-	83	1	3701	3	Y	9					38
							10	9									

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
04	6210	X	3430	-0-	-2780	-0-	77	1	3353	3	Y	-0-					-0-
05	6417	X	3786	-0-	-2631	-0-	85	1	3701	3	Y	-0-					-0-
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	149	1	6605	3	Y	-0-					-0-
07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	148	1	6524	3	Y	-0-					-0-
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	138	1	5999	3	Y	-0-					-0-
*09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	123	1	5463	3	Y	-0-					-0-

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
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	33	1	968	3	Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	863	3	Y	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	65	1	1921	3	Y	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	69	1	2066	3	Y	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	73	1	2110	3	Y	-0-					-0-
*09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	67	1	1988	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	266	1	6897	2	N	-0-					-0-
05	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	265	1	7204	2	N	-0-					-0-
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	184	1	7180	2	N	-0-					-0-
07	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	288	1	7267	2	N	-0-					-0-
08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	272	1	7194	2	N	-0-					-0-
*09	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	235	1	6276	2	N	-0-					-0-

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
04	2550	N	2460	-0-	-90	-0-	81	1	2367	3	Y	11					36
							12	9									
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	89	1	2601	3	Y	8					44
							9	9									
06	2370	N	1721	-0-	-649	-0-	56	1	1665	3	Y	-0-					44
07	2542	N	2304	-0-	-238	-0-	74	1	2213	3	Y	15					59
							17	9									
08	2697	N	2333	-0-	-364	-0-	78	1	2255	3	Y	-0-					59
*09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	74	1	2219	3	Y	-0-					59

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
04	2820	X	2434	-0-	-386	-0-	60	1	2374	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2163	-0-	-689	-0-	51	1	2112	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1594	-0-	-1166	-0-	40	1	1554	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	1888	-0-	-623	-0-	48	1	1840	2	N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	53	1	2126	2	N	-0-					-0-
*09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	62	1	2526	2	N	-0-					-0-

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
04	5400	X	4884	-0-	-516	-0-	160	1	4713	3	Y	10					32
							11	9									
05	5518	X	4932	-0-	-586	-0-	163	1	4767	3	Y	2					34
							2	9									
06	4890	X	4702	-0-	-188	-0-	152	1	4543	3	Y	6	37	1			3
							7	9									
07	5053	X	4861	-0-	-192	-0-	158	1	4701	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	5053	X	4986	-0-	-67	-0-	166	1	4818	3	Y	2					5
							2	9									
09	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	151	1	4510	3	Y	28					33
							31	9									

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
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	77	1	3359	3	Y	-0-					7
05	3534	X	3334	-0-	-200	-0-	75	1	3259	3	Y	-0-					7
06	3660	X	3391	-0-	-269	-0-	75	1	3305	3	Y	10					17
							11	9									
07	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	77	1	3397	3	Y	-0-					17
08	3689	X	3174	-0-	-515	-0-	72	1	3102	3	Y	-0-					17
09	3450	X	2936	-0-	-514	-0-	64	1	2872	3	Y	-0-	7	1			-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
04	7110	X	6798	-0-	-312	-0-	152	1	6646	3	Y	-0-					-0-
05	7347	X	6809	-0-	-538	-0-	154	1	6655	3	Y	-0-					-0-
06	6660	X	2584	-0-	-4076	-0-	57	1	2527	3	Y	-0-					-0-
07	6882	X	1271	-0-	-5611	-0-	28	1	1243	3	Y	-0-					-0-
08	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	176	1	7612	3	Y	-0-					-0-
*09	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	226	1	9988	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4080	X	2815	-0-	-1265	-0-	92	1	2716	3	Y	6					15
							7	9									
05	3968	X	3298	-0-	-670	-0-	110	1	3185	3	Y	3					18
							3	9									
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	130	1	3872	3	Y	1					19
							1	9									
07	3968	X	3764	-0-	-204	-0-	122	1	3635	3	Y	6					25
							7	9									
08	3968	X	3318	-0-	-650	-0-	111	1	3207	3	Y	-0-					25
09	3870	X	3861	-0-	-9	-0-	126	1	3735	3	Y	-0-					25

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
04	6120	X	5473	-0-	-647	-0-	122	1	5351	3	Y	-0-					17
05	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	145	1	6312	3	Y	-0-					17
06	6120	X	2583	-0-	-3537	-0-	57	1	2526	3	Y	-0-					17
07	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	161	1	7110	3	Y	-0-					17
08	6324	X	6000	-0-	-324	-0-	136	1	5864	3	Y	-0-					17
09	6120	X	4893	-0-	-1227	-0-	108	1	4785	3	Y	-0-					17

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
04	7410	X	7349	-0-	-61	-0-	242	1	7107	3	Y	-0-					-0-
05	7657	X	7455	-0-	-202	-0-	247	1	7208	3	Y	-0-					-0-
06	7410	X	7178	-0-	-232	-0-	234	1	6944	3	Y	-0-					-0-
07	7595	X	7536	-0-	-59	-0-	245	1	7291	3	Y	-0-					-0-
08	7595	X	7209	-0-	-386	-0-	162	1	7047	3	Y	-0-					-0-
09	7350	X	7003	-0-	-347	-0-	228	1	6775	3	Y	-0-					-0-

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
04	2130	N	1430	-0-	-700	-0-	35	1	1395	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1527	-0-	-426	-0-	36	1	1491	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1555	-0-	-185	-0-	39	1	1516	2	N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	47	1	1796	2	N	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	43	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	37	1	1504	2	N	-0-					-0-

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
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	113	1	4912	3	N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	116	1	5029	3	N	-0-					-0-
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	110	1	4859	3	N	-0-					-0-
07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	113	1	4961	3	N	-0-					-0-
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	115	1	4966	3	N	-0-					-0-
*09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	109	1	4816	3	N	-0-					-0-

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
04	5790	X	5635	-0-	-155	-0-	186	1	5449	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5443	-0-	-540	-0-	181	1	5262	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4968	-0-	-282	-0-	162	1	4806	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5372	-0-	-53	-0-	175	1	5197	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5394	-0-	-31	-0-	180	1	5214	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	5093	-0-	-157	-0-	166	1	4927	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	340	1	9993	3	Y	-0-					-0-
05	11315	X	10831	-0-	-484	-0-	358	1	10461	3	Y	11					11
							12	9									
06	10530	X	9452	-0-	-1078	-0-	307	1	9139	3	Y	5					16
							6	9									
07	10881	X	10595	-0-	-286	-0-	343	1	10246	3	Y	5					21
							6	9									
08	10881	X	10669	-0-	-212	-0-	354	1	10307	3	Y	7					28
							8	9									
09	10470	X	9751	-0-	-719	-0-	316	1	9429	3	Y	5					33
							6	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	41	1	1593	2	N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	33	1	1363	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1176	-0-	-474	-0-	29	1	1147	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1259	-0-	-415	-0-	32	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1127	-0-	-268	-0-	27	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	27	1	1074	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	3	N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	52	1	1499	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1105	-0-	-395	-0-	36	1	1069	3	N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	54	1	1602	3	N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	39	1	1663	3	N	-0-					-0-
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

04	3360	X	2722	-0-	-638	-0-	90	1	2632	3	Y	-0-					10
05	3472	X	3153	-0-	-319	-0-	104	1	3043	3	Y	5					15
							6	9									
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	107	1	3203	3	Y	2					17
							2	9									
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	124	1	3702	3	Y	-0-					17
08	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	105	1	3062	3	Y	17	34	1			-0-
							19	9									
09	3150	X	2801	-0-	-349	-0-	90	1	2705	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

04	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	37	1	1616	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	37	1	1640	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	35	1	1546	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	35	1	1525	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	35	1	1510	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	34	1	1507	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	2245	-0-	-1745	-0-	74	1	2171	3	Y	-0-					15
05	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	130	1	3813	3	Y	-0-					15
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	120	1	3568	3	Y	-0-					15
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	112	1	3354	3	Y	-0-					15
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	120	1	3496	3	Y	3					18
							3	9									
09	2700	X	2165	-0-	-535	-0-	70	1	2084	3	Y	10	28	1			-0-
							11	9									

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
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	92	1	2713	3	Y	9					61
							10	9									
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	94	1	2738	3	Y	6					67
							7	9									
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	89	1	2648	3	Y	7					74
							8	9									
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	93	1	2772	3	Y	2					76
							2	9									
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	93	1	2707	3	Y	1					77
							1	9									
*09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	87	1	2592	3	Y	-0-	65	1			-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
04	2820	X	4	-0-	-2816	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	2976	N	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
06	2880	X	482	-0-	-2398	-0-	11	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	973	-0-	-2003	-0-	22	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	2294	X	897	-0-	-1397	-0-	21	1	876	3	Y	-0-					-0-
*09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	15	1	651	3	Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
04	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	57	1	1696	3	Y	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	61	1	1780	3	Y	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	56	1	1680	3	Y	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	50	1	1467	3	Y	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	48	1	1396	3	Y	-0-					-0-
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	56	1	1669	3	Y	-0-					-0-

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
04	5340	X	5091	-0-	-249	-0-	189	1	4902	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5244	-0-	-274	-0-	186	1	5058	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5038	-0-	-302	-0-	188	1	4850	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5199	-0-	-164	-0-	198	1	5001	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5229	-0-	-41	-0-	191	1	5038	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4981	-0-	-119	-0-	180	1	4801	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3434	-0-	-646	-0-	112	1	3312	3	Y	9					53
							10	9									
05	4216	X	3571	-0-	-645	-0-	118	1	3453	3	Y	-0-					53
06	3480	X	3390	-0-	-90	-0-	110	1	3280	3	Y	-0-	37	1			16
07	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	106	1	3156	3	Y	2	2	1			16
							2	9									
08	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	117	1	3404	3	Y	-0-					16
09	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	110	1	3287	3	Y	6					22
							7	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

04	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	66	1	1944	3	N	-0-					72
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	70	1	2026	3	N	-0-					72
06	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	63	1	1889	3	N	-0-	72	1			-0-
07	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	60	1	1793	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	68	1	1972	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1621	-0-	-329	-0-	52	1	1569	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

04	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	97	1	2867	3	Y	-0-					20
05	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	104	1	3040	3	Y	-0-					20
06	3390	X	2939	-0-	-451	-0-	96	1	2843	3	Y	-0-					20
07	3503	X	2767	-0-	-736	-0-	90	1	2677	3	Y	-0-					20
08	3286	X	2526	-0-	-760	-0-	84	1	2442	3	Y	-0-					20
09	3030	X	2247	-0-	-783	-0-	73	1	2174	3	Y	-0-					20

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	76	1	2223	3	Y	-0-					34
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	75	1	2163	3	Y	-0-					34
06	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	69	1	2060	3	Y	-0-					34
07	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	72	1	2142	3	Y	-0-					34
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	74	1	2164	3	Y	-0-					34
*09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	71	1	2091	3	Y	-0-					34

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

04	4320	X	4073	-0-	-247	-0-	134	1	3939	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4292	-0-	-172	-0-	142	1	4150	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	3914	-0-	-406	-0-	128	1	3786	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	4326	-0-	-45	-0-	140	1	4186	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4196	-0-	-175	-0-	140	1	4056	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	4064	-0-	-76	-0-	132	1	3932	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

04	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	48	1	1418	3	Y	-0-					18
05	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	48	1	1404	3	Y	-0-					18
06	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	45	1	1357	3	Y	-0-					18
07	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	47	1	1393	3	Y	-0-					18
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	47	1	1375	3	Y	-0-					18
09	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	44	1	1308	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	733	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	25	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	23	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	715	-0-	-60	-0-	23	1	692	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	23	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	21	1	626	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

04	540	N	449	-0-	-91	-0-	10	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	481	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	10	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	8	1	373	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

04	1380	N	979	-0-	-401	-0-	22	1	957	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	25	1	1107	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	21	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	900	-0-	-123	-0-	29	1	871	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	816	-0-	-331	-0-	18	1	798	3	Y	-0-					-0-
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21	1	919	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	680	3	Y	1					42
							1	9									
05	403	N	186	-0-	-217	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					42
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					42
07	372	N	145	-0-	-227	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					42
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					42
09	330	N	167	-0-	-163	-0-	5	1	162	3	Y	-0-					42

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	77	1	1690	3	Y	1					12
							1	9									
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	77	1	1687	3	Y	-0-					12
06	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	56	1	1262	3	Y	-0-					12
07	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	65	1	1468	3	Y	-0-					12
08	1767	N	1214	-0-	-553	-0-	54	1	1156	3	Y	4					16
							4	9									
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	71	1	1574	3	Y	11					27
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3570	-0-	-480	-0-	80	1	3490	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3308	-0-	-815	-0-	74	1	3234	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3161	-0-	-469	-0-	103	1	3058	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2770	-0-	-919	-0-	91	1	2679	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2984	-0-	-705	-0-	68	1	2916	3	Y	-0-					-0-
*09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	89	1	3908	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	96	1	2823	3	Y	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	71	1	2100	3	Y	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	69	1	2031	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	49	1	2115	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	68	1	2030	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	44	1	1299	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	31	1	1373	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	30	1	1344	3	N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	46	1	1370	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	31	1	1358	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	29	1	1307	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	163	1	4783	3	N	-0-					-0-
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	205	1	5976	3	N	-0-					-0-
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	164	1	4864	3	N	-0-					-0-
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	157	1	4660	3	N	-0-					-0-
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	164	1	4749	3	N	-0-					-0-
*09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	163	1	4840	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

04	5430	X	4181	-0-	-1249	-0-	93	1	4088	3	Y	-0-					8
05	5456	X	4247	-0-	-1209	-0-	141	1	4106	3	Y	-0-					8
06	4350	X	4110	-0-	-240	-0-	134	1	3976	3	Y	-0-					8
07	4495	X	4160	-0-	-335	-0-	135	1	4025	3	Y	-0-					8
08	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	138	1	4006	3	Y	-0-					8
09	4170	X	3804	-0-	-366	-0-	123	1	3681	3	Y	-0-					8

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	172	1	5050	3	N	5					70
							6	9									
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	178	1	5220	3	N	3					73
							3	9									
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	160	1	4758	3	N	2					75
							2	9									
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	169	1	5042	3	N	21					96
							23	9									
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	170	1	4969	3	N	6					102
							7	9									
*09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	153	1	4556	3	N	12					114
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4012	-0-	-248	-0-	100	1	3912	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4044	-0-	-327	-0-	96	1	3948	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3942	-0-	-288	-0-	98	1	3844	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	103	1	3936	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3770	-0-	-477	-0-	92	1	3678	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3908	-0-	-112	-0-	94	1	3814	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

04	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	28	1	1086	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	738	-0-	-502	-0-	17	1	721	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	725	-0-	-535	-0-	18	1	707	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	918	-0-	-229	-0-	23	1	895	2	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	2	N	-0-					-0-
09	720	N	568	-0-	-152	-0-	14	1	554	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	20	1	801	2	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	21	1	856	2	N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	N	-0-					-0-
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	20	1	771	2	N	-0-					-0-
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	19	1	762	2	N	-0-					-0-
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	18	1	713	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

04	1920	N	1518	-0-	-402	-0-	56	1	1462	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	58	1	1589	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	62	1	1601	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	60	1	1511	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	59	1	1559	2	N	-0-					-0-
*09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1643	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

04	930	N	706	-0-	-224	-0-	23	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	39	1	1141	3	Y	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	32	1	945	3	Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	29	1	861	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	28	1	801	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	23	1	674	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	35	1	1504	3	N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	38	1	1670	3	N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	34	1	1503	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	34	1	1496	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	35	1	1508	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	33	1	1469	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	7110	X	6782	-0-	-328	-0-	252	1	6530	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7097	-0-	-250	-0-	252	1	6845	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6924	-0-	-186	-0-	259	1	6665	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6960	-0-	-387	-0-	265	1	6695	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6956	-0-	-143	-0-	253	1	6703	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6567	-0-	-363	-0-	237	1	6330	2	N	-0-					-0-

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
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					-0-

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
04	3810	X	3628	-0-	-182	-0-	81	1	3547	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	84	1	3662	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	76	1	3352	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3721	-0-	-92	-0-	82	1	3639	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3670	-0-	-143	-0-	83	1	3587	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	78	1	3461	3	Y	-0-					-0-

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
04	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	35	1	1547	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	37	1	1594	3	Y	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	36	1	1602	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	36	1	1586	3	Y	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	38	1	1641	3	Y	-0-					-0-
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-					-0-

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
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	27	1	1157	3	Y	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	28	1	1203	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	27	1	1159	3	Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	27	1	1192	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	25	1	1105	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	23	1	1030	3	Y	-0-					-0-

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
04	2580	N	2306	-0-	-274	-0-	76	1	2230	3	N	-0-					57
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	94	1	2758	3	N	-0-					57
06	2760	N	2594	-0-	-166	-0-	84	1	2508	3	N	2	57	1			2
							2	9									
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	85	1	2515	3	N	-0-					2
08	2852	N	2628	-0-	-224	-0-	88	1	2540	3	N	-0-					2
09	2580	N	2490	-0-	-90	-0-	81	1	2409	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	26	1	758	3	N	7	70	1			-0-
							8	9									
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	27	1	778	3	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	27	1	780	3	N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	28	1	805	3	N	-0-					-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	26	1	775	3	N	-0-					-0-

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
04	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	304	1	13291	3	Y	-0-					-0-
05	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	286	1	12429	3	Y	-0-					-0-
06	14400	X	11606	-0-	-2794	-0-	378	1	11228	3	Y	-0-					-0-
07	14880	X	11574	-0-	-3306	-0-	376	1	11198	3	Y	-0-					-0-
08	14880	X	4587	-0-	-10293	-0-	152	1	4435	3	Y	-0-					-0-
09	13590	X	6033	-0-	-7557	-0-	196	1	5837	3	Y	-0-					-0-

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
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	90	1	3907	3	N	-0-					-0-
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	92	1	3986	3	N	-0-					-0-
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	86	1	3812	3	N	-0-					-0-
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	89	1	3940	3	N	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	92	1	3962	3	N	-0-					-0-
*09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	85	1	3736	3	N	-0-					-0-

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
04	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	27	1	1175	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	31	1	1366	3	N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	27	1	1177	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	23	1	1011	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	27	1	1151	3	N	-0-					-0-
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	3	N	-0-					-0-

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
04	6600	X	5903	-0-	-697	-0-	194	1	5709	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	5912	-0-	-908	-0-	196	1	5716	3	Y	-0-					-0-
06	5670	X	5643	-0-	-27	-0-	184	1	5459	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	5799	-0-	-60	-0-	189	1	5610	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5702	-0-	-157	-0-	190	1	5512	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5547	-0-	-123	-0-	180	1	5367	3	Y	-0-					-0-

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
04	14670	X	11507	-0-	-3163	-0-	257	1	11250	3	N	-0-					-0-
05	13609	X	10970	-0-	-2639	-0-	247	1	10723	3	N	-0-					-0-
06	12030	X	10112	-0-	-1918	-0-	223	1	9889	3	N	-0-					-0-
07	12431	X	9781	-0-	-2650	-0-	217	1	9564	3	N	-0-					-0-
08	12431	X	8102	-0-	-4329	-0-	183	1	7919	3	N	-0-					-0-
09	11520	X	7899	-0-	-3621	-0-	175	1	7724	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	78	1	3422	3	N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	85	1	3692	3	N	-0-					-0-
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	79	1	3465	3	N	-0-					-0-
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	79	1	3498	3	N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	79	1	3431	3	N	-0-					-0-
*09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	75	1	3328	3	N	-0-					-0-

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
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	47	1	1373	3	Y	-0-					15
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	920	3	Y	-0-					15
06	1110	N	838	-0-	-272	-0-	27	1	811	3	Y	-0-					15
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	46	1	1365	3	Y	-0-					15
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	47	1	1365	3	Y	-0-					15
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	44	1	1314	3	Y	-0-					15

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
04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	286	1	8430	3	Y	20					20
							22	9									
05	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	289	1	8457	3	Y	86	92	1			14
							95	9									
06	9180	X	8423	-0-	-757	-0-	274	1	8148	3	Y	1					15
							1	9									
07	9486	X	8771	-0-	-715	-0-	285	1	8486	3	Y	-0-					15
08	9331	X	8274	-0-	-1057	-0-	275	1	7999	3	Y	-0-					15
09	8730	X	7790	-0-	-940	-0-	253	1	7537	3	Y	-0-					15

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
04	6360	X	5177	-0-	-1183	-0-	116	1	5061	3	N	-0-					-0-
05	6665	X	4499	-0-	-2166	-0-	101	1	4398	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	3935	-0-	-2515	-0-	87	1	3848	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	3523	-0-	-3142	-0-	115	1	3408	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	3216	-0-	-3387	-0-	107	1	3109	3	N	-0-					-0-
09	5190	X	3578	-0-	-1612	-0-	116	1	3462	3	N	-0-					-0-

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
04	4590	X	2297	-0-	-2293	-0-	76	1	2221	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2842	-0-	-599	-0-	94	1	2748	3	Y	-0-					-0-
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	102	1	3054	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	86	1	2554	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	X	2734	-0-	-266	-0-	89	1	2645	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
04	2460	N	1932	-0-	-528	-0-	43	1	1889	3	Y	-0-					2
05	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	43	1	1899	3	Y	-0-					2
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	47	1	2072	3	Y	-0-					2
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	48	1	2116	3	Y	-0-					2
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	41	1	1800	3	Y	-0-					2
*09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	41	1	1860	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*10	5022	X	4862	-0-	-160	-0-	159	1	4703	3	N	-0-			-0-
*11	4860	X	4730	-0-	-130	-0-	153	1	4577	3	N	-0-			-0-
*12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	137	1	4095	3	N	-0-			-0-
*01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	159	1	4740	3	N	-0-			-0-
*02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	154	1	4578	3	N	-0-			-0-
*03	4836	X	4792	-0-	-44	-0-	155	1	4637	3	N	-0-			-0-
*04	4680	X	4506	-0-	-174	-0-	148	1	4358	3	N	-0-			-0-
*05	4836	X	4497	-0-	-339	-0-	149	1	4348	3	N	-0-			-0-
*06	4680	X	4375	-0-	-305	-0-	143	1	4232	3	N	-0-			-0-
*07	4836	X	4161	-0-	-675	-0-	135	1	4026	3	N	-0-			-0-
*08	4805	X	4483	-0-	-322	-0-	150	1	4333	3	N	-0-			-0-
09	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	137	1	4069	3	N	-0-			-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	4260	X	3266	-0-	-994	-0-	107	1	3159	3	Y	-0-			-0-
05	4402	X	2209	-0-	-2193	-0-	73	1	2136	3	Y	-0-			-0-
06	4050	X	1851	-0-	-2199	-0-	60	1	1791	3	Y	-0-			-0-
07	4185	X	2100	-0-	-2085	-0-	68	1	2032	3	Y	-0-			-0-
08	3937	X	2450	-0-	-1487	-0-	82	1	2368	3	Y	-0-			-0-
09	3270	X	2415	-0-	-855	-0-	78	1	2337	3	Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

04	6030	X	5278	-0-	-752	-0-	196	1	5082	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5379	-0-	-852	-0-	191	1	5188	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	4893	-0-	-897	-0-	183	1	4710	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5056	-0-	-710	-0-	193	1	4863	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	5085	-0-	-371	-0-	185	1	4900	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4861	-0-	-419	-0-	176	1	4685	2	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

04	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	27	1	1184	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1096	-0-	-671	-0-	25	1	1071	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1053	-0-	-267	-0-	23	1	1030	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	24	1	1048	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	929	-0-	-156	-0-	21	1	908	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	21	1	931	3	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	67	1	2954	3	Y	-0-			-0-
05	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	67	1	2935	3	Y	-0-			-0-
06	3180	X	1123	-0-	-2057	-0-	24	1	1099	3	Y	-0-			-0-
07	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	314	1	9345	3	Y	-0-			-0-
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	104	1	4502	3	Y	-0-			-0-
*09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	80	1	3574	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	24	1	701	3	N	-0-					-0-
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	23	1	702	3	N	-0-					-0-
*01	713	N	702	-0-	-11	-0-	23	1	679	3	N	-0-					-0-
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	22	1	650	3	N	-0-					-0-
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	N	-0-					-0-
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	N	-0-					-0-
*05	744	N	733	-0-	-11	-0-	24	1	709	3	N	-0-					-0-
*06	720	N	700	-0-	-20	-0-	23	1	677	3	N	-0-					-0-
*07	744	N	627	-0-	-117	-0-	21	1	606	3	N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-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
*03	4574	X	3407	-0-	-1167	-0-	110	1	3297	3	Y	-0-					-0-
*04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	110	1	3243	3	Y	-0-					-0-
*05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	116	1	3370	3	Y	-0-					-0-
*06	3450	X	3273	-0-	-177	-0-	106	1	3167	3	Y	-0-					-0-
*07	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	110	1	3293	3	Y	-0-					-0-
*08	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	112	1	3249	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3213	-0-	-147	-0-	104	1	3109	3	Y	-0-					-0-

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
04	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	38	1	1118	3	Y	-0-					29
05	1922	N	1121	-0-	-801	-0-	37	1	1084	3	Y	-0-					29
06	1650	N	1462	-0-	-188	-0-	32	1	1428	3	Y	2					31
							2	9									
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	73	1	2172	3	Y	5					36
							6	9									
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	69	1	2031	3	Y	21	50	1			7
							23	9									
*09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	59	1	1749	3	Y	-0-	7	1			-0-

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
04	5850	X	5704	-0-	-146	-0-	187	1	5509	3	Y	7					7
							8	9									
05	6045	X	5938	-0-	-107	-0-	196	1	5742	3	Y	-0-					7
06	5970	X	5231	-0-	-739	-0-	171	1	5060	3	Y	-0-					7
07	6014	X	5749	-0-	-265	-0-	186	1	5556	3	Y	6					13
							7	9									
08	6014	X	5482	-0-	-532	-0-	182	1	5298	3	Y	2					15
							2	9									
09	5760	X	5142	-0-	-618	-0-	167	1	4969	3	Y	5					20
							6	9									

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
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	150	1	3893	2	N	-0-					-0-
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	142	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	135	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	144	1	3633	2	N	-0-					-0-
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	136	1	3607	2	N	-0-					-0-
*09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	127	1	3396	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	2	N	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-			-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	2	N	-0-			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-			-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-			-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-			-0-

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
04	8912	X	4668	-0-	-4244	-0-	174	1	4494	2	N	-0-			-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	171	1	4660	2	N	-0-			-0-
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	184	1	4744	2	N	-0-			-0-
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	188	1	4755	2	N	-0-			-0-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	164	1	4340	2	N	-0-			-0-
*09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	158	1	4224	2	N	-0-			-0-

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
04	7710	X	7346	-0-	-364	-0-	273	1	7073	2	Y	-0-			-0-
05	7905	X	7014	-0-	-891	-0-	249	1	6765	2	Y	-0-			-0-
06	6840	X	6324	-0-	-516	-0-	236	1	6088	2	Y	-0-			-0-
07	7068	X	6612	-0-	-456	-0-	252	1	6360	2	Y	-0-			-0-
08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	258	1	6821	2	Y	-0-			-0-
09	6840	X	6489	-0-	-351	-0-	234	1	6255	2	Y	-0-			-0-

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
04	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	247	1	6406	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	2902	-0-	-1159	-0-	103	1	2799	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3677	-0-	-253	-0-	137	1	3540	2	N	-0-			-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	189	1	4764	2	N	-0-			-0-
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	205	1	5411	2	N	-0-			-0-
*09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	204	1	5444	2	N	-0-			-0-

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
04	5160	X	4839	-0-	-321	-0-	180	1	4659	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4916	-0-	-323	-0-	174	1	4742	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4737	-0-	-333	-0-	177	1	4560	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4840	-0-	-337	-0-	185	1	4655	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4732	-0-	-445	-0-	172	1	4560	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4571	-0-	-259	-0-	165	1	4406	2	N	-0-			-0-

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
04	5430	X	4514	-0-	-916	-0-	101	1	4413	3	N	-0-			-0-
05	5363	X	4514	-0-	-849	-0-	102	1	4412	3	N	-0-			-0-
06	5040	X	3986	-0-	-1054	-0-	89	1	3897	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	4012	-0-	-1196	-0-	131	1	3881	3	N	-0-			-0-
08	5208	X	3913	-0-	-1295	-0-	88	1	3825	3	N	-0-			-0-
09	4500	X	3652	-0-	-848	-0-	80	1	3572	3	N	-0-			-0-

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
04	1440	N	1156	-0-	-284	-0-	38	1	1118	3	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1025	-0-	-432	-0-	34	1	991	3	Y	-0-			-0-
06	1140	N	782	-0-	-358	-0-	26	1	756	3	Y	-0-			-0-
07	1178	N	786	-0-	-392	-0-	25	1	761	3	Y	-0-			-0-
08	1023	N	846	-0-	-177	-0-	28	1	818	3	Y	-0-			-0-
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	28	1	847	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 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
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	36	1	1063	3	N	-0-					46
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	34	1	997	3	N	-0-					46
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	29	1	881	3	N	-0-					46
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	886	3	N	-0-					46
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	835	3	N	-0-					46
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	26	1	766	3	N	-0-					46

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

04	1980	N	1154	-0-	-826	-0-	38	1	1116	3	Y	-0-					80
05	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	58	1	1688	3	Y	-0-					80
06	1830	N	1578	-0-	-252	-0-	51	1	1527	3	Y	-0-					80
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	52	1	1542	3	Y	-0-					80
08	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	52	1	1503	3	Y	-0-					80
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	49	1	1447	3	Y	-0-					30

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	56	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	54	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	51	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	58	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	53	1	1408	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	49	1	1302	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	38	1	1491	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	48	1	1342	2	N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	38	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	36	1	1389	2	N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	38	1	1521	2	N	-0-					-0-
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	38	1	1558	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	85	1	3349	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	71	1	2938	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2855	-0-	-265	-0-	71	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2202	-0-	-1022	-0-	56	1	2146	2	N	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	82	1	3307	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	73	1	2959	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

04	1950	N	1699	-0-	-251	-0-	63	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	58	1	1575	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	57	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	60	1	1516	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	53	1	1389	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	46	1	1237	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

04	7590	X	7279	-0-	-311	-0-	163	1	7116	3	N	-0-					-0-
05	7843	X	7167	-0-	-676	-0-	162	1	7005	3	N	-0-					-0-
06	7590	X	6430	-0-	-1160	-0-	142	1	6288	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	6704	-0-	-1139	-0-	148	1	6556	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	6495	-0-	-1131	-0-	147	1	6348	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	6076	-0-	-1214	-0-	134	1	5942	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	195	1	8536	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	8532	-0-	-117	-0-	192	1	8340	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	8253	-0-	-117	-0-	182	1	8071	3	N	-0-					-0-
07	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	194	1	8535	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	8299	-0-	-350	-0-	187	1	8112	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	8036	-0-	-334	-0-	177	1	7859	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	68	1	1983	3	N	-0-					-0-
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	3	N	-0-					-0-
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	68	1	2027	3	N	-0-					-0-
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	82	1	2450	3	N	-0-					-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	74	1	2138	3	N	-0-					-0-
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	57	1	1702	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

04	2580	N	1595	-0-	-985	-0-	59	1	1536	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	63	1	1706	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	61	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	69	1	1733	2	N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	68	1	1806	2	N	-0-					-0-
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	64	1	1706	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	126	1	3260	2	N	-0-					-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	130	1	3538	2	N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	127	1	3274	2	N	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	132	1	3329	2	N	-0-					-0-
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	126	1	3338	2	N	-0-					-0-
*09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	118	1	3144	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	35	1	1516	3	Y	-0-					37
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	36	1	1562	3	Y	4	24	1			17
							4	9									
06	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	29	1	1291	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
07	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	31	1	1389	3	Y	-0-					17
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	34	1	1491	3	Y	-0-					17
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	33	1	1432	3	Y	-0-					17

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

04	4020	X	3257	-0-	-763	-0-	107	1	3150	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	3186	-0-	-968	-0-	106	1	3080	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3005	-0-	-1015	-0-	98	1	2907	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3053	-0-	-698	-0-	99	1	2954	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	2924	-0-	-827	-0-	66	1	2858	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	2776	-0-	-494	-0-	61	1	2715	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1252	-0-	-488	-0-	41	1	1211	3	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	52	1	1496	3	Y	-0-			-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	43	1	1260	3	Y	-0-			-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	45	1	1321	3	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	44	1	1265	3	Y	-0-			-0-
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	43	1	1264	3	Y	-0-			-0-

SPRADLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 176064 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7966 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1944	-0-	-126	-0-	48	1	1896	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	44	1	1802	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	42	1	1637	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1725	-0-	-290	-0-	44	1	1681	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	40	1	1614	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	38	1	1550	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	836	-0-	-694	-0-	31	1	805	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	350	-0-	-1138	-0-	8	1	342	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	518	-0-	-742	-0-	13	1	505	2	N	-0-			-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	29	1	1107	2	N	-0-			-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	38	1	997	2	N	-0-			-0-
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	65	1	2570	2	N	-0-			-0-
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	71	1	2939	2	N	-0-			-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	63	1	2475	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	2584	-0-	-20	-0-	66	1	2518	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	63	1	2540	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	60	1	2439	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	87	1	3428	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	83	1	3420	2	N	-0-			-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	83	1	3227	2	N	-0-			-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	83	1	3199	2	N	-0-			-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	85	1	3393	2	N	-0-			-0-
*09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	80	1	3226	2	N	-0-			-0-

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
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	64	1	2509	2	N	-0-			-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	63	1	2585	2	N	-0-			-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	62	1	2431	2	N	-0-			-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	63	1	2427	2	N	-0-			-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	62	1	2488	2	N	-0-			-0-
*09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	60	1	2426	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2366	-0-	-244	-0-	59	1	2307	2	N	-0-			-0-
05	2666	N	2447	-0-	-219	-0-	58	1	2389	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	60	1	2365	2	N	-0-			-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	65	1	2497	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	63	1	2541	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	2407	-0-	-23	-0-	58	1	2349	2	N	-0-			-0-

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
04	1170	N	963	-0-	-207	-0-	36	1	927	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	985	-0-	-69	-0-	35	1	950	2	N	-0-			-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	35	1	903	2	N	-0-			-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	38	1	965	2	N	-0-			-0-
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	35	1	918	2	N	-0-			-0-
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	31	1	834	2	N	-0-			-0-

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
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	81	1	2090	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	97	1	2631	2	N	-0-			-0-
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	87	1	2233	2	N	-0-			-0-
07	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	60	1	1503	2	N	-0-			-0-
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	67	1	1763	2	N	-0-			-0-
*09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	88	1	2337	2	N	-0-			-0-

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
04	3120	X	2846	-0-	-274	-0-	106	1	2740	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2688	-0-	-536	-0-	95	1	2593	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2695	-0-	-395	-0-	101	1	2594	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2733	-0-	-460	-0-	104	1	2629	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	89	1	2357	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2085	-0-	-765	-0-	75	1	2010	2	N	-0-			-0-

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
04	10530	X	9309	-0-	-1221	-0-	306	1	9003	3	Y	-0-			-0-
05	10292	X	9468	-0-	-824	-0-	214	1	9254	3	Y	-0-			-0-
06	9900	X	8999	-0-	-901	-0-	294	1	8705	3	Y	-0-			-0-
07	10075	X	9060	-0-	-1015	-0-	295	1	8765	3	Y	-0-			-0-
08	10075	X	8608	-0-	-1467	-0-	194	1	8414	3	Y	-0-			-0-
09	9300	X	8407	-0-	-893	-0-	186	1	8221	3	Y	-0-			-0-

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
04	7440	X	5092	-0-	-2348	-0-	114	1	4978	3	N	-0-			-0-
05	7688	X	4742	-0-	-2946	-0-	107	1	4635	3	N	-0-			-0-
06	7440	X	4089	-0-	-3351	-0-	91	1	3998	3	N	-0-			-0-
07	7440	X	4021	-0-	-3419	-0-	131	1	3890	3	N	-0-			-0-
08	6138	X	3868	-0-	-2270	-0-	129	1	3739	3	N	-0-			-0-
09	5100	X	3367	-0-	-1733	-0-	110	1	3257	3	N	-0-			-0-

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
04	11910	X	9805	-0-	-2105	-0-	322	1	9483	3	Y	-0-			-0-
05	11811	X	10004	-0-	-1807	-0-	226	1	9778	3	Y	-0-			-0-
06	10140	X	9541	-0-	-599	-0-	311	1	9230	3	Y	-0-			-0-
07	10478	X	9602	-0-	-876	-0-	313	1	9289	3	Y	-0-			-0-
08	10478	X	9216	-0-	-1262	-0-	207	1	9009	3	Y	-0-			-0-
09	9810	X	8858	-0-	-952	-0-	196	1	8662	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	837	-0-	-273	-0-	19	1	818	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	20	1	890	3	N	-0-					-0-
06	990	N	909	-0-	-81	-0-	21	1	888	3	N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	20	1	897	3	N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	23	1	988	3	N	-0-					-0-
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	940	3	N	-0-					-0-

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
04	3240	X	2974	-0-	-266	-0-	98	1	2876	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	101	1	2954	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	98	1	2901	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	100	1	2977	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	99	1	2873	3	Y	-0-					-0-
*09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	203	1	6040	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	145	1	4248	3	N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	151	1	4402	3	N	-0-					-0-
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	142	1	4214	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4525	-0-	-1	-0-	147	1	4378	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4483	-0-	-74	-0-	150	1	4333	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4360	-0-	-50	-0-	142	1	4218	3	N	-0-					-0-

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
04	3840	X	3521	-0-	-319	-0-	87	1	3434	2	Y	-0-					-0-
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	95	1	3917	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3771	-0-	-39	-0-	94	1	3677	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	98	1	3758	2	Y	-0-					-0-
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	104	1	4189	2	Y	-0-					-0-
*09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	103	1	4181	2	Y	-0-					-0-

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
04	5917	X	1303	-0-	-4614	-0-	43	1	1260	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	1480	-0-	-690	-0-	49	1	1431	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	1356	-0-	-744	-0-	44	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	1332	-0-	-838	-0-	43	1	1289	3	N	-0-					-0-
08	1488	X	1342	-0-	-146	-0-	45	1	1297	3	N	-0-					-0-
09	1440	X	1279	-0-	-161	-0-	41	1	1238	3	N	-0-					-0-

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
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	16	1	729	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	16	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	15	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	665	-0-	-79	-0-	14	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	15	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	13	1	613	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	27	1	802	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	562	-0-	-337	-0-	18	1	544	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	22	1	649	3	Y	-0-			-0-
07	868	N	641	-0-	-227	-0-	21	1	620	3	Y	-0-			-0-
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	17	1	489	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	443	-0-	-217	-0-	15	1	428	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

04	5040	X	5031	-0-	-9	-0-	166	1	4865	3	N	-0-			-0-
05	5208	X	4807	-0-	-401	-0-	159	1	4648	3	N	-0-			-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	151	1	4485	3	N	-0-			-0-
07	5177	X	4701	-0-	-476	-0-	152	1	4549	3	N	-0-			-0-
08	5177	X	4651	-0-	-526	-0-	155	1	4496	3	N	-0-			-0-
09	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	148	1	4417	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

04	4140	X	3743	-0-	-397	-0-	139	1	3604	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3554	-0-	-662	-0-	126	1	3428	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3070	-0-	-980	-0-	115	1	2955	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3282	-0-	-841	-0-	125	1	3157	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	128	1	3386	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3574	-0-	-176	-0-	129	1	3445	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

04	3000	N	4259	-0-	1259	1259	106	1	4153	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5155	-0-	2055	3314	122	1	5033	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	5556	-0-	2556	5870	139	1	5417	2	N	-0-			-0-
07	10097	X	4227	-0-	-5870	-0-	107	1	4120	2	N	-0-			-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	97	1	3887	2	N	-0-			-0-
*09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	98	1	3975	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	68	1	1991	3	Y	-0-			-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	77	1	2267	3	Y	-0-			-0-
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	76	1	2253	3	Y	-0-			-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	75	1	2216	3	Y	-0-			-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	69	1	2025	3	Y	-0-			-0-
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	49	1	1452	3	Y	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

04	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	269	1	6972	2	N	-0-			-0-
05	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	255	1	6934	2	N	-0-			-0-
06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	287	1	7396	2	N	-0-			-0-
07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	300	1	7568	2	N	-0-			-0-
08	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	281	1	7436	2	N	-0-			-0-
*09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	252	1	6732	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

04	6420	X	4847	-0-	-1573	-0-	108	1	4739	3	Y	-0-			-0-
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	248	1	10789	3	Y	-0-			-0-
06	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	253	1	11183	3	Y	-0-			-0-
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	237	1	7044	3	Y	-0-			-0-
08	6541	X	5521	-0-	-1020	-0-	125	1	5396	3	Y	-0-			-0-
09	6330	X	5562	-0-	-768	-0-	181	1	5381	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	92	1	2708	3	Y	-0-					8
05	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	100	1	2910	3	Y	-0-					8
06	3240	X	2942	-0-	-298	-0-	96	1	2846	3	Y	-0-					8
07	3348	X	3103	-0-	-245	-0-	100	1	3003	3	Y	-0-					8
08	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	105	1	3047	3	Y	8	16	1			-0-
							9	9									
*09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	98	1	2902	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
04	1110	N	735	-0-	-375	-0-	16	1	719	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	24	1	1022	3	N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	22	1	978	3	N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	22	1	973	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	979	-0-	-75	-0-	22	1	957	3	N	-0-					-0-
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	21	1	922	3	N	-0-					-0-

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
04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	113	1	4918	3	N	-0-					-0-
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	114	1	4948	3	N	-0-					-0-
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	105	1	4643	3	N	-0-					-0-
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	109	1	4813	3	N	-0-					-0-
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	112	1	4842	3	N	-0-					-0-
*09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	108	1	4782	3	N	-0-					-0-

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
04	5130	X	4922	-0-	-208	-0-	110	1	4812	3	Y	-0-					10
05	5301	X	5085	-0-	-216	-0-	114	1	4971	3	Y	-0-					10
06	5040	X	2173	-0-	-2867	-0-	48	1	2125	3	Y	-0-					10
07	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	158	1	6975	3	Y	-0-					10
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	161	1	6990	3	Y	-0-					10
*09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	138	1	6114	3	Y	-0-					10

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1599	-0-	-411	-0-	59	1	1540	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1543	-0-	-534	-0-	55	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	52	1	1349	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	62	1	1562	2	N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	58	1	1533	2	N	-0-					-0-
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	6683	-0-	-997	-0-	220	1	6463	3	Y	-0-					-0-
05	7936	X	6711	-0-	-1225	-0-	223	1	6488	3	Y	-0-					-0-
06	8040	X	6374	-0-	-1666	-0-	208	1	6166	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	7028	-0-	-1280	-0-	228	1	6800	3	Y	-0-					-0-
08	7719	X	7195	-0-	-524	-0-	240	1	6955	3	Y	-0-					-0-
*09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	226	1	6730	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

04	6690	X	5889	-0-	-801	-0-	194	1	5695	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	5868	-0-	-890	-0-	195	1	5673	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	5705	-0-	-685	-0-	186	1	5519	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	5776	-0-	-827	-0-	188	1	5588	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	5673	-0-	-868	-0-	189	1	5484	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	5248	-0-	-632	-0-	171	1	5077	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	83	1	2424	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	2481	-0-	-216	-0-	56	1	2425	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2421	-0-	-129	-0-	79	1	2342	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	80	1	2364	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	52	1	2252	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	2220	-0-	-210	-0-	49	1	2171	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

04	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	31	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	34	1	1423	2	Y	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	34	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	33	1	1272	2	Y	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	36	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	34	1	1379	2	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

04	2010	X	1086	-0-	-924	-0-	36	1	1050	3	Y	-0-					21
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	93	1	2710	3	Y	-0-					21
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	106	1	3152	3	Y	-0-					21
07	3100	N	3323	-0-	223	223	108	1	3215	3	Y	-0-					21
08	3100	N	3237	-0-	137	360	107	1	3130	3	Y	-0-					21
*09	3482	X	3122	-0-	-360	-0-	101	1	3020	3	Y	1					22
							1	9									

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	123	1	3611	3	Y	7					34
							8	9									
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	128	1	3730	3	Y	4					38
							4	9									
06	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	128	1	3814	3	Y	2					40
							2	9									
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	157	1	4667	3	Y	-0-					40
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	140	1	4072	3	Y	13	50	1			3
							14	9									
*09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	151	1	4525	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16425	X	3578	-0-	-12847	-0-	118	1	3460	3	Y	-0-					25
05	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	96	1	2805	3	Y	-0-					25
06	3180	X	2605	-0-	-575	-0-	85	1	2520	3	Y	-0-					25
07	3565	X	2623	-0-	-942	-0-	85	1	2538	3	Y	-0-					25
08	3565	X	2558	-0-	-1007	-0-	85	1	2472	3	Y	1					26
							1	9									
09	3450	X	2346	-0-	-1104	-0-	76	1	2270	3	Y	-0-					26

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					88
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	88	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4314	-0-	-36	-0-	97	1	4217	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4408	-0-	-87	-0-	100	1	4308	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4232	-0-	-58	-0-	93	1	4139	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	96	1	4255	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4327	-0-	-106	-0-	98	1	4229	3	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4196	-0-	-94	-0-	92	1	4104	3	Y	-0-					-0-

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
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	94	1	2426	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1922	-0-	-465	-0-	68	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	14549	-0-	11549	11549	363	1	14186	2	N	-0-					-0-
07	37819	X	26270	-0-	-11549	-0-	1002	1	25268	2	N	-0-					-0-
08	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	742	1	19626	2	N	-0-					-0-
*09	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	608	1	16231	2	N	-0-					-0-

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
04	2460	X	2453	-0-	-7	-0-	61	1	2392	2	Y	-0-					-0-
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	70	1	2904	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3007	-0-	7	7	75	1	2932	2	Y	-0-					-0-
07	3036	N	3029	-0-	-7	-0-	77	1	2952	2	Y	-0-					-0-
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	68	1	2746	2	Y	-0-					-0-
*09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	65	1	2613	2	Y	-0-					-0-

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
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	22	1	947	3	Y	4					51
							4	9									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	23	1	1003	3	Y	-0-					51
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	22	1	985	3	Y	4					55
							4	9									
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	20	1	882	3	Y	9					64
							10	9									
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	32	1	929	3	Y	1					65
							1	9									
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	29	1	857	3	Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8446	-0-	-494	-0-	314	1	8132	2	Y	-0-			-0-
05	9083	X	8601	-0-	-482	-0-	305	1	8296	2	Y	-0-			-0-
06	8670	X	8288	-0-	-382	-0-	310	1	7978	2	Y	-0-			-0-
07	8835	X	8426	-0-	-409	-0-	321	1	8105	2	Y	-0-			-0-
08	8835	X	8258	-0-	-577	-0-	301	1	7957	2	Y	-0-			-0-
09	8460	X	7913	-0-	-547	-0-	286	1	7627	2	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	532	1	13784	2	N	-0-			-0-
05	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	530	1	14427	2	N	-0-			-0-
06	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	549	1	14149	2	N	-0-			-0-
07	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	592	1	14926	2	N	-0-			-0-
08	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	556	1	14711	2	N	-0-			-0-
*09	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	521	1	13904	2	N	-0-			-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	54	1	1594	3	Y	3			5
							3	9							
05	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	55	1	1601	3	Y	7			12
							8	9							
*06	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	50	1	1473	3	Y	-0-			12
*07	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	54	1	1607	3	Y	-0-			12
*08	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	54	1	1568	3	Y	-0-			12
*09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	50	1	1482	3	Y	3			8
							3	9							

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	171	1	4434	2	N	-0-			-0-
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	166	1	4507	2	N	-0-			-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	170	1	4369	2	N	-0-			-0-
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	177	1	4477	2	N	-0-			-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	169	1	4479	2	N	-0-			-0-
*09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	158	1	4214	2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2582	-0-	-358	-0-	85	1	2497	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	2741	-0-	-297	-0-	90	1	2651	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2193	-0-	-747	-0-	72	1	2121	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	2543	-0-	-495	-0-	82	1	2461	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	2327	-0-	-525	-0-	78	1	2249	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	4606	-0-	1606	1606	150	1	4456	3	N	-0-			-0-

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
04	1170	N	993	-0-	-177	-0-	20	1	244	2	Y	2			68
							727	3	2	9					
05	1147	N	755	-0-	-392	-0-	16	1	185	2	Y	2			70
							552	3	2	9					
06	1170	N	934	-0-	-236	-0-	20	1	226	2	Y	11			81
							676	3	12	9					
07	1023	N	747	-0-	-276	-0-	15	1	183	2	Y	-0-			81
							549	3							
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	Y	4			85
							967	3	4	9					
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	9			94
							875	3	10	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1876	3	7	9	N	6	100	1			33
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1892	3	30	9	N	27					60
06	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1805	3	18	9	N	16					76
07	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	1827	3	10	9	N	9					85
08	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1827	3	9	9	N	8					93
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1780	3	61	9	N	55	124	1			24

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5966	-0-	-574	-0-	222	1	5744	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6162	-0-	-534	-0-	219	1	5943	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5731	-0-	-749	-0-	214	1	5517	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5895	-0-	-584	-0-	225	1	5670	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5752	-0-	-448	-0-	210	1	5542	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5399	-0-	-571	-0-	195	1	5204	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	62	1	1818	3	Y	40					102
							44	9									
05	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	63	1	1849	3	Y	15					117
							17	9									
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	60	1	1762	3	Y	54	151	1			20
							59	9									
07	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	61	1	1811	3	Y	-0-					20
08	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	62	1	1796	3	Y	-0-					20
09	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	59	1	1746	3	Y	52					72
							57	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3686	-0-	686	1651	121	1	3565	3	N	-0-					-0-
05	5376	X	3725	-0-	-1651	-0-	124	1	3601	3	N	-0-					-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	114	1	3392	3	N	-0-					-0-
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	124	1	3680	3	N	-0-					-0-
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	114	1	3314	3	N	-0-					-0-
*09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	84	1	2508	3	N	-0-					-0-

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
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	23	1	598	2	N	-0-					-0-
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	17	1	467	2	N	-0-					-0-
06	570	N	397	-0-	-173	-0-	15	1	382	2	N	-0-					-0-
07	620	N	467	-0-	-153	-0-	18	1	449	2	N	-0-					-0-
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	16	1	412	2	N	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	2	N	-0-					-0-

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
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	84	1	2452	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	1986	-0-	-432	-0-	66	1	1920	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2075	-0-	-415	-0-	68	1	2007	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2259	-0-	-376	-0-	74	1	2185	3	N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	73	1	2106	3	N	-0-					-0-
*09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	70	1	2071	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	42	1	1221	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	35	1	1029	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	34	1	1027	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	34	1	996	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	34	1	975	3	N	-0-					-0-
*09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	39	1	1173	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

04	3896	X	3319	-0-	-577	-0-	123	1	3196	2	N	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	108	1	2933	2	N	-0-					-0-
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	95	1	2458	2	N	-0-					-0-
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	95	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	90	1	2375	2	N	-0-					-0-
*09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	85	1	2280	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	165	1	4848	3	Y	-0-					17
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	170	1	4971	3	Y	-0-					17
06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	160	1	4763	3	Y	-0-					17
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	173	1	5132	3	Y	-0-					17
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	172	1	4995	3	Y	-0-					17
09	4920	X	4912	-0-	-8	-0-	160	1	4752	3	Y	-0-					14

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	51	1	1505	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	47	1	1367	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1371	-0-	-189	-0-	45	1	1326	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	45	1	1336	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	34	1	974	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	880	-0-	-500	-0-	28	1	852	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

04	6390	X	6265	-0-	-125	-0-	141	1	6124	3	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6403	-0-	-293	-0-	144	1	6259	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6139	-0-	-311	-0-	136	1	6003	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6361	-0-	-304	-0-	141	1	6220	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6192	-0-	-473	-0-	139	1	6053	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	6236	-0-	-34	-0-	137	1	6099	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	66	1	2874	3	N	-0-					-0-
05	3038	N	3004	-0-	-34	-0-	67	1	2937	3	N	-0-					-0-
06	2880	N	2862	-0-	-18	-0-	63	1	2799	3	N	-0-					-0-
07	3038	N	2947	-0-	-91	-0-	65	1	2882	3	N	-0-					-0-
08	3007	N	2919	-0-	-88	-0-	66	1	2853	3	N	-0-					-0-
09	2850	N	2675	-0-	-175	-0-	59	1	2616	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	61	1	1575	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	59	1	1612	2	Y	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	79	1	2034	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	84	1	2117	2	Y	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	73	1	1921	2	Y	-0-					-0-
*09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	69	1	1850	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5814	-0-	-276	-0-	216	1	5598	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5883	-0-	-410	-0-	209	1	5674	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5618	-0-	-172	-0-	210	1	5408	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5616	-0-	-367	-0-	214	1	5402	2	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5787	-0-	-196	-0-	211	1	5576	2	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5566	-0-	-224	-0-	201	1	5365	2	Y	-0-					-0-

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
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	14	1	634	3	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	16	1	653	3	N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	3	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	17	1	721	3	N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	43	1	1253	3	N	-0-					-0-
*09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	29	1	1277	3	N	-0-					-0-

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
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	99	1	3882	2	N	-0-					-0-
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	105	1	4354	2	N	-0-					-0-
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	100	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	108	1	4140	2	N	-0-					-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	105	1	4232	2	N	-0-					-0-
*09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	99	1	4031	2	N	-0-					-0-

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
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	68	1	2958	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	68	1	2947	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	64	1	2815	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	67	1	2994	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	68	1	2941	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	62	1	2754	3	N	-0-					-0-

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
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	95	1	2456	2	N	-0-					-0-
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	102	1	2766	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3133	-0-	133	133	117	1	3016	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3321	-0-	221	354	127	1	3194	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3227	-0-	127	481	118	1	3109	2	N	-0-					-0-
*09	3199	X	2718	-0-	-481	-0-	98	1	2620	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	40	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	37	1	1018	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	38	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	40	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	39	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	942	-0-	-78	-0-	34	1	908	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	55	1	1607	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	38	1	1678	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	54	1	1607	3	Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	56	1	1658	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	38	1	1624	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	34	1	1505	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	61	1	1787	3	Y	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1719	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	54	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	53	1	1597	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	58	1	1702	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1268	-0-	-382	-0-	41	1	1227	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	71	1	2084	3	Y	-0-					-0-
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	89	1	2585	3	Y	-0-					-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	90	1	2676	3	Y	-0-					-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	85	1	2526	3	Y	-0-					-0-
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	95	1	2744	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	1969	-0-	-491	-0-	64	1	1905	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6739	-0-	-311	-0-	151	1	6588	3	Y	-0-					-0-
05	7006	X	6996	-0-	-10	-0-	157	1	6839	3	Y	-0-					-0-
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	151	1	6677	3	Y	-0-					-0-
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	154	1	6835	3	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6784	-0-	-160	-0-	153	1	6631	3	Y	-0-					-0-
09	6720	X	6642	-0-	-78	-0-	147	1	6495	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4041	-0-	-369	-0-	91	1	3950	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4125	-0-	-370	-0-	93	1	4032	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	3915	-0-	-405	-0-	87	1	3828	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	132	1	3905	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3961	-0-	-317	-0-	90	1	3871	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3852	-0-	-198	-0-	85	1	3767	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3069	-0-	-321	-0-	69	1	3000	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2838	-0-	-417	-0-	64	1	2774	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2932	-0-	-218	-0-	65	1	2867	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	97	1	2857	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	69	1	2972	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	66	1	2885	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4287	-0-	-513	-0-	96	1	4191	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4312	-0-	-307	-0-	97	1	4215	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4095	-0-	-315	-0-	91	1	4004	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	134	1	3984	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4119	-0-	-314	-0-	93	1	4026	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	3990	-0-	-300	-0-	89	1	3901	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6909	-0-	-321	-0-	155	1	6754	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	155	1	6709	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	6442	-0-	-698	-0-	143	1	6299	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	6700	-0-	-678	-0-	219	1	6481	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6515	-0-	-832	-0-	147	1	6368	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6396	-0-	-504	-0-	141	1	6255	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	101	1	4424	3	N	-0-					-0-
05	2015	X	1564	-0-	-451	-0-	35	1	1529	3	N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	105	1	4554	3	N	-0-					-0-
*09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	97	1	4281	3	N	-0-					-0-

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
04	3270	X	2926	-0-	-344	-0-	65	1	2861	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	68	1	2949	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2523	-0-	-417	-0-	56	1	2467	3	Y	-0-					-0-
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	70	1	3051	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3149	-0-	49	49	71	1	3078	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3032	-0-	32	81	67	1	2965	3	Y	-0-					-0-

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
04	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	230	1	10059	3	Y	-0-					-0-
05	8556	X	8174	-0-	-382	-0-	184	1	7990	3	Y	-0-					-0-
06	9180	X	7519	-0-	-1661	-0-	166	1	7353	3	Y	-0-					-0-
07	9486	X	3980	-0-	-5506	-0-	88	1	3892	3	Y	-0-					-0-
08	9486	X	5463	-0-	-4023	-0-	124	1	5339	3	Y	-0-					-0-
09	9180	X	5875	-0-	-3305	-0-	130	1	5745	3	Y	-0-					-0-

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
04	7410	X	6972	-0-	-438	-0-	156	1	6816	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	7254	-0-	-62	-0-	163	1	7091	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	2790	-0-	-4290	-0-	62	1	2728	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	7047	-0-	-145	-0-	156	1	6891	3	N	-0-					-0-
08	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	211	1	9158	3	N	-0-					-0-
*09	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	172	1	7623	3	N	-0-					-0-

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
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	3	N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	42	1	1807	3	N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	36	1	1595	3	N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	40	1	1775	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	39	1	1652	3	N	-0-					-0-
*09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	39	1	1733	3	N	-0-					-0-

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
04	4650	X	3670	-0-	-980	-0-	121	1	3549	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3998	-0-	-559	-0-	133	1	3865	3	Y	-0-					-0-
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	133	1	3952	3	Y	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	127	1	3754	3	Y	-0-					-0-
08	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	303	1	8801	3	Y	-0-					-0-
*09	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	519	1	15439	3	Y	-0-					-0-

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
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	20	1	850	3	N	-0-					-0-
05	930	N	742	-0-	-188	-0-	17	1	725	3	N	-0-					-0-
06	900	N	674	-0-	-226	-0-	15	1	659	3	N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	876	3	N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	35	1	1036	3	N	-0-					-0-
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	22	1	988	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	55	1	1612	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	58	1	1695	3	N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	61	1	1818	3	N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	75	1	2211	3	N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	85	1	2459	3	N	-0-					-0-
*09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	71	1	2105	3	N	-0-					-0-

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
04	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	177	1	7744	3	Y	18					63
							20	9									
05	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	185	1	8054	3	Y	13	59	1			17
							14	9									
06	7830	X	7440	-0-	-390	-0-	164	1	7245	3	Y	28	6	1			39
							31	9									
07	8184	X	7562	-0-	-622	-0-	166	1	7387	3	Y	8					47
							9	9									
08	8246	X	7563	-0-	-683	-0-	170	1	7392	3	Y	1					48
							1	9									
09	7980	X	7361	-0-	-619	-0-	162	1	7199	3	Y	-0-					48

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
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	83	1	3605	3	N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	84	1	3632	3	N	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	80	1	3528	3	N	-0-					-0-
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	121	1	3603	3	N	-0-					-0-
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	81	1	3527	3	N	-0-					-0-
*09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	78	1	3438	3	N	-0-					-0-

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
04	4500	X	4050	-0-	-450	-0-	151	1	3899	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4118	-0-	-470	-0-	146	1	3972	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3940	-0-	-320	-0-	147	1	3793	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3942	-0-	-460	-0-	150	1	3792	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3952	-0-	-326	-0-	144	1	3808	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3709	-0-	-341	-0-	134	1	3575	2	Y	-0-					-0-

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
04	5130	X	4818	-0-	-312	-0-	179	1	4639	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4951	-0-	-350	-0-	176	1	4775	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4730	-0-	-400	-0-	177	1	4553	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4840	-0-	-461	-0-	185	1	4655	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4807	-0-	-184	-0-	175	1	4632	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4545	-0-	-285	-0-	164	1	4381	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	916	3	N	2					22
							2	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	823	3	N	-0-					22
06	930	N	803	-0-	-127	-0-	26	1	774	3	N	3					25
							3	9									
07	992	N	654	-0-	-338	-0-	21	1	611	3	N	20					45
							22	9									
08	837	N	582	-0-	-255	-0-	19	1	563	3	N	-0-					45
09	810	N	638	-0-	-172	-0-	21	1	617	3	N	-0-					45

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
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	696	3	6	9	Y	5					65
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	911	3	4	9	Y	4	41	1			28
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3	9	Y	3					31
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	927	3	7	9	Y	6					37
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					37
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	3	2	9	Y	2					39

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	94	1	2432	2	N	-0-					-0-
05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	106	1	2895	2	N	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	102	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	108	1	2732	2	N	-0-					-0-
08	3007	N	2378	-0-	-629	-0-	87	1	2291	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	2140	-0-	-590	-0-	77	1	2063	2	N	-0-					-0-

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
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	219	1	5680	2	N	-0-					-0-
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	213	1	5791	2	N	-0-					-0-
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	211	1	5436	2	N	-0-					-0-
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	223	1	5625	2	N	-0-					-0-
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	213	1	5625	2	N	-0-					-0-
*09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	199	1	5303	2	N	-0-					-0-

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
04	8790	X	8049	-0-	-741	-0-	299	1	7750	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8182	-0-	-901	-0-	290	1	7892	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7641	-0-	-1149	-0-	286	1	7355	2	N	-0-					-0-
07	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	353	1	8901	2	N	-0-					-0-
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	337	1	8908	2	N	-0-					-0-
*09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	312	1	8324	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

04	9870	X	9063	-0-	-807	-0-	337	1	8726	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9255	-0-	-727	-0-	328	1	8927	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8856	-0-	-804	-0-	331	1	8525	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8957	-0-	-1025	-0-	341	1	8616	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8691	-0-	-733	-0-	317	1	8374	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8133	-0-	-927	-0-	294	1	7839	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

04	6450	X	6163	-0-	-287	-0-	138	1	6025	3	N	-0-					-0-
05	6665	X	6349	-0-	-316	-0-	143	1	6206	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	5952	-0-	-498	-0-	132	1	5820	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	6032	-0-	-385	-0-	134	1	5898	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	5964	-0-	-422	-0-	135	1	5829	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5827	-0-	-323	-0-	129	1	5698	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

04	6270	X	5644	-0-	-626	-0-	210	1	5434	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	4683	-0-	-1796	-0-	166	1	4517	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4680	-0-	-1320	-0-	175	1	4505	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	3741	-0-	-2459	-0-	143	1	3598	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	4457	-0-	-1371	-0-	162	1	4295	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4744	-0-	-896	-0-	171	1	4573	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

04	5490	X	3844	-0-	-1646	-0-	139	1	3705	2	N	-0-					-0-
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	203	1	5238	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3350	-0-	-700	-0-	118	1	3232	2	N	-0-					-0-
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	154	1	4099	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	218	1	5110	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5118	-0-	-162	-0-	244	1	4874	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

04	870	N	750	-0-	-120	-0-	16	1	734	3	N	-0-					-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	18	1	754	3	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	22	1	953	3	N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	18	1	804	3	N	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	17	1	752	3	N	-0-					-0-
09	990	N	731	-0-	-259	-0-	16	1	715	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	131	1	5714	3	N	-0-					-0-
05	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	138	1	5959	3	N	-0-					-0-
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	130	1	5725	3	N	-0-					-0-
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	132	1	5839	3	N	-0-					-0-
08	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	135	1	5841	3	N	-0-					-0-
*09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	124	1	5474	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	186	1	4816	2	N	-0-					-0-
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	182	1	4945	2	N	-0-					-0-
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	180	1	4640	2	N	-0-					-0-
07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	191	1	4823	2	N	-0-					-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	176	1	4655	2	N	-0-					-0-
*09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	157	1	4180	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

04	2430	N	2376	-0-	-54	-0-	53	1	2323	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	54	1	2347	3	N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	52	1	2289	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	53	1	2328	3	N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	56	1	2402	3	N	-0-					-0-
*09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	52	1	2292	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	75	1	2200	3	N	-0-					64
05	2666	N	2431	-0-	-235	-0-	81	1	2350	3	N	-0-					64
06	2400	N	1577	-0-	-823	-0-	51	1	1526	3	N	-0-					64
07	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	70	1	2102	3	N	-0-					64
08	2418	N	1708	-0-	-710	-0-	57	1	1651	3	N	-0-					64
09	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	50	1	1480	3	N	1					63
							1	9									

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1736	3	18	9	N	16					65
05	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	1703	3	20	9	N	18	62	1			21
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1776	3	15	9	N	14					35
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1835	3	13	9	N	12					47
08	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	3			N	-0-					47
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1812	3	25	9	N	23					70

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

04	3000	X	2223	-0-	-777	-0-	85	1	2138	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2310	-0-	-790	-0-	90	1	2220	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	105	1	2895	2	N	-0-					-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	136	1	3498	2	N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	130	1	3020	2	N	-0-					-0-
*09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	160	1	3149	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	3600	-0-	-1260	-0-	128	1	3472	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3910	-0-	-554	-0-	146	1	3764	2	N	-0-					-0-
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	183	1	5047	2	N	-0-					-0-
07	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	264	1	7001	2	N	-0-					-0-
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	210	1	4937	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	3148	-0-	-2072	-0-	146	1	3002	2	N	-0-					-0-

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
04	6300	X	6089	-0-	-211	-0-	233	1	5856	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	6082	-0-	-428	-0-	211	1	5871	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5954	-0-	-106	-0-	277	1	5677	2	Y	-0-					-0-
07	6262	X	6037	-0-	-225	-0-	281	1	5756	2	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	272	1	5668	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5755	-0-	-305	-0-	297	1	5458	2	Y	-0-					-0-

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
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	157	1	4074	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	155	1	4216	2	N	-0-					-0-
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	156	1	4009	2	N	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	163	1	4117	2	N	-0-					-0-
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	154	1	4080	2	N	-0-					-0-
*09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	144	1	3845	2	N	-0-					-0-

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
*10	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	32	1	1422	3	N	-0-					-0-
*11	1620	N	1229	-0-	-391	-0-	27	1	1202	3	N	-0-					-0-
*12	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	32	1	1449	3	N	-0-					-0-
*01	1457	N	1084	-0-	-373	-0-	24	1	1060	3	N	-0-					-0-
*02	1148	N	1084	-0-	-64	-0-	24	1	1060	3	N	-0-					-0-
*03	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	27	1	1203	3	N	-0-					-0-
*04	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	27	1	1179	3	N	-0-					-0-
*05	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	27	1	1170	3	N	-0-					-0-
*06	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	25	1	1110	3	N	-0-					-0-
*07	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	26	1	1173	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	27	1	1133	3	N	-0-					-0-
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	3	N	-0-					-0-

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
04	5220	X	4882	-0-	-338	-0-	182	1	4700	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	179	1	4866	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4896	-0-	-204	-0-	183	1	4713	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	191	1	4819	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4989	-0-	-126	-0-	182	1	4807	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4620	-0-	-270	-0-	167	1	4453	2	N	-0-					-0-

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
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	47	1	1372	3	Y	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	51	1	1482	3	Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	49	1	1439	3	Y	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	51	1	1520	3	Y	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	52	1	1536	3	Y	-0-					-0-
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	50	1	1476	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	30	1	807	2	N	-0-					-0-
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	28	1	731	2	N	-0-					-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	33	1	823	2	N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	835	2	N	-0-					-0-
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	N	-0-					-0-

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
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	20	1	520	2	N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	2	N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	35	1	911	2	N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	2	N	-0-					-0-
09	960	N	752	-0-	-208	-0-	27	1	725	2	N	-0-					-0-

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
04	3690	X	3578	-0-	-112	-0-	80	1	3498	3	Y	-0-					5
05	3751	X	3656	-0-	-95	-0-	82	1	3535	3	Y	35	40	1			-0-
							39	9									
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	79	1	3475	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	81	1	3591	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	82	1	3585	3	Y	-0-					-0-
*09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	79	1	3502	3	Y	-0-					-0-

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
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	20	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	544	-0-	-169	-0-	18	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	388	-0-	-332	-0-	12	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	405	-0-	-215	-0-	13	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	329	-0-	-229	-0-	11	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-

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
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	457	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	71	1	1933	2	N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	74	1	1901	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1794	-0-	-593	-0-	68	1	1726	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	60	1	1576	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1518	-0-	-462	-0-	55	1	1463	2	N	-0-					-0-

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
04	3420	X	3227	-0-	-193	-0-	106	1	3121	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3260	-0-	-274	-0-	73	1	3187	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3236	-0-	-184	-0-	106	1	3130	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	2992	-0-	-449	-0-	98	1	2894	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	74	1	3175	3	N	-0-					-0-
*09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	73	1	3203	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	78	1	3066	2	N	-0-			-0-
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	78	1	3226	2	N	-0-			-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	79	1	3086	2	N	-0-			-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	83	1	3163	2	N	-0-			-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	80	1	3192	2	N	-0-			-0-
*09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	77	1	3111	2	N	-0-			-0-

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
04	2400	N	1839	-0-	-561	-0-	41	1	1798	3	N	-0-			-0-
05	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	44	1	1935	3	N	-0-			-0-
06	2040	N	1756	-0-	-284	-0-	39	1	1717	3	N	-0-			-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	44	1	1945	3	N	-0-			-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	50	1	2133	3	N	-0-			-0-
*09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	51	1	2267	3	N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	5850	X	4538	-0-	-1312	-0-	101	1	4437	3	N	-0-			-0-
05	5859	X	5019	-0-	-840	-0-	113	1	4906	3	N	-0-			-0-
06	5250	X	5184	-0-	-66	-0-	115	1	5069	3	N	-0-			-0-
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	114	1	5047	3	N	-0-			-0-
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	114	1	4935	3	N	-0-			-0-
09	5190	X	5010	-0-	-180	-0-	111	1	4899	3	N	-0-			-0-

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
04	5460	X	5234	-0-	-226	-0-	195	1	5039	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	188	1	5100	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	5072	-0-	-328	-0-	190	1	4882	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5227	-0-	-260	-0-	199	1	5028	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	5169	-0-	-256	-0-	188	1	4981	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4841	-0-	-379	-0-	175	1	4666	2	N	-0-			-0-

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
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	N	-0-			-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	16	1	646	2	N	-0-			-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	15	1	605	2	N	-0-			-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	7	1	506	2	N	-0-			-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	2	N	-0-			-0-
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	N	-0-			-0-

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
04	6060	X	5527	-0-	-533	-0-	206	1	5321	2	Y	-0-			-0-
05	6014	X	5567	-0-	-447	-0-	197	1	5370	2	Y	-0-			-0-
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	198	1	5109	2	Y	-0-			-0-
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	211	1	5330	2	Y	-0-			-0-
08	5394	X	5362	-0-	-32	-0-	195	1	5167	2	Y	-0-			-0-
09	5220	X	5168	-0-	-52	-0-	187	1	4981	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	34	1	996	3	N	-0-					123
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	34	1	995	3	N	-0-					123
06	1440	N	911	-0-	-529	-0-	29	1	882	3	N	-0-	103	1			20
07	1054	N	918	-0-	-136	-0-	30	1	888	3	N	-0-					20
08	1023	N	894	-0-	-129	-0-	29	1	865	3	N	-0-					20
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	28	1	835	3	N	-0-					20

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	445	-0-	-875	-0-	15	1	430	3	N	-0-					116
05	1612	N	690	-0-	-922	-0-	23	1	667	3	N	-0-					116
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	54	1	1600	3	N	-0-					116
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	54	1	1625	3	N	-0-					116
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	50	1	1445	3	N	-0-					116
09	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	48	1	1430	3	N	-0-					116

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	66	1	2880	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	70	1	3045	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2820	-0-	-390	-0-	62	1	2758	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	2962	-0-	-355	-0-	66	1	2896	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	69	1	2982	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	66	1	2897	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	5825	-0-	-835	-0-	145	1	5680	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5933	-0-	-763	-0-	140	1	5793	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5722	-0-	-668	-0-	143	1	5579	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5648	-0-	-955	-0-	144	1	5504	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5490	-0-	-896	-0-	133	1	5357	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5215	-0-	-605	-0-	126	1	5089	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	164	1	4247	2	N	-0-					-0-
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	151	1	4094	2	N	-0-					-0-
06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	162	1	4184	2	N	-0-					-0-
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	195	1	4926	2	N	-0-					-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	183	1	4835	2	N	-0-					-0-
*09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	141	1	3773	2	N	-0-					-0-

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
04	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	65	1	1692	2	N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	64	1	1745	2	N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	69	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	72	1	1814	2	N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	66	1	1743	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	59	1	1567	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	107	1	3162	3	N	-0-					40
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	111	1	3226	3	N	2					42
							2	9									
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	91	1	2717	3	N	-0-					42
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	94	1	2803	3	N	-0-					42
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	96	1	2811	3	N	-0-					42
*09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	94	1	2790	3	N	-0-					42

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
04	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	35	1	1503	3	N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	36	1	1566	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	34	1	1475	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	34	1	1507	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	35	1	1502	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	33	1	1447	3	N	-0-					-0-

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
04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	239	1	7025	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6458	-0-	-486	-0-	214	1	6244	3	Y	-0-					-0-
06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	212	1	6283	3	Y	-0-					-0-
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	218	1	6473	3	Y	-0-					-0-
08	6541	X	6443	-0-	-98	-0-	214	1	6229	3	Y	-0-					-0-
09	6330	X	6310	-0-	-20	-0-	205	1	6105	3	Y	-0-					-0-

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
04	3000	X	1454	-0-	-1546	-0-	54	1	1400	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1521	-0-	-1579	-0-	54	1	1467	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	1435	-0-	-1355	-0-	54	1	1381	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1475	-0-	-509	-0-	56	1	1419	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1575	-0-	-378	-0-	124	1	1451	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1254	-0-	-186	-0-	45	1	1209	2	N	-0-					-0-

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
04	1710	X	738	-0-	-972	-0-	24	1	714	3	N	-0-					-0-
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	127	1	5511	3	N	-0-					-0-
06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	129	1	5657	3	N	-0-					-0-
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	114	1	5052	3	N	-0-					-0-
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	83	1	2406	3	N	-0-					-0-
*09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	122	1	5398	3	N	-0-					-0-

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
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	140	1	4123	3	N	-0-					-0-
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	172	1	5028	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	4084	-0-	-146	-0-	133	1	3951	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3365	-0-	-1037	-0-	110	1	3255	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	3939	-0-	-742	-0-	131	1	3808	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	3084	-0-	-1446	-0-	100	1	2984	3	N	-0-					-0-

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
04	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	209	1	6143	3	N	-0-					38
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	224	1	6524	3	N	-0-					38
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	190	1	5658	3	N	-0-					38
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	187	1	5570	3	N	-0-					38
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	172	1	4989	3	N	-0-					38
*09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	156	1	4671	3	N	-0-					38

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
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	24	1	1078	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	25	1	1069	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	24	1	1066	3	N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	28	1	1232	3	N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	28	1	1191	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	23	1	1034	3	N	-0-					-0-

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
04	6570	X	5980	-0-	-590	-0-	197	1	5783	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6145	-0-	-644	-0-	204	1	5941	3	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5727	-0-	-243	-0-	186	1	5541	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	6027	-0-	-142	-0-	196	1	5831	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5958	-0-	-211	-0-	198	1	5760	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	5781	-0-	-189	-0-	188	1	5593	3	Y	-0-					-0-

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
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	165	1	4834	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4913	-0-	-47	-0-	163	1	4750	3	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4695	-0-	-345	-0-	152	1	4543	3	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4765	-0-	-443	-0-	155	1	4610	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4684	-0-	-493	-0-	156	1	4528	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4457	-0-	-553	-0-	145	1	4312	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	142	1	5597	2	N	-0-					-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	220	1	5972	2	N	-0-					-0-
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	173	1	4460	2	N	-0-					-0-
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	91	1	3483	2	N	-0-					-0-
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	115	1	3042	2	N	-0-					-0-
*09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	102	1	2712	2	N	-0-					-0-

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
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	3	N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	40	1	1704	3	N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	39	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	37	1	1662	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	39	1	1675	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	35	1	1540	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6270	-0-	-240	-0-	233	1	6037	2	Y	-0-					-0-
05	6603	X	6381	-0-	-222	-0-	226	1	6155	2	Y	-0-					-0-
06	6270	X	6096	-0-	-174	-0-	228	1	5868	2	Y	-0-					-0-
07	6479	X	6332	-0-	-147	-0-	241	1	6091	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	6306	-0-	-173	-0-	230	1	6076	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	6019	-0-	-251	-0-	217	1	5802	2	Y	-0-					-0-

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
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	26	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	41	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	39	1	1015	2	N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	28	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	41	1	1092	2	N	-0-					-0-
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	2	N	-0-					-0-

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
04	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	73	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	1894	-0-	-555	-0-	66	1	1828	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	1517	-0-	-1153	-0-	71	1	1446	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1514	-0-	-470	-0-	70	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1243	-0-	-648	-0-	57	1	1186	2	N	-0-					-0-
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	85	1	1565	2	N	-0-					-0-

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
04	3660	X	537	-0-	-3123	-0-	18	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	153	1	6655	3	Y	-0-					-0-
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	159	1	7048	3	Y	-0-					-0-
07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	215	1	6402	3	Y	-0-					-0-
08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	133	1	5776	3	Y	-0-					-0-
*09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	177	1	5285	3	Y	-0-					-0-

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
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	74	1	1923	2	N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	74	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	72	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	72	1	1824	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1838	-0-	-270	-0-	67	1	1771	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1331	-0-	-589	-0-	48	1	1283	2	N	-0-					-0-

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
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	88	1	2284	2	N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	85	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	90	1	2327	2	N	-0-					-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	93	1	2357	2	N	-0-					-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	92	1	2430	2	N	-0-					-0-
*09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	83	1	2204	2	N	-0-					-0-

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
04	4920	X	4040	-0-	-880	-0-	150	1	3890	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4862	-0-	-222	-0-	172	1	4690	2	Y	-0-					-0-
06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	203	1	5226	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4465	-0-	-743	-0-	170	1	4295	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4359	-0-	-508	-0-	159	1	4200	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4080	-0-	-1170	-0-	147	1	3933	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	75	1	2205	3	Y	-0-					67
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	126	1	5455	3	Y	-0-					67
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	91	1	4019	3	Y	-0-					67
07	3875	X	2867	-0-	-1008	-0-	64	1	2803	3	Y	-0-					67
08	3999	X	2359	-0-	-1640	-0-	53	1	2306	3	Y	-0-					67
09	3870	X	287	-0-	-3583	-0-	6	1	281	3	Y	-0-					67

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	51	1	2240	3	Y	3					46
							3	9									
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	53	1	2313	3	Y	1					47
							1	9									
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	51	1	2245	3	Y	27	67	1			7
							30	9									
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	52	1	2313	3	Y	23					30
							25	9									
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	53	1	2305	3	Y	-0-					30
*09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	50	1	2202	3	Y	-0-	15	1			8

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	41	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	41	1	1103	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	41	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	43	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	41	1	1072	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	38	1	1026	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	75	1	1942	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	70	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	69	1	1786	2	N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	79	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	77	1	2037	2	N	-0-					-0-
*09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	69	1	1839	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

04	5700	X	5482	-0-	-218	-0-	123	1	5359	3	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5596	-0-	-263	-0-	126	1	5470	3	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5309	-0-	-241	-0-	118	1	5191	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5340	-0-	-395	-0-	118	1	5222	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5339	-0-	-396	-0-	120	1	5219	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5186	-0-	-304	-0-	114	1	5072	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

04	4560	X	4540	-0-	-20	-0-	169	1	4371	2	Y	-0-					-0-
05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	177	1	4818	2	Y	-0-					-0-
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	187	1	4816	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	188	1	4741	2	Y	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	177	1	4676	2	Y	-0-					-0-
*09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	169	1	4519	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3816	-0-	-654	-0-	142	1	3674	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3671	-0-	-514	-0-	130	1	3541	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3680	-0-	-370	-0-	138	1	3542	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	152	1	3828	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	4111	-0-	-74	-0-	150	1	3961	2	N	-0-					-0-
*09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	138	1	3690	2	N	-0-					-0-

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
04	7110	X	6841	-0-	-269	-0-	153	1	6688	3	N	-0-					-0-
05	7254	X	6950	-0-	-304	-0-	157	1	6793	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6456	-0-	-564	-0-	143	1	6313	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	6837	-0-	-262	-0-	152	1	6685	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	6750	-0-	-349	-0-	153	1	6597	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6350	-0-	-490	-0-	141	1	6209	3	N	-0-					-0-

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
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	56	1	1638	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	57	1	1657	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	51	1	1525	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	52	1	1549	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	54	1	1562	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	51	1	1535	3	N	-0-					-0-

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
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	184	1	5426	3	N	-0-					17
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	185	1	5408	3	N	-0-					17
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	162	1	4830	3	N	3					20
							3	9									
07	5611	X	4875	-0-	-736	-0-	158	1	4717	3	N	-0-					20
08	5611	X	5316	-0-	-295	-0-	177	1	5139	3	N	-0-					20
09	5430	X	4966	-0-	-464	-0-	161	1	4805	3	N	-0-					20

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
04	7920	X	6927	-0-	-993	-0-	258	1	6669	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7001	-0-	-1121	-0-	248	1	6753	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6545	-0-	-865	-0-	245	1	6300	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6610	-0-	-799	-0-	252	1	6358	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6869	-0-	-292	-0-	246	1	6500	2	N	112					112
							123	9									
09	6930	X	6635	-0-	-295	-0-	238	1	6345	2	N	47					159
							52	9									

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
04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	49	1	1237	2	N	-0-					3
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	44	1	1220	2	N	-0-					3
06	1230	N	964	-0-	-266	-0-	45	1	919	2	N	-0-					3
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	67	1	1378	2	N	-0-					3
08	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	55	1	1151	2	N	-0-					3
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	60	1	1109	2	N	1					2
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	57	1	2465	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	54	1	2329	3	N	-0-					-0-
06	2580	N	2273	-0-	-307	-0-	51	1	2222	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	56	1	2474	3	N	-0-					-0-
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	61	1	2625	3	N	-0-					-0-
*09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	57	1	2539	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

04	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	23	1	1039	3	Y	8					82
							9	9									
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	24	1	1048	3	Y	8					90
							9	9									
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	28	1	1239	3	Y	12					102
							13	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	Y	8					110
							9	9									
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					110
09	1050	N	165	-0-	-885	-0-	4	1	161	3	Y	-0-	81	1			28

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

04	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	171	1	7470	3	Y	-0-					-0-
05	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	179	1	7788	3	Y	-0-					-0-
06	7680	X	7608	-0-	-72	-0-	169	1	7439	3	Y	-0-					-0-
07	7936	X	7817	-0-	-119	-0-	173	1	7644	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7835	-0-	-101	-0-	177	1	7658	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	7565	-0-	-115	-0-	167	1	7398	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

04	1350	N	1029	-0-	-321	-0-	38	1	991	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	36	1	979	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	952	-0-	-188	-0-	36	1	916	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	949	-0-	-105	-0-	36	1	913	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	937	-0-	-86	-0-	34	1	903	2	N	-0-					-0-
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	34	1	905	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

04	5730	X	5593	-0-	-137	-0-	208	1	5385	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4734	-0-	-1187	-0-	168	1	4566	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4310	-0-	-1420	-0-	161	1	4149	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5558	-0-	-363	-0-	212	1	5346	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5186	-0-	-580	-0-	189	1	4997	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4814	-0-	-766	-0-	174	1	4640	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

04	3000	N	1729	-0-	-1271	7665	57	1	1672	3	Y	-0-					13
05	3100	N	1802	-0-	-1298	6367	59	1	1737	3	Y	5					18
							6	9									
06	3000	N	1771	-0-	-1229	5138	57	1	1714	3	Y	-0-					18
07	3100	N	1825	-0-	-1275	3863	59	1	1764	3	Y	2					20
							2	9									
08	3100	N	1800	-0-	-1300	2563	60	1	1740	3	Y	-0-					20
*09	3000	N	1731	-0-	-1269	1294	56	1	1675	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	168	1	4337	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	162	1	4410	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	163	1	4185	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	172	1	4349	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4526	-0-	-124	-0-	165	1	4361	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4285	-0-	-215	-0-	155	1	4130	2	N	-0-					-0-

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
04	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	34	1	1500	3	Y	-0-					13
05	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	36	1	1552	3	Y	-0-					13
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	33	1	1468	3	Y	-0-					13
07	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	35	1	1531	3	Y	-0-					13
08	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	35	1	1523	3	Y	-0-					13
*09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	Y	-0-					13

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
04	480	N	350	-0-	-130	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					18
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	22	1	622	3	Y	-0-					18
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	3	Y	-0-					18
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	19	1	561	3	Y	-0-					18
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	19	1	561	3	Y	28	46	1			-0-
							31	9									
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	570	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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
04	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	163	1	7104	3	Y	-0-					3
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	167	1	7229	3	Y	-0-					3
06	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	157	1	6917	3	Y	-0-					3
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	161	1	7142	3	Y	-0-					3
08	7006	X	6996	-0-	-10	-0-	158	1	6838	3	Y	-0-					3
09	6780	X	6738	-0-	-42	-0-	148	1	6590	3	Y	-0-					3

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
04	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	138	1	6056	3	N	-0-					-0-
05	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	150	1	6497	3	N	-0-					-0-
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	139	1	6150	3	N	-0-					-0-
07	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	146	1	6418	3	N	-0-					-0-
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	144	1	6236	3	N	-0-					-0-
*09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	134	1	5894	3	N	-0-					-0-

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
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	141	1	3652	2	N	-0-					-0-
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	143	1	3889	2	N	-0-					-0-
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	143	1	3679	2	N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	128	1	3223	2	N	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	129	1	3408	2	N	-0-					-0-
*09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	106	1	2840	2	N	-0-					-0-

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
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					3
							748	3									
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					3
							776	3									
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					3
							740	3									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	2					5
							776	3	2	9							
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	-0-					5
							758	3									
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					5
							735	3									

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
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	205	1	5294	2	N	-0-					-0-
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	205	1	5578	2	N	-0-					-0-
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	208	1	5359	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	221	1	5576	2	N	-0-					-0-
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	207	1	5470	2	N	-0-					-0-
*09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	203	1	5428	2	N	-0-					-0-

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
04	8160	X	6988	-0-	-1172	-0-	230	1	6758	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	6792	-0-	-1113	-0-	152	1	6640	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	6402	-0-	-1248	-0-	142	1	6260	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	6497	-0-	-850	-0-	211	1	6286	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6246	-0-	-1101	-0-	141	1	6105	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	6121	-0-	-869	-0-	135	1	5986	3	N	-0-					-0-

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
04	1590	N	1149	-0-	-441	-0-	26	1	1123	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	26	1	1149	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	28	1	1228	3	Y	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1269	3	Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	27	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	30	1	1339	3	Y	-0-					-0-

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
04	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	271	1	11825	3	N	-0-					-0-
05	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	295	1	12825	3	N	-0-					-0-
06	12360	X	11236	-0-	-1124	-0-	249	1	10987	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	11607	-0-	-1165	-0-	257	1	11350	3	N	-0-					-0-
08	12772	X	10846	-0-	-1926	-0-	361	1	10485	3	N	-0-					-0-
09	12360	X	9421	-0-	-2939	-0-	208	1	9213	3	N	-0-					-0-

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
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	30	1	1340	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	31	1	1348	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	29	1	1294	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	30	1	1314	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	30	1	1306	3	Y	-0-					-0-
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	33	1	1441	3	Y	-0-					-0-

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
04	8439	X	1619	-0-	-6820	-0-	36	1	1583	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	37	1	1625	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	35	1	1566	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	35	1	1528	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	35	1	1519	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	34	1	1533	3	Y	-0-					-0-

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
04	1770	N	1321	-0-	-449	-0-	49	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1259	-0-	-694	-0-	45	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1016	-0-	-724	-0-	38	1	978	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	47	1	1192	2	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	48	1	1282	2	N	-0-					-0-
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	48	1	1276	2	N	-0-					-0-

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
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	19	1	751	2	N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	21	1	872	2	N	-0-					-0-
06	870	N	699	-0-	-171	-0-	17	1	682	2	N	-0-					-0-
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	19	1	723	2	N	-0-					-0-
08	899	N	775	-0-	-124	-0-	19	1	756	2	N	-0-					-0-
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	17	1	675	2	N	-0-					-0-

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
04	2520	N	2210	-0-	-310	-0-	50	1	2160	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2691	-0-	-99	-0-	61	1	2630	3	N	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	56	1	2450	3	N	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	57	1	2515	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2528	-0-	-169	-0-	57	1	2471	3	N	-0-					-0-
09	2520	N	2343	-0-	-177	-0-	52	1	2291	3	N	-0-					-0-

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
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	28	1	1231	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	914	-0-	-543	-0-	20	1	894	3	Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	23	1	1005	3	Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	18	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	620	-0-	-155	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	592	-0-	-158	-0-	13	1	579	3	Y	-0-					-0-

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
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	35	1	1539	3	Y	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	38	1	1641	3	Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	34	1	1515	3	Y	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	35	1	1561	3	Y	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	36	1	1559	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	33	1	1478	3	Y	-0-					-0-

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
04	5190	X	3893	-0-	-1297	-0-	97	1	3796	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4874	-0-	-489	-0-	115	1	4759	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4585	-0-	-605	-0-	114	1	4471	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5078	-0-	-161	-0-	129	1	4949	2	N	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	187	1	4950	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4585	-0-	-125	-0-	110	1	4475	2	N	-0-					-0-

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
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	43	1	1889	3	Y	-0-					5
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	43	1	1898	3	Y	-0-					5
06	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	39	1	1711	3	Y	2					7
							2	9									
07	1984	N	1737	-0-	-247	-0-	39	1	1698	3	Y	-0-					7
08	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	39	1	1707	3	Y	-0-					7
09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	37	1	1636	3	Y	1					8
							1	9									

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
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	212	1	5497	2	N	-0-					-0-
05	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	209	1	5686	2	N	-0-					-0-
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	210	1	5417	2	N	-0-					-0-
07	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	216	1	5438	2	N	-0-					-0-
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	197	1	5212	2	N	-0-					-0-
*09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	186	1	4971	2	N	-0-					-0-

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
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	963	1	4732	2	N	-0-					-0-
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	914	1	4331	2	N	-0-					-0-
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	958	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	280	1	4565	2	N	-0-					-0-
*08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	868	1	4563	2	N	-0-					-0-
*09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	422	1	1824	2	N	-0-					-0-

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
04	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	166	1	6537	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6862	-0-	-516	-0-	162	1	6700	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	5392	-0-	-1748	-0-	134	1	5258	2	N	-0-					-0-
*07	7378	X	6373	-0-	-1005	-0-	243	1	6130	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6446	-0-	-467	-0-	235	1	6211	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	3430	-0-	-3260	-0-	83	1	3347	2	N	-0-					-0-

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
04	3240	X	3139	-0-	-101	-0-	103	1	3036	3	Y	-0-	57	1			-0-
05	3224	X	2602	-0-	-622	-0-	86	1	2507	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	44	1	1317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1395	X	1132	-0-	-263	-0-	36	1	1096	3	Y	-0-					-0-
08	1395	X	1040	-0-	-355	-0-	34	1	1006	3	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1035	-0-	-315	-0-	34	1	1001	3	Y	-0-					-0-

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
04	2250	N	1050	-0-	-1200	-0-	46	1	1004	3	N	-0-					97
05	1953	N	816	-0-	-1137	-0-	36	1	780	3	N	-0-					97
06	1620	N	736	-0-	-884	-0-	32	1	704	3	N	-0-	58	1			39
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	45	1	1002	3	N	-0-					39
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	37	1	1061	3	N	-0-					39
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	35	1	1065	3	N	-0-					39

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	57	1	1687	3	Y	21					71
							23	9									
05	2046	N	1681	-0-	-365	-0-	55	1	1625	3	Y	1	33	1			39
							1	9									
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	50	1	1492	3	Y	8					47
							9	9									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	63	1	1856	3	Y	22					69
							24	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1	1619	3	Y	1	33	1			37
							1	9									
*09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	54	1	1612	3	Y	4					41
							4	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

04	5010	X	4339	-0-	-671	-0-	161	1	4178	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4504	-0-	-611	-0-	160	1	4344	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4618	-0-	-272	-0-	173	1	4445	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4541	-0-	-202	-0-	173	1	4368	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	167	1	4408	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4174	-0-	-446	-0-	151	1	4023	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

04	2490	N	2345	-0-	-145	-0-	87	1	2258	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2271	-0-	-240	-0-	81	1	2190	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2161	-0-	-359	-0-	81	1	2080	2	N	-0-					-0-
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	108	1	2724	2	N	-0-					-0-
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	106	1	2804	2	N	-0-					-0-
*09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	78	1	2085	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	33	1	1437	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	32	1	1389	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	30	1	1336	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	25	1	1138	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	25	1	1097	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1039	-0-	-341	-0-	23	1	1016	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1382	3	Y	-0-					10
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	1341	3	Y	-0-					10
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	28	1	1218	3	Y	-0-					10
07	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	25	1	1133	3	Y	-0-					10
08	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	28	1	1190	3	Y	-0-					10
09	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	27	1	1167	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 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
04	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	409	1	12013	3	Y	-0-			-0-
05	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	420	1	12259	3	Y	-0-			-0-
06	13050	X	11891	-0-	-1159	-0-	387	1	11504	3	Y	-0-			-0-
07	13485	X	12081	-0-	-1404	-0-	393	1	11688	3	Y	-0-			-0-
08	13485	X	11700	-0-	-1785	-0-	389	1	11311	3	Y	-0-			-0-
09	12420	X	11522	-0-	-898	-0-	374	1	11148	3	Y	-0-			-0-

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
04	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	37	1	1608	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	41	1	1751	3	N	-0-			-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	40	1	1769	3	N	-0-			-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	43	1	1912	3	N	-0-			-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	44	1	1874	3	N	-0-			-0-
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	41	1	1805	3	N	-0-			-0-

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
04	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	38	1	1489	2	N	-0-			-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	39	1	1617	2	N	-0-			-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	38	1	1485	2	N	-0-			-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	41	1	1573	2	N	-0-			-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	40	1	1611	2	N	-0-			-0-
*09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	38	1	1529	2	N	-0-			-0-

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
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	123	1	5377	3	N	-0-			-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	126	1	5457	3	N	-0-			-0-
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	120	1	5283	3	N	-0-			-0-
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	129	1	5655	3	N	-0-			-0-
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	126	1	5471	3	N	-0-			-0-
*09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	120	1	5296	3	N	-0-			-0-

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
04	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	29	1	1249	3	N	-0-			-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	30	1	1288	3	N	-0-			-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	28	1	1253	3	N	-0-			-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	29	1	1295	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	30	1	1290	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	3	N	-0-			-0-

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
04	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	57	1	1690	3	Y	-0-			-0-
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	57	1	1663	3	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1617	-0-	-153	-0-	52	1	1565	3	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	56	1	1664	3	Y	-0-			-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	64	1	1866	3	Y	-0-			-0-
*09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	55	1	1633	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	21	1	624	3	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	21	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	22	1	649	3	Y	-0-					-0-
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	Y	1					1
							1	9									

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

04	12360	X	9657	-0-	-2703	-0-	317	1	9340	3	N	-0-					-0-
05	11966	X	9482	-0-	-2484	-0-	314	1	9168	3	N	-0-					-0-
06	11100	X	8871	-0-	-2229	-0-	289	1	8582	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	8758	-0-	-2092	-0-	285	1	8473	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	7789	-0-	-2534	-0-	259	1	7530	3	N	-0-					-0-
09	9660	X	7518	-0-	-2142	-0-	244	1	7274	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

04	3960	X	3747	-0-	-213	-0-	84	1	3663	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3718	-0-	-374	-0-	84	1	3634	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	81	1	3595	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	83	1	3687	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3617	-0-	-320	-0-	81	1	3536	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3513	-0-	-237	-0-	78	1	3435	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

04	5700	X	5465	-0-	-235	-0-	122	1	5343	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5320	-0-	-353	-0-	120	1	5200	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	4919	-0-	-781	-0-	109	1	4810	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	4858	-0-	-1032	-0-	107	1	4751	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	4838	-0-	-1052	-0-	161	1	4677	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	4505	-0-	-955	-0-	100	1	4405	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	43	1	1858	3	N	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	43	1	1874	3	N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	43	1	1893	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	43	1	1898	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	42	1	1842	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	40	1	1758	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

04	5520	X	5491	-0-	-29	-0-	123	1	5368	3	Y	-0-					-0-
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	131	1	5698	3	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5357	-0-	-673	-0-	119	1	5238	3	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5466	-0-	-765	-0-	121	1	5345	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5777	-0-	-51	-0-	131	1	5646	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5451	-0-	-189	-0-	120	1	5331	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	6889	-0-	-1151	-0-	226	1	6663	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	6944	-0-	-1333	-0-	156	1	6788	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	6682	-0-	-998	-0-	148	1	6534	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	6718	-0-	-815	-0-	219	1	6499	3	N	-0-					-0-
08	7378	X	6544	-0-	-834	-0-	148	1	6396	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6286	-0-	-614	-0-	139	1	6147	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
							710	3									
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	Y	-0-					-0-
							715	3									
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
							598	3									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					-0-
							720	3									
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
							738	3									
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
							680	3									

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1248	3	19	9	Y	17	65	1			34
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1592	3	28	9	Y	25					59
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1516	3	20	9	Y	18					77
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1522	3	8	9	Y	7					84
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					84
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1434	3	34	9	Y	31	91	1			24

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	29	1	847	3	Y	-0-					7
05	899	N	608	-0-	-291	-0-	20	1	588	3	Y	-0-					7
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	22	1	662	3	Y	-0-					7
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	40	1	1169	3	Y	-0-					7
08	558	N	284	-0-	-274	-0-	10	1	274	3	Y	-0-					7
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	664	3	Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

04	360	N	233	-0-	-127	-0-	5	1	228	3	Y	-0-					32
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					32
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					32
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-					32
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	4	1	135	3	Y	-0-					32
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	5	1	232	3	Y	-0-					32

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 #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3810	X	3805	-0-	-5	-0-	142	1	3663	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3822	-0-	-425	-0-	136	1	3686	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3611	-0-	-499	-0-	135	1	3476	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3593	-0-	-654	-0-	137	1	3456	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	130	1	3435	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	127	1	3388	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

04	2190	N	1695	-0-	-495	-0-	63	1	1632	2	N	-0-					-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	90	1	2443	2	N	-0-					-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	91	1	2340	2	N	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	82	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	1843	-0-	-699	-0-	67	1	1776	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	1710	-0-	-720	-0-	62	1	1648	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

04	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	44	1	1939	3	Y	-0-					3
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	47	1	2025	3	Y	-0-					3
06	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	44	1	1948	3	Y	-0-					3
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	46	1	2011	3	Y	-0-					3
08	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	46	1	1984	3	Y	-0-					3
09	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	44	1	1922	3	Y	-0-					3

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

04	3330	X	3234	-0-	-96	-0-	72	1	3162	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	74	1	3227	3	Y	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	70	1	3116	3	Y	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	72	1	3177	3	Y	-0-					-0-
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	74	1	3172	3	Y	-0-					-0-
*09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	68	1	3026	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

04	10350	X	9682	-0-	-668	-0-	319	1	9363	3	N	-0-					-0-
05	10695	X	10007	-0-	-688	-0-	226	1	9781	3	N	-0-					-0-
06	10350	X	9677	-0-	-673	-0-	214	1	9463	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	10209	-0-	-486	-0-	332	1	9877	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	9724	-0-	-630	-0-	219	1	9505	3	N	-0-					-0-
09	9690	X	9510	-0-	-180	-0-	210	1	9300	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	23	1	1003	3	N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	3	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	22	1	969	3	N	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	33	1	1444	3	N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	27	1	1127	3	N	-0-					-0-
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	42	1	1838	3	N	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	46	1	1953	3	N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	42	1	1862	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	38	1	1685	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	41	1	1775	3	N	-0-					-0-
*09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	44	1	1921	3	N	-0-					-0-

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
04	3780	X	3224	-0-	-556	-0-	106	1	3118	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	73	1	3174	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3107	-0-	-223	-0-	69	1	3038	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	109	1	3213	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	70	1	3018	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	67	1	2971	3	N	-0-					-0-

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
04	8610	X	7846	-0-	-764	-0-	258	1	7588	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	7586	-0-	-877	-0-	170	1	7416	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	7254	-0-	-936	-0-	160	1	7094	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	7774	-0-	-689	-0-	254	1	7520	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	7574	-0-	-827	-0-	171	1	7403	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7559	-0-	-301	-0-	167	1	7392	3	N	-0-					-0-

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
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	67	1	1463	3	Y	24					104
							26	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	838	3	Y	31	74	1			61
							34	9									
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	705	3	Y	10					71
							11	9									
07	1612	N	901	-0-	-711	-0-	39	1	854	3	Y	7					78
							8	9									
08	899	N	218	-0-	-681	-0-	10	1	204	3	Y	4					82
							4	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-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
04	7980	X	7611	-0-	-369	-0-	171	1	7440	3	Y	-0-					-0-
05	8246	X	7868	-0-	-378	-0-	178	1	7690	3	Y	-0-					-0-
06	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	166	1	7349	3	Y	-0-					-0-
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	170	1	7499	3	Y	-0-					-0-
08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	171	1	7378	3	Y	-0-					-0-
*09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	162	1	7142	3	Y	-0-					-0-

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
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	35	1	1522	3	N	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	36	1	1584	3	N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	35	1	1537	3	N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	36	1	1593	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	34	1	1458	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1289	-0-	-271	-0-	28	1	1261	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	4950	X	4555	-0-	-395	-0-	102	1	4453	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4570	-0-	-545	-0-	103	1	4467	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	4257	-0-	-693	-0-	95	1	4162	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4230	-0-	-637	-0-	138	1	4092	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	4056	-0-	-811	-0-	92	1	3964	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	3812	-0-	-748	-0-	84	1	3728	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	42	1	1852	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	44	1	1909	3	N	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	43	1	1885	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	63	1	1884	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	44	1	1871	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	42	1	1871	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

04	3810	X	3169	-0-	-641	-0-	123	1	3046	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2786	-0-	-903	-0-	116	1	2670	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2109	-0-	-1461	-0-	84	1	2025	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2092	-0-	-1256	-0-	89	1	2003	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	1813	-0-	-1473	-0-	89	1	1724	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	163	1	2817	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

04	2550	N	2256	-0-	-294	-0-	84	1	2172	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	83	1	2267	2	N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	85	1	2197	2	N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	91	1	2306	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	82	1	2176	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2117	-0-	-163	-0-	76	1	2041	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	3	Y	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	31	1	1361	3	Y	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	34	1	1480	3	Y	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	34	1	1509	3	Y	20					20
							22	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1316	3	Y	-0-					20
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	32	1	1389	3	Y	13					33
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6074	-0-	-646	-0-	136	1	5938	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6116	-0-	-704	-0-	138	1	5978	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	5938	-0-	-662	-0-	131	1	5807	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	5792	-0-	-470	-0-	189	1	5603	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5782	-0-	-480	-0-	192	1	5590	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5573	-0-	-487	-0-	123	1	5450	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

04	4890	X	3761	-0-	-1129	-0-	84	1	3657	3	N	18					110
							20	9									
05	5053	X	4023	-0-	-1030	-0-	90	1	3924	3	N	8					118
							9	9									
06	4710	X	3653	-0-	-1057	-0-	80	1	3554	3	N	17	113	1			22
							19	9									
07	4278	X	3849	-0-	-429	-0-	84	1	3757	3	N	7					29
							8	9									
08	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	89	1	3838	3	Y	-0-					29
09	3900	X	3746	-0-	-154	-0-	83	1	3663	3	Y	-0-	7	1			20

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	33	1	1423	3	Y	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	29	1	1257	3	Y	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	25	1	1101	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	28	1	1243	3	Y	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	29	1	1246	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	999	-0-	-141	-0-	22	1	977	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

04	8670	X	7936	-0-	-734	-0-	178	1	7758	3	N	-0-					-0-
05	8959	X	8127	-0-	-832	-0-	183	1	7944	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	7729	-0-	-521	-0-	171	1	7558	3	N	-0-					-0-
07	8525	X	7637	-0-	-888	-0-	170	1	7467	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	8280	-0-	-59	-0-	187	1	8093	3	N	-0-					-0-
*09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	176	1	7779	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	67	1	2922	3	N	-0-					-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	79	1	3447	3	N	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	73	1	3219	3	N	-0-					-0-
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	67	1	2981	3	N	-0-					-0-
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	78	1	3342	3	N	-0-					-0-
*09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	73	1	3214	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	174	1	5098	3	N	-0-					-0-
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	178	1	5188	3	N	-0-					-0-
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	126	1	3732	3	N	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	129	1	3843	3	N	-0-					-0-
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	173	1	5009	3	N	-0-					-0-
*09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	182	1	5405	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	263	1	6801	2	N	-0-					-0-
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	253	1	6883	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6806	-0-	-544	-0-	254	1	6552	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6946	-0-	-649	-0-	265	1	6681	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6594	-0-	-1001	-0-	240	1	6354	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6688	-0-	-362	-0-	242	1	6446	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27	1	1152	3	Y	-0-					10
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	3	Y	-0-					10
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	28	1	1234	3	Y	2					12
							2	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	29	1	1257	3	Y	-0-					12
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	25	1	1083	3	Y	-0-					12
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	26	1	1127	3	Y	-0-					12

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

04	4320	X	3865	-0-	-455	-0-	96	1	3769	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3908	-0-	-556	-0-	139	1	3769	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3773	-0-	-547	-0-	94	1	3679	2	N	-0-					-0-
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	138	1	5299	2	N	-0-					-0-
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	139	1	5574	2	N	-0-					-0-
*09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	121	1	4918	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	74	1	3249	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	77	1	3306	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3219	-0-	-111	-0-	72	1	3147	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	75	1	3265	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	75	1	3263	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3074	-0-	-256	-0-	68	1	3006	3	Y	-0-					-0-

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
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	40	1	1719	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	38	1	1680	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	35	1	1571	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	36	1	1605	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	30	1	1326	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	33	1	1436	3	Y	-0-					-0-

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
04	0	W	5134	-0-	5134	5134	64	1	5070	2	N	-0-					-0-
05	0	W	5817	-0-	5817	10951	69	1	5748	2	N	-0-					-0-
06	0	W	4684	-0-	4684	15635	58	1	4626	2	N	-0-					-0-
07	19224	X	3589	-0-	-15635	-0-	46	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	49	1	4000	2	N	-0-					-0-
*09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	96	1	3906	2	N	-0-					-0-

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
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	135	1	3397	3	Y	-0-					-0-
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	141	1	3935	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3731	-0-	-139	-0-	174	1	3557	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	179	1	3679	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	174	1	3626	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3633	-0-	-297	-0-	188	1	3445	3	Y	-0-					-0-

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
04	5550	X	5377	-0-	-173	-0-	206	1	5171	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	5196	-0-	-415	-0-	180	1	5016	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	4964	-0-	-496	-0-	231	1	4733	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	3797	-0-	-1845	-0-	177	1	3620	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	5032	-0-	-610	-0-	230	1	4802	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	268	1	4916	3	N	-0-					-0-

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
04	2310	N	1866	-0-	-444	-0-	67	1	1799	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1830	-0-	-340	-0-	68	1	1762	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	67	1	1827	2	N	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	96	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	108	1	2536	2	N	-0-					-0-
*09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	118	1	2407	2	N	-0-					-0-

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
04	6510	X	5950	-0-	-560	-0-	211	1	5739	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	5561	-0-	-1166	-0-	208	1	5353	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5362	-0-	-1148	-0-	188	1	5174	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	4587	-0-	-1768	-0-	167	1	4420	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4530	-0-	-1608	-0-	185	1	4345	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4508	-0-	-1432	-0-	210	1	4298	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	3	Y	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	3	Y	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	29	1	880	3	Y	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	3	Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	879	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	762	-0-	-108	-0-	24	1	738	3	Y	-0-					-0-

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
04	2970	X	2814	-0-	-156	-0-	108	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	99	1	2742	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	126	1	2588	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	131	1	2696	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2798	-0-	-54	-0-	128	1	2670	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2685	-0-	-15	-0-	139	1	2546	2	N	-0-					-0-

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
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	131	1	3287	2	N	-0-					-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	123	1	3435	2	N	-0-					-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	156	1	3195	2	N	-0-					-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	165	1	3376	2	N	-0-					-0-
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	162	1	3373	2	N	-0-					-0-
*09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	178	1	3262	2	N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	35	1	1502	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	36	1	1544	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	34	1	1485	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	35	1	1527	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	35	1	1522	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	33	1	1457	3	N	-0-					-0-

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
04	2430	N	2424	-0-	-6	-0-	60	1	2364	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	56	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2281	-0-	-149	-0-	57	1	2224	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	60	1	2292	2	N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	60	1	2403	2	N	-0-					-0-
*09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	56	1	2274	2	N	-0-					-0-

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
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	27	1	1185	3	N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	36	1	1570	3	N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	49	1	1428	3	N	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	58	1	1706	3	N	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	65	1	1885	3	N	-0-					-0-
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	54	1	1593	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3115	-0-	-1475	-0-	111	1	3004	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3843	-0-	-900	-0-	145	1	3698	2	N	-0-					-0-
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	169	1	4682	2	N	-0-					-0-
07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	175	1	4629	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4295	-0-	-293	-0-	174	1	4121	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4033	-0-	-587	-0-	187	1	3846	2	N	-0-					-0-

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
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	133	1	3344	2	N	-0-					-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	122	1	3393	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	124	1	2545	2	N	-0-					-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	182	1	3733	2	N	-0-					-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	158	1	3299	2	N	-0-					-0-
*09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	174	1	3199	2	N	-0-					-0-

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
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	57	1	2468	3	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	58	1	2503	3	Y	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	55	1	2399	3	Y	-0-					-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	56	1	2480	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	57	1	2452	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	53	1	2357	3	Y	-0-					-0-

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
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	36	1	1583	3	Y	-0-					3
05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	36	1	1585	3	Y	-0-					3
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	35	1	1537	3	Y	2					5
							2	9									
07	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	35	1	1553	3	Y	-0-					5
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	35	1	1527	3	Y	2					7
							2	9									
09	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	34	1	1493	3	Y	3					10
							3	9									

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
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	46	1	2011	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	47	1	2030	3	Y	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	42	1	1870	3	Y	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	51	1	2237	3	Y	-0-					-0-
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	47	1	2058	3	Y	-0-					-0-
*09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	44	1	1927	3	Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	6210	X	5310	-0-	-900	-0-	132	1	5178	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5364	-0-	-1053	-0-	127	1	5237	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5168	-0-	-1042	-0-	129	1	5039	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4946	-0-	-1099	-0-	126	1	4820	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4518	-0-	-1403	-0-	110	1	4408	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4937	-0-	-373	-0-	119	1	4818	2	N	-0-					-0-

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
04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	209	1	8233	2	N	-0-					-0-
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	295	1	8016	2	N	-0-					-0-
06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	284	1	7322	2	N	-0-					-0-
07	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	196	1	7522	2	N	-0-					-0-
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	280	1	7402	2	N	-0-					-0-
*09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	262	1	7002	2	N	-0-					-0-

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
04	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	78	1	3425	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	83	1	3610	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3477	-0-	-183	-0-	78	1	3399	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	112	1	3347	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3076	-0-	-613	-0-	69	1	3007	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3252	-0-	-318	-0-	72	1	3180	3	N	-0-					-0-

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
04	9510	X	8614	-0-	-896	-0-	214	1	8400	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8975	-0-	-573	-0-	318	1	8657	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8392	-0-	-848	-0-	209	1	8183	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8961	-0-	-432	-0-	228	1	8733	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8209	-0-	-843	-0-	299	1	7910	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7987	-0-	-713	-0-	192	1	7795	2	N	-0-					-0-

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
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	59	1	2605	3	Y	-0-					-0-
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	62	1	2688	3	Y	-0-					-0-
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	57	1	2545	3	Y	-0-					-0-
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	60	1	2647	3	Y	-0-					-0-
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	61	1	2619	3	Y	-0-					-0-
*09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	58	1	2561	3	Y	-0-					-0-

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
04	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	48	1	2065	3	Y	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	52	1	2246	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2120	-0-	-70	-0-	47	1	2073	3	Y	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	48	1	2137	3	Y	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	52	1	2235	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	46	1	2044	3	Y	-0-					-0-

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
04	2970	X	2069	-0-	-901	-0-	62	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1956	-0-	-834	-0-	63	1	1893	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1840	-0-	-620	-0-	60	1	1780	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1645	-0-	-804	-0-	55	1	1590	2	N	-0-					-0-
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	107	1	2489	2	N	-0-					-0-
*09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	179	1	3763	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	369	1	847	3	Y	-0-					14
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	381	1	874	3	Y	-0-					14
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	368	1	850	3	Y	1					15
							1	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	371	1	673	3	Y	2					17
							2	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	370	1	839	3	Y	-0-					17
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	354	1	737	3	Y	1					18
							1	9									

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
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	217	1	6358	3	N	-0-					-0-
05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	219	1	6367	3	N	-0-					-0-
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	200	1	5917	3	N	-0-					-0-
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	201	1	5966	3	N	-0-					-0-
08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	197	1	5714	3	N	-0-					-0-
*09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	182	1	5400	3	N	-0-					-0-

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
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	35	1	1542	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	36	1	1567	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	34	1	1482	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	34	1	1483	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	34	1	1447	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	32	1	1378	3	Y	-0-					-0-

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
04	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	56	1	2420	3	Y	-0-					12
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	61	1	2668	3	Y	5					17
							6	9									
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	58	1	2565	3	Y	-0-					17
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	59	1	2580	3	Y	-0-					17
08	2666	N	2428	-0-	-238	-0-	55	1	2373	3	Y	-0-					17
*09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	57	1	2548	3	Y	-0-					17

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
04	5340	X	4998	-0-	-342	-0-	112	1	4886	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5152	-0-	-273	-0-	116	1	5036	3	Y	-0-					-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	112	1	4925	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4941	-0-	-143	-0-	109	1	4832	3	Y	-0-					-0-
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	116	1	5032	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4911	-0-	-9	-0-	108	1	4803	3	Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	5490	X	4383	-0-	-1107	-0-	163	1	4220	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4810	-0-	-863	-0-	171	1	4639	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4934	-0-	-556	-0-	184	1	4750	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	192	1	4841	2	N	-0-					-0-
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	175	1	4631	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4421	-0-	-499	-0-	160	1	4261	2	N	-0-					-0-

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
04	510	N	372	-0-	-138	-0-	8	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	11	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	15	1	661	3	Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	14	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	691	3	Y	30					30
							33	9									
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	16	1	715	3	Y	1					31
							1	9									

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
04	1290	N	545	-0-	-745	-0-	14	1	531	2	N	-0-					-0-
05	930	N	546	-0-	-384	-0-	13	1	533	2	N	-0-					-0-
06	810	N	636	-0-	-174	-0-	16	1	620	2	N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	17	1	661	2	N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	42	1	1117	2	N	-0-					-0-
*09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	1049	2	N	-0-					-0-

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
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	17	1	686	2	N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	19	1	776	2	N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	41	1	1608	2	N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	27	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	28	1	737	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	634	-0-	-1016	-0-	23	1	611	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	70	1	3030	3	N	-0-					-0-
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	69	1	2994	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2805	-0-	-15	-0-	62	1	2743	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	58	1	2524	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	56	1	2406	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2335	-0-	-485	-0-	51	1	2284	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					18
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	Y	5					23
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					23
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	372	3	18	9	Y	16	38	1			1
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	360	N	182	-0-	-178	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
							412	3									
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
							507	3									

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
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	33	1	386	2	Y	-0-					7
							1149	3									
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	Y	3					10
							1135	3	3	9							
06	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					10
							1161	3									
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	Y	-0-					10
							1185	3									
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	Y	5					15
							1190	3	6	9							
09	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	26	1	360	2	Y	2					17
							1067	3	2	9							

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
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	113	1	3336	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2572	-0-	-187	-0-	85	1	2487	3	Y	-0-					-0-
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	79	1	2371	3	Y	27					27
							30	9									
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	82	1	2441	3	Y	-0-					27
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	145	1	4231	3	Y	10	37	1			-0-
							11	9									
*09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	146	1	4357	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEIL, LYNNE WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	67	1	2628	2	N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	70	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	71	1	2767	2	N	-0-					-0-
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	68	1	2588	2	N	-0-					-0-
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	65	1	2624	2	N	-0-					-0-
*09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	68	1	2764	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

04	150	N	111	-0-	-39	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	357	1	361	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3120	-0-	120	120	696	1	2424	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3541	-0-	441	561	902	1	2639	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2781	-0-	-319	242	760	1	2021	2	N	-0-					-0-
*09	2930	X	2688	-0-	-242	-0-	471	1	2217	2	N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

04	1620	N	1374	-0-	-246	-0-	60	1	1312	3	Y	2					60
							2	9									
05	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	45	1	1297	3	Y	40	60	1			40
							44	9									
06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	60	1	1323	3	Y	6	6	1			40
							7	9									
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	57	1	1279	3	Y	5	37	1			8
							6	9									
08	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	43	1	1257	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	42	1	942	3	Y	32					40
							35	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	3	Y	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	24	1	1066	3	Y	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	30	1	1347	3	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	28	1	1225	3	Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	22	1	967	3	Y	-0-					-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	28	1	1264	3	Y	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

04	35855	X	35855	-0-	-0-	-0-	890	1	34965	2	N	-0-					-0-
05	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	217	1	18098	2	N	-0-					-0-
06	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	341	1	13355	2	N	-0-					-0-
07	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	139	1	10759	2	N	-0-					-0-
08	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	240	1	9630	2	N	-0-					-0-
*09	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	211	1	8567	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	37	1	1619	3	Y	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1459	-0-	-671	-0-	33	1	1426	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	30	1	1343	3	Y	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	53	1	2325	3	Y	-0-					-0-
*09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	45	1	2010	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	9159	-0-	-201	-0-	301	1	8855	3	Y	3					28
							3	9									
05	9734	X	9456	-0-	-278	-0-	313	1	9139	3	Y	4					32
							4	9									
06	9270	X	9150	-0-	-120	-0-	297	1	8853	3	Y	-0-					32
07	9579	X	9370	-0-	-209	-0-	304	1	9056	3	Y	9					41
							10	9									
08	9579	X	9150	-0-	-429	-0-	304	1	8846	3	Y	-0-					41
09	9150	X	8799	-0-	-351	-0-	286	1	8513	3	Y	-0-					41

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
04	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	28	1	1204	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	28	1	1191	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	26	1	1145	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	25	1	1131	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	39	1	1113	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	23	1	1019	3	N	-0-					-0-

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
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	42	1	1854	3	Y	-0-					2
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	43	1	1858	3	Y	1					3
							1	9									
06	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	38	1	1675	3	Y	-0-					3
07	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	43	1	1897	3	Y	-0-					3
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	44	1	1881	3	Y	-0-					3
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	40	1	1779	3	Y	-0-					3

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
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	63	1	2746	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	62	1	2691	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2576	-0-	-94	-0-	57	1	2519	3	Y	-0-					-0-
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	65	1	2867	3	Y	-0-					-0-
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	65	1	2812	3	Y	-0-					-0-
*09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	61	1	2666	3	Y	-0-					-0-

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
04	2730	N	2403	-0-	-327	-0-	79	1	2324	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	2460	-0-	-237	-0-	82	1	2378	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2405	-0-	-145	-0-	78	1	2327	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	80	1	2366	3	N	-0-					-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	84	1	2436	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2398	-0-	-2	-0-	78	1	2320	3	N	-0-					-0-

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
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	26	1	750	3	Y	-0-					2
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	841	3	Y	-0-					2
06	900	N	779	-0-	-121	-0-	26	1	753	3	Y	-0-					2
07	806	N	727	-0-	-79	-0-	24	1	703	3	Y	-0-					2
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	43	1	1229	3	Y	-0-					2
*09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	37	1	1078	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	5					35
							647	3	6	9							
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	Y	7					42
							680	3	8	9							
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	7					49
							644	3	8	9							
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	20	1	227	2	Y	-0-					49
							677	3									
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					49
							682	3									
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					49
							652	3									

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

04	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	99	1	4319	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4535	-0-	-270	-0-	102	1	4433	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4314	-0-	-6	-0-	96	1	4218	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4449	-0-	-15	-0-	99	1	4350	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4437	-0-	-27	-0-	101	1	4336	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4254	-0-	-66	-0-	94	1	4160	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

04	3000	N	3171	-0-	171	171	104	1	3067	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3461	-0-	361	532	113	1	3295	3	Y	48					48
							53	9									
06	3000	N	3207	-0-	207	739	105	1	3102	3	Y	-0-					48
07	3999	X	3260	-0-	-739	-0-	106	1	3154	3	Y	-0-					48
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	107	1	3098	3	Y	7	55	1			-0-
							8	9									
*09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	95	1	2836	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

04	7860	X	7639	-0-	-221	-0-	159	1	1861	2	N	62					108
							5551	3	68	9							
05	8122	X	7865	-0-	-257	-0-	163	1	1915	2	N	57	118	1			47
							5724	3	63	9							
06	7710	X	7564	-0-	-146	-0-	155	1	1844	2	N	53					100
							5507	3	58	9							
07	7936	X	7782	-0-	-154	-0-	160	1	1900	2	N	43					143
							5675	3	47	9							
08	7905	X	7748	-0-	-157	-0-	162	1	1886	2	N	66	130	1			79
							5627	3	73	9							
09	7650	X	7472	-0-	-178	-0-	133	1	1834	2	N	60					139
							5439	3	66	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5366	-0-	-934	-0-	176	1	5188	3	Y	2					57
							2	9									
05	6510	X	5415	-0-	-1095	-0-	179	1	5236	3	Y	-0-	57	1			-0-
06	5280	X	5130	-0-	-150	-0-	167	1	4957	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	5456	X	5212	-0-	-244	-0-	169	1	5043	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5054	-0-	-402	-0-	168	1	4886	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	4826	-0-	-454	-0-	156	1	4670	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

04	3960	X	2831	-0-	-1129	-0-	64	1	2767	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3225	-0-	-867	-0-	73	1	3152	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3226	-0-	-704	-0-	72	1	3154	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	2963	-0-	-292	-0-	97	1	2866	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	73	1	3149	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	2764	-0-	-476	-0-	61	1	2703	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	34	1	1473	3	Y	9					21
							10	9									
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	34	1	1467	3	Y	6					27
							7	9									
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	3	Y	5					32
							6	9									
07	1550	N	1139	-0-	-411	-0-	25	1	1114	3	Y	-0-					32
08	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	24	1	1039	3	Y	-0-					32
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	39	1	1727	3	Y	4					36
							4	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	59	1	1535	2	N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	56	1	1527	2	N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	61	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	66	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	2	N	-0-					-0-
*09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	59	1	1570	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6302	-0-	-418	-0-	141	1	6161	3	Y	-0-					10
05	7285	X	6511	-0-	-774	-0-	146	1	6364	3	Y	1					11
							1	9									
06	6540	X	6129	-0-	-411	-0-	135	1	5982	3	Y	11					22
							12	9									
07	6758	X	6304	-0-	-454	-0-	140	1	6163	3	Y	1					23
							1	9									
08	6572	X	6350	-0-	-222	-0-	143	1	6203	3	Y	4					27
							4	9									
09	6300	X	6083	-0-	-217	-0-	134	1	5949	3	Y	-0-					27

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	5029	-0-	-221	-0-	113	1	4916	3	Y	-0-					12
05	5425	X	5378	-0-	-47	-0-	121	1	5256	3	Y	1					13
							1	9									
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	114	1	5067	3	Y	2					15
							2	9									
07	5332	X	5301	-0-	-31	-0-	117	1	5184	3	Y	-0-					15
08	5332	X	5259	-0-	-73	-0-	119	1	5140	3	Y	-0-					15
09	5160	X	5051	-0-	-109	-0-	112	1	4939	3	Y	-0-					15

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	16	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	15	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	14	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	16	1	693	3	Y	-0-					-0-
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	15	1	661	3	Y	-0-					-0-

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
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	29	1	1292	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	30	1	1300	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	28	1	1234	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	29	1	1267	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	28	1	1195	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	24	1	1101	3	Y	5					5
							6	9									

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
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	17	1	727	3	N	-0-					26
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	25	1	1113	3	N	28					54
							31	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	23	1	1024	3	N	-0-					54
*07	775	N	434	-0-	-341	-0-	10	1	405	3	N	17					71
							19	9									
*08	1178	N	799	-0-	-379	-0-	18	1	781	3	N	-0-					71
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	1					72

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
04	1740	X	394	-0-	-1346	-0-	10	1	384	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	257	-0-	-1541	-0-	6	1	251	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	256	-0-	-1484	-0-	97	1	159	2	N	-0-					-0-
07	434	X	85	-0-	-349	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
08	434	X	55	-0-	-379	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
09	390	X	48	-0-	-342	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	58	1	2290	2	N	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	64	1	2628	2	N	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	62	1	2431	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	1858	-0-	-560	-0-	47	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	1820	-0-	-846	-0-	44	1	1776	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	1672	-0-	-818	-0-	40	1	1632	2	N	-0-					-0-

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
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	38	1	979	2	Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	37	1	995	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	37	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	39	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	39	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	37	1	985	2	Y	-0-					-0-

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
04	390	N	205	-0-	-185	-0-	7	1	198	3	N	-0-					-0-
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	8	1	242	3	N	-0-					-0-
06	360	N	189	-0-	-171	-0-	6	1	183	3	N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	6	1	189	3	N	-0-					-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	6	1	163	3	N	-0-					-0-

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
*10	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	54	1	2378	3	Y	-0-					180
*11	2700	X	2199	-0-	-501	-0-	49	1	2150	3	Y	-0-	159	1			21
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	47	1	2118	3	Y	-0-					21
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	47	1	2112	3	Y	-0-					21
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	42	1	1867	3	Y	-0-					21
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	45	1	2035	3	Y	-0-					21
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	43	1	1895	3	Y	-0-					21
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	47	1	2043	3	Y	-0-					21
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	46	1	2060	3	Y	22					43
							24	9									
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	49	1	2171	3	Y	-0-					43
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	52	1	2259	3	Y	-0-					43
*09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	50	1	2201	3	Y	7					43
							8	9									

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	101	1	4454	3	Y	2					5
							2	9									
05	4774	X	4631	-0-	-143	-0-	104	1	4525	3	Y	2					7
							2	9									
06	4440	X	4344	-0-	-96	-0-	96	1	4248	3	Y	-0-					7
07	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	99	1	4374	3	Y	3					10
							3	9									
08	4588	X	4546	-0-	-42	-0-	102	1	4442	3	Y	2					12
							2	9									
09	4440	X	4405	-0-	-35	-0-	97	1	4308	3	Y	-0-					12

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

04	840	N	824	-0-	-16	-0-	19	1	805	3	N	-0-					-0-
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	18	1	805	3	N	-0-					-0-
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	17	1	739	3	N	-0-					-0-
07	837	N	575	-0-	-262	-0-	13	1	562	3	N	-0-					-0-
08	837	N	664	-0-	-173	-0-	15	1	649	3	N	-0-					-0-
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	16	1	690	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	930	N	834	-0-	-96	-0-	19	1	815	3	N	-0-					-0-
05	930	N	827	-0-	-103	-0-	19	1	808	3	N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	18	1	817	3	N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	20	1	892	3	N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	830	3	N	-0-					-0-
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	19	1	851	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	90	1	2327	2	N	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	88	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	82	1	2120	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1812	-0-	-296	-0-	69	1	1743	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	73	1	1950	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

04	4710	X	4697	-0-	-13	-0-	154	1	4542	3	Y	1					17
							1	9									
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	180	1	5240	3	Y	5					22
							6	9									
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	167	1	4947	3	Y	3					25
							3	9									
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	173	1	5143	3	Y	10					35
							11	9									
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	171	1	4976	3	Y	-0-					35
09	4860	X	4827	-0-	-33	-0-	156	1	4671	3	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4641	-0-	-219	-0-	104	1	4537	3	Y	-0-			-0-
05	5022	X	4716	-0-	-306	-0-	107	1	4609	3	Y	-0-			-0-
06	4590	X	4512	-0-	-78	-0-	100	1	4412	3	Y	-0-			-0-
07	4743	X	4332	-0-	-411	-0-	96	1	4236	3	Y	-0-			-0-
08	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	104	1	4492	3	Y	-0-			-0-
09	4590	X	4412	-0-	-178	-0-	97	1	4315	3	Y	-0-			-0-

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
04	11400	X	10861	-0-	-539	-0-	404	1	10457	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	10861	-0-	-919	-0-	385	1	10476	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	10363	-0-	-977	-0-	387	1	9976	2	N	-0-			-0-
07	11346	X	10672	-0-	-674	-0-	407	1	10265	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	10110	-0-	-1112	-0-	368	1	9742	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	10202	-0-	-658	-0-	368	1	9834	2	N	-0-			-0-

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.		3782	-0-	3782	3801	85	1	3697	3	Y	-0-			-0-
*09	7297	X	3496	-0-	-3801	-0-	77	1	3419	3	Y	-0-			-0-

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
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	53	1	2323	3	Y	-0-			-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	64	1	2755	3	Y	-0-			-0-
06	2430	N	1078	-0-	-1352	-0-	24	1	1054	3	Y	-0-			-0-
07	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	64	1	2794	3	Y	-0-			-0-
*09	3000	N	3681	-0-	681	681	81	1	3600	3	Y	-0-			-0-

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
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	83	1	3262	2	N	-0-			-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	79	1	3258	2	N	-0-			-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	74	1	2874	2	N	-0-			-0-
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	71	1	2733	2	N	-0-			-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	87	1	3477	2	N	-0-			-0-
*09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	91	1	3707	2	N	-0-			-0-

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
04	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	97	1	3804	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	92	1	3808	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3577	-0-	-503	-0-	89	1	3488	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3546	-0-	-608	-0-	90	1	3456	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	86	1	3449	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3252	-0-	-648	-0-	78	1	3174	2	N	-0-			-0-

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
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	87	1	3817	3	N	-0-			-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	90	1	3892	3	N	-0-			-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	85	1	3732	3	N	-0-			-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	87	1	3798	3	N	-0-			-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	86	1	3716	3	N	-0-			-0-
*09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	80	1	3522	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	24	1	280	2	Y	5					29
							838	3	6	9							
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	Y	21					50
							918	3	23	9							
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	Y	14					64
							892	3	15	9							
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					64
							808	3									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	-0-					64
							905	3									
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	17					81
							924	3	19	9							

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
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	1					35
							323	3	1	9							
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	7	1	96	2	Y	6					41
							286	3	7	9							
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	3					44
							313	3	3	9							
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					44
							287	3									
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					44
							251	3									
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	5	1	78	2	Y	5					49
							229	3	6	9							

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
04	7680	X	7135	-0-	-545	-0-	159	1	6976	3	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7365	-0-	-509	-0-	166	1	7199	3	Y	-0-					-0-
06	7350	X	7204	-0-	-146	-0-	159	1	7045	3	Y	-0-					-0-
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	168	1	7430	3	Y	-0-					-0-
08	7595	X	7005	-0-	-590	-0-	158	1	6847	3	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6871	-0-	-329	-0-	152	1	6719	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2838	-0-	-132	-0-	64	1	2774	3	Y	-0-					5
05	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	65	1	2830	3	Y	-0-					5
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	62	1	2731	3	Y	2					7
							2	9									
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	64	1	2820	3	Y	-0-					7
08	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	62	1	2691	3	Y	-0-					7
*09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	61	1	2687	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	42	1	1837	3	Y	-0-					12
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	42	1	1839	3	Y	1					13
							1	9									
06	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	40	1	1766	3	Y	-0-					13
07	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	41	1	1786	3	Y	-0-					13
08	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	40	1	1737	3	Y	-0-					13
09	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	38	1	1661	3	Y	-0-					13

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	43	1	1857	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	44	1	1906	3	Y	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	41	1	1843	3	Y	-0-					-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	53	1	2357	3	Y	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	47	1	2045	3	Y	-0-					-0-
*09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	44	1	1958	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	205	1	5306	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5416	-0-	-195	-0-	192	1	5224	2	N	-0-					-0-
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	204	1	5264	2	N	-0-					-0-
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	228	1	5751	2	N	-0-					-0-
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	205	1	5419	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5059	-0-	-371	-0-	183	1	4876	2	N	-0-					-0-

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
04	2130	N	2126	-0-	-4	-0-	48	1	2078	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	49	1	2156	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	46	1	2052	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	47	1	2095	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	48	1	2076	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	45	1	2005	3	N	-0-					-0-

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
04	2820	X	2028	-0-	-792	-0-	45	1	1983	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2137	-0-	-777	-0-	48	1	2089	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2169	-0-	-441	-0-	48	1	2121	3	N	-0-					-0-
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	48	1	2124	3	N	-0-					-0-
08	2139	X	2007	-0-	-132	-0-	45	1	1962	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	43	1	1904	3	N	-0-					-0-

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
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	303	1	1611	2	N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	59	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	58	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	63	1	1585	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	59	1	1553	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	54	1	1453	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1706	-0-	-334	-0-	38	1	1668	3	N	-0-			-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	49	1	2119	3	N	-0-			-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	45	1	1982	3	N	-0-			-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	47	1	2061	3	N	-0-			-0-
08	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	45	1	1963	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1834	-0-	-206	-0-	40	1	1794	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

04	7380	X	7123	-0-	-257	-0-	159	1	6964	3	N	-0-			-0-
05	7626	X	7246	-0-	-380	-0-	163	1	7083	3	N	-0-			-0-
06	7290	X	6938	-0-	-352	-0-	154	1	6784	3	N	-0-			-0-
07	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	159	1	6984	3	N	-0-			-0-
08	7533	X	7078	-0-	-455	-0-	160	1	6918	3	N	-0-			-0-
09	7110	X	6834	-0-	-276	-0-	151	1	6683	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

04	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	52	1	2299	3	N	-0-			-0-
05	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	49	1	2139	3	N	-0-			-0-
06	2310	N	2003	-0-	-307	-0-	45	1	1958	3	N	-0-			-0-
07	2418	N	1958	-0-	-460	-0-	43	1	1915	3	N	-0-			-0-
08	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	46	1	2005	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	1691	-0-	-319	-0-	38	1	1653	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	41	1	1750	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	41	1	1785	3	N	-0-			-0-
06	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	39	1	1730	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	40	1	1752	3	N	-0-			-0-
08	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	40	1	1736	3	N	-0-			-0-
09	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	38	1	1674	3	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	35	1	1551	3	Y	-0-			2
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	36	1	1566	3	Y	-0-			2
06	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	32	1	1420	3	Y	-0-			2
07	1581	N	906	-0-	-675	-0-	20	1	886	3	Y	-0-			2
08	1581	N	810	-0-	-771	-0-	18	1	792	3	Y	-0-			2
09	1440	N	517	-0-	-923	-0-	11	1	506	3	Y	-0-			2

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	79	1	3464	3	N	-0-			-0-
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	82	1	3534	3	N	-0-			-0-
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	75	1	3338	3	N	-0-			-0-
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	78	1	3478	3	N	-0-			-0-
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	78	1	3373	3	N	-0-			-0-
*09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	75	1	3318	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

04	7560	X	7202	-0-	-358	-0-	162	1	7040	3	N	-0-			-0-
05	7750	X	7408	-0-	-342	-0-	167	1	7241	3	N	-0-			-0-
06	7350	X	7061	-0-	-289	-0-	156	1	6905	3	N	-0-			-0-
07	7440	X	7229	-0-	-211	-0-	160	1	7069	3	N	-0-			-0-
08	7440	X	7109	-0-	-331	-0-	161	1	6948	3	N	-0-			-0-
09	7200	X	6712	-0-	-488	-0-	148	1	6564	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	54	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	53	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	52	1	1347	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	35	1	1346	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	50	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	46	1	1235	2	N	-0-					-0-

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
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	200	1	5178	2	N	-0-					-0-
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	199	1	5414	2	N	-0-					-0-
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	203	1	5218	2	N	-0-					-0-
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	211	1	5328	2	N	-0-					-0-
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	200	1	5277	2	N	-0-					-0-
*09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	73	1	3225	3	N	-0-					-0-
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	84	1	3623	3	N	-0-					-0-
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	75	1	3342	3	N	-0-					-0-
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	76	1	3368	3	N	-0-					-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	78	1	3341	3	N	-0-					-0-
*09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	73	1	3246	3	N	-0-					-0-

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
04	4800	X	4380	-0-	-420	-0-	163	1	4217	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4571	-0-	-482	-0-	162	1	4409	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4530	-0-	-360	-0-	169	1	4361	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4556	-0-	-497	-0-	174	1	4382	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3876	-0-	-836	-0-	141	1	3735	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3955	-0-	-575	-0-	143	1	3812	2	N	-0-					-0-

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
04	5580	X	4514	-0-	-1066	-0-	101	1	4413	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	114	1	4956	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4592	-0-	-298	-0-	102	1	4490	3	N	-0-					-0-
*07	4712	X	4022	-0-	-690	-0-	132	1	3890	3	N	-0-					-0-
*08	5084	X	3596	-0-	-1488	-0-	81	1	3515	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	2923	-0-	-1997	-0-	64	1	2859	3	N	-0-					-0-

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
04	5550	X	5238	-0-	-312	-0-	117	1	5121	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5348	-0-	-387	-0-	120	1	5228	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5089	-0-	-161	-0-	113	1	4976	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	116	1	5108	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5085	-0-	-340	-0-	115	1	4970	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4964	-0-	-286	-0-	109	1	4855	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	66	1	2917	3	N	-0-					-0-
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	66	1	2860	3	N	-0-					-0-
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	62	1	2754	3	N	-0-					-0-
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	65	1	2868	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2297	-0-	-555	-0-	52	1	2245	3	N	-0-					-0-
09	2760	N	2222	-0-	-538	-0-	49	1	2173	3	N	-0-					-0-

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
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	48	1	1401	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	49	1	1428	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	46	1	1375	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	48	1	1427	3	N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	50	1	1444	3	N	-0-					-0-
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	48	1	1421	3	N	-0-					-0-

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
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	85	1	2513	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	88	1	2568	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2419	-0-	-131	-0-	79	1	2340	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2377	-0-	-289	-0-	77	1	2300	3	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2241	-0-	-425	-0-	51	1	2190	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2198	-0-	-232	-0-	49	1	2149	3	Y	-0-					-0-

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
04	3780	X	3043	-0-	-737	-0-	100	1	2943	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	2960	-0-	-698	-0-	99	1	2861	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2726	-0-	-634	-0-	89	1	2637	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2752	-0-	-720	-0-	89	1	2663	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2518	-0-	-923	-0-	57	1	2461	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2435	-0-	-595	-0-	54	1	2381	3	Y	-0-					-0-

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
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	106	1	4151	2	N	-0-					-0-
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	113	1	4672	2	N	-0-					-0-
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	117	1	4575	2	N	-0-					-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	118	1	4523	2	N	-0-					-0-
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	106	1	4261	2	N	-0-					-0-
*09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	92	1	3722	2	N	-0-					-0-

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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2051	-0-	-79	-0-	45	1	2006	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2036	-0-	-320	-0-	46	1	1990	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1736	-0-	-274	-0-	39	1	1697	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1574	-0-	-503	-0-	35	1	1539	3	Y	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	47	1	2063	3	Y	2					2
							2	9									
*09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	51	1	2255	3	Y	-0-					2

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
04	3090	X	2637	-0-	-453	-0-	65	1	2572	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2755	-0-	-438	-0-	65	1	2690	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2678	-0-	-202	-0-	67	1	2611	2	N	-0-					-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	71	1	2724	2	N	-0-					-0-
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	68	1	2744	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2643	-0-	-27	-0-	64	1	2579	2	N	-0-					-0-

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
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	680	1	5513	2	Y	-0-					-0-
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	697	1	5736	2	Y	-0-					-0-
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	643	1	4009	2	Y	-0-					-0-
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	663	1	4409	2	Y	-0-					-0-
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	702	1	6138	2	Y	-0-					-0-
*09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	668	1	5765	2	Y	-0-					-0-

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
04	4170	X	4100	-0-	-70	-0-	102	1	3998	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4011	-0-	-422	-0-	95	1	3916	2	Y	-0-					-0-
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	134	1	5258	2	Y	-0-					-0-
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	143	1	5475	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3843	-0-	-435	-0-	93	1	3750	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	3634	-0-	-746	-0-	88	1	3546	2	Y	-0-					-0-

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
04	9780	X	8825	-0-	-955	-0-	290	1	8535	3	Y	-0-					-0-
05	9858	X	8799	-0-	-1059	-0-	292	1	8507	3	Y	-0-					-0-
06	8730	X	8328	-0-	-402	-0-	272	1	8056	3	Y	-0-					-0-
07	9021	X	8642	-0-	-379	-0-	282	1	8360	3	Y	-0-					-0-
08	9021	X	8456	-0-	-565	-0-	190	1	8266	3	Y	-0-					-0-
09	8730	X	8062	-0-	-668	-0-	177	1	7885	3	Y	-0-					-0-

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
04	4320	X	3899	-0-	-421	-0-	87	1	3812	3	Y	-0-					2
05	4464	X	3938	-0-	-526	-0-	89	1	3849	3	Y	-0-					2
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	87	1	3868	3	Y	-0-					2
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	79	1	3525	3	Y	-0-					2
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	68	1	2937	3	Y	-0-					2
*09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	62	1	2722	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	230	1	60	2	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

04	930	N	899	-0-	-31	-0-	20	1	877	3	Y	2					2
							2	9									
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	20	1	896	3	Y	1					3
							1	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	19	1	873	3	Y	-0-					3
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	20	1	894	3	Y	-0-					3
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	21	1	886	3	Y	-0-					3
09	870	N	781	-0-	-89	-0-	17	1	764	3	Y	-0-					3

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	24	1	1082	3	Y	-0-					2
05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	25	1	1089	3	Y	-0-					2
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	22	1	954	3	Y	-0-					2
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	20	1	902	3	Y	-0-					2
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	3	Y	1					3
							1	9									
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	26	1	1138	3	Y	-0-					3

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	960	2	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	40	1	1023	2	N	-0-					-0-
06	930	N	854	-0-	-76	-0-	30	1	824	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	30	1	803	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	132	-0-	-922	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
09	840	N	8	-0-	-832	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

04	2730	X	2491	-0-	-239	-0-	92	1	2399	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1720	-0-	-1101	-0-	66	1	1654	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1278	-0-	-1452	-0-	43	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1109	-0-	-1712	-0-	32	1	1077	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	964	-0-	-1857	-0-	35	1	929	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	777	-0-	-1713	-0-	29	1	748	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4637	-0-	-13	-0-	104	1	4533	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4752	-0-	-53	-0-	107	1	4645	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	4423	-0-	-77	-0-	98	1	4325	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4545	-0-	-229	-0-	101	1	4444	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4590	-0-	-215	-0-	104	1	4486	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	98	1	4337	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	51	1	2253	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	53	1	2301	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2244	-0-	-6	-0-	50	1	2194	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	53	1	2314	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	53	1	2278	3	N	-0-					-0-
*09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	51	1	2250	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4593	-0-	-117	-0-	103	1	4490	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4618	-0-	-218	-0-	104	1	4514	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	4470	-0-	-210	-0-	99	1	4371	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	103	1	4542	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4614	-0-	-129	-0-	104	1	4510	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	97	1	4286	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2445	-0-	-75	-0-	55	1	2390	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	58	1	2508	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	55	1	2405	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	55	1	2451	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2464	-0-	-109	-0-	56	1	2408	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2416	-0-	-44	-0-	53	1	2363	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5296	-0-	-434	-0-	119	1	5177	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	5616	-0-	-305	-0-	127	1	5489	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	5415	-0-	-135	-0-	120	1	5295	3	N	-0-					-0-
07	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	123	1	5413	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5261	-0-	-350	-0-	119	1	5142	3	N	-0-					-0-
09	5430	X	5056	-0-	-374	-0-	112	1	4944	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	39	1	1698	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	41	1	1744	3	N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	37	1	1656	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	39	1	1662	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	36	1	1587	3	N	-0-					-0-

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
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	112	1	4845	3	N	-0-					-0-
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	110	1	4802	3	N	-0-					-0-
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	110	1	4872	3	N	-0-					-0-
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	106	1	4655	3	N	-0-					-0-
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	110	1	4762	3	N	-0-					-0-
*09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	102	1	4537	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	102	1	4476	3	N	-0-					-0-
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	97	1	4219	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	86	1	3814	3	N	-0-					-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	96	1	4236	3	N	-0-					-0-
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	96	1	4159	3	N	-0-					-0-
*09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	89	1	3935	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

04	6000	X	5783	-0-	-217	-0-	129	1	5654	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5893	-0-	-307	-0-	133	1	5760	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5872	-0-	-128	-0-	130	1	5742	3	N	-0-					-0-
07	6045	X	5986	-0-	-59	-0-	132	1	5854	3	N	-0-					-0-
08	6045	X	5953	-0-	-92	-0-	135	1	5818	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	5690	-0-	-190	-0-	125	1	5565	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

04	5670	X	5596	-0-	-74	-0-	126	1	5470	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5704	-0-	-155	-0-	128	1	5576	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5414	-0-	-256	-0-	120	1	5294	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5595	-0-	-264	-0-	124	1	5471	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	5560	-0-	-268	-0-	126	1	5434	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5309	-0-	-301	-0-	117	1	5192	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	23	1	1007	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	24	1	1022	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	22	1	957	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	22	1	982	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	995	-0-	-59	-0-	23	1	972	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	961	-0-	-29	-0-	21	1	940	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

04	6480	X	5835	-0-	-645	-0-	130	1	5705	3	Y	-0-					-0-
05	6696	X	5950	-0-	-746	-0-	134	1	5816	3	Y	-0-					-0-
06	5850	X	5687	-0-	-163	-0-	126	1	5561	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5937	-0-	-108	-0-	131	1	5806	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5696	-0-	-349	-0-	129	1	5567	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5554	-0-	-296	-0-	123	1	5431	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

04	5790	X	5459	-0-	-331	-0-	122	1	5337	3	Y	-0-					-0-
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	136	1	5884	3	Y	-0-					-0-
06	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	127	1	5637	3	Y	-0-					-0-
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	131	1	5783	3	Y	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	132	1	5702	3	Y	-0-					-0-
*09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	123	1	5463	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

04	6300	X	6113	-0-	-187	-0-	137	1	5976	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	6345	-0-	-165	-0-	143	1	6202	3	Y	-0-					-0-
06	6270	X	6090	-0-	-180	-0-	135	1	5955	3	Y	-0-					-0-
07	6479	X	6238	-0-	-241	-0-	138	1	6100	3	Y	-0-					-0-
08	6386	X	6193	-0-	-193	-0-	139	1	6054	3	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5942	-0-	-208	-0-	131	1	5811	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	7219	-0-	-251	-0-	162	1	7057	3	Y	-0-			-0-
05	7719	X	7342	-0-	-377	-0-	166	1	7176	3	Y	-0-			-0-
06	7140	X	7002	-0-	-138	-0-	155	1	6847	3	Y	-0-			-0-
07	7378	X	7146	-0-	-232	-0-	159	1	6987	3	Y	-0-			-0-
08	7378	X	7181	-0-	-197	-0-	162	1	7019	3	Y	-0-			-0-
09	7140	X	6860	-0-	-280	-0-	152	1	6708	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

04	4950	X	4864	-0-	-86	-0-	109	1	4755	3	Y	-0-			-0-
05	5115	X	5010	-0-	-105	-0-	113	1	4897	3	Y	-0-			-0-
06	4860	X	4722	-0-	-138	-0-	104	1	4618	3	Y	-0-			-0-
07	5022	X	4788	-0-	-234	-0-	106	1	4682	3	Y	-0-			-0-
08	5022	X	4238	-0-	-784	-0-	96	1	4142	3	Y	-0-			-0-
09	4860	X	4205	-0-	-655	-0-	92	1	4113	3	Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

04	6810	X	6647	-0-	-163	-0-	149	1	6498	3	N	-0-			-0-
05	7037	X	6800	-0-	-237	-0-	154	1	6646	3	N	-0-			-0-
06	6810	X	6503	-0-	-307	-0-	144	1	6359	3	N	-0-			-0-
07	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	148	1	6510	3	N	-0-			-0-
08	6882	X	6601	-0-	-281	-0-	149	1	6452	3	N	-0-			-0-
09	6660	X	6376	-0-	-284	-0-	141	1	6235	3	N	-0-			-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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
04	6480	X	6111	-0-	-369	-0-	136	1	5943	3	Y	29					42
							32	9									
05	6634	X	6347	-0-	-287	-0-	143	1	6192	3	Y	11					53
							12	9									
06	6210	X	6098	-0-	-112	-0-	135	1	5954	3	Y	8					61
							9	9									
07	6417	X	5865	-0-	-552	-0-	129	1	5714	3	Y	20	74	1			7
							22	9									
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	147	1	6341	3	Y	11					18
							12	9									
09	6150	X	5748	-0-	-402	-0-	126	1	5614	3	Y	7					25
							8	9									

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
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	52	1	2267	3	Y	-0-					12
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	50	1	2196	3	Y	-0-					12
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	49	1	2137	3	Y	-0-					12
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	51	1	2240	3	Y	-0-					12
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	51	1	2212	3	Y	-0-					12
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	47	1	2125	3	Y	-0-					12

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
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	86	1	3386	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	84	1	3450	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	74	1	2894	2	N	-0-					-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	91	1	3476	2	N	-0-					-0-
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	83	1	3338	2	N	-0-					-0-
*09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	77	1	3138	2	N	-0-					-0-

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
04	8580	X	8311	-0-	-269	-0-	309	1	8002	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8234	-0-	-632	-0-	292	1	7942	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7442	-0-	-1138	-0-	278	1	7164	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7228	-0-	-1359	-0-	276	1	6952	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7740	-0-	-847	-0-	282	1	7458	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6662	-0-	-1648	-0-	241	1	6421	2	N	-0-					-0-

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
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	54	1	2355	3	Y	-0-					13
05	2666	N	2471	-0-	-195	-0-	55	1	2416	3	Y	-0-					13
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	53	1	2358	3	Y	-0-					13
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	57	1	2503	3	Y	-0-					13
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	56	1	2408	3	Y	5					18
							6	9									
*09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	52	1	2308	3	Y	2					20
							2	9									

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
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	71 41	1 9	2080	3	Y	37					60
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	75 31	1 9	2180	3	Y	28					88
06	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	68 13	1 9	2020	3	Y	12					100
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	71 97	1 9	2111	3	Y	88	113	1			75
08	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	72 11	1 9	2087	3	Y	10					85
*09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	69 17	1 9	2057	3	Y	15					100

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	39	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	40	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	38	1	991	2	N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	28	1	1066	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	40	1	1050	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	37	1	979	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	110 4	1 9	3232	3	Y	4					19
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	3376	3	Y	2					21
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	102 10	1 9	3050	3	Y	9					30
07	3224	X	3109	-0-	-115	-0-	100 7	1 9	3002	3	Y	6					36
08	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	102 2	1 9	2967	3	Y	2					38
09	3120	X	2943	-0-	-177	-0-	95 2	1 9	2846	3	Y	2	38	1			2

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

04	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	48 40	1 9	2086	3	Y	36	36	1			-0-
05	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	49 6	1 9	2142	3	Y	5	5	1			-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	46	1	2040	3	Y	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	48	1	2119	3	Y	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	50	1	2139	3	Y	-0-					-0-
*09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	46	1	2051	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

04	5280	X	5147	-0-	-133	-0-	191	1	4956	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5093	-0-	-363	-0-	181	1	4912	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4637	-0-	-643	-0-	173	1	4464	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4708	-0-	-717	-0-	179	1	4529	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4668	-0-	-757	-0-	170	1	4498	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4575	-0-	-585	-0-	165	1	4410	2	N	-0-					-0-

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
04	1020	N	915	-0-	-105	-0-	21	1	894	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	979	-0-	-13	-0-	22	1	957	3	Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	22	1	956	3	Y	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	23	1	984	3	Y	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	975	3	Y	-0-					-0-
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	935	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	86	1	3760	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	86	1	3753	3	Y	-0-					-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	85	1	3749	3	Y	-0-					-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	88	1	3888	3	Y	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	88	1	3828	3	Y	-0-					-0-
*09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	84	1	3702	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3821	-0-	-109	-0-	86	1	3735	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	88	1	3826	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3702	-0-	-228	-0-	82	1	3620	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	84	1	3720	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3770	-0-	-291	-0-	85	1	3685	3	N	-0-					-0-
09	3810	X	3711	-0-	-99	-0-	81	1	3630	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	6156	-0-	-294	-0-	229	1	5927	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	6310	-0-	-355	-0-	224	1	6086	2	Y	-0-					-0-
06	6330	X	5928	-0-	-402	-0-	222	1	5706	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6121	-0-	-420	-0-	233	1	5888	2	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6267	-0-	-181	-0-	228	1	6039	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5809	-0-	-341	-0-	210	1	5599	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	248	1	6413	2	N	-0-					-0-
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	253	1	6878	2	N	-0-					-0-
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	217	1	5588	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6663	-0-	-219	-0-	254	1	6409	2	N	-0-					-0-
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	251	1	6639	2	N	-0-					-0-
*09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	242	1	6453	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	102	1	2994	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3191	-0-	-653	-0-	72	1	3119	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3085	-0-	-305	-0-	101	1	2984	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	105	1	3134	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	75	1	3242	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	68	1	3012	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	56	1	2440	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	57	1	2469	3	N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	56	1	2444	3	N	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	58	1	2534	3	N	-0-					-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	57	1	2477	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	53	1	2346	3	N	-0-					-0-

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
04	5040	X	4860	-0-	-180	-0-	121	1	4739	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4833	-0-	-406	-0-	114	1	4719	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4510	-0-	-560	-0-	112	1	4398	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4486	-0-	-753	-0-	114	1	4372	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4645	-0-	-501	-0-	113	1	4532	2	N	-0-					-0-
*09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	122	1	4929	2	N	-0-					-0-

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
04	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	217	1	6389	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6148	-0-	-672	-0-	204	1	5944	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	5722	-0-	-878	-0-	186	1	5536	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	6471	-0-	-349	-0-	210	1	6261	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	5827	-0-	-993	-0-	194	1	5633	3	N	-0-					-0-
*09	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	272	1	8114	3	N	-0-					-0-

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
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	117	1	5130	3	N	-0-					-0-
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	120	1	5193	3	N	-0-					-0-
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	110	1	4869	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	117	1	5153	3	N	-0-					-0-
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	122	1	5302	3	N	-0-					-0-
*09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	109	1	4848	3	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					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
04	1770	N	764	-0-	-1006	-0-	758	3	6	9	Y	5					112
05	1798	N	140	-0-	-1658	-0-	138	3	2	9	Y	2	86	1			28
06	1620	N	189	-0-	-1431	-0-	188	3	1	9	Y	1					29
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2300	3	19	9	Y	17					46
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1660	3	15	9	Y	14					60
*09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1536	3	13	9	Y	12					72

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
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-

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
04	3870	X	3768	-0-	-102	-0-	124	1	3631	3	Y	12					110
							13	9									
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	130	1	3816	3	Y	2					112
							2	9									
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	79	1	3490	3	Y	20	80	1			52
							22	9									
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	126	1	3733	3	Y	14					66
							15	9									
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	125	1	3633	3	Y	77	87	1			56
							85	9									
*09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	79	1	3540	3	Y	-0-					56

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	830	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	20	1	879	3	Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	19	1	877	3	Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	20	1	868	3	Y	-0-					-0-
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	18	1	835	3	Y	3					3
							3	9									

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	41	1	1041	2	Y	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	36	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	58	1	1445	2	Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	52	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	58	1	1196	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	56	1	1146	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	59	1	1082	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	43	1	1176	2	N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	33	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	32	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	661	-0-	-610	-0-	22	1	639	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	22	-0-	-1063	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	59	1	1489	2	Y	-0-					-0-
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	2	Y	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	101	1	2078	2	Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	114	1	2346	2	Y	-0-					-0-
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	108	1	2245	2	Y	-0-					-0-
*09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	116	1	2122	2	Y	-0-					-0-

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
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	85	1	2244	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	1612	-0-	-589	-0-	60	1	1552	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	1929	-0-	-201	-0-	67	1	1862	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	1332	-0-	-869	-0-	76	1	1256	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1139	-0-	-473	-0-	74	1	1065	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1612	-0-	-308	-0-	104	1	1508	2	N	-0-			-0-

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
04	10050	X	9133	-0-	-917	-0-	325	1	8808	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	9216	-0-	-1169	-0-	344	1	8872	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	7767	-0-	-1593	-0-	272	1	7495	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	8511	-0-	-1161	-0-	309	1	8202	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	9166	-0-	-506	-0-	375	1	8791	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	8556	-0-	-564	-0-	399	1	8157	2	N	-0-			-0-

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
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	200	1	5258	2	N	-0-			-0-
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	207	1	5206	2	N	-0-			-0-
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	176	1	4918	2	N	-0-			-0-
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	210	1	5454	2	N	-0-			-0-
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	225	1	5464	2	N	-0-			-0-
*09	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	260	1	5342	2	N	-0-			-0-

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
04	4920	X	4439	-0-	-481	-0-	154	1	4285	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4462	-0-	-343	-0-	161	1	4301	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3573	-0-	-1047	-0-	129	1	3444	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4119	-0-	-655	-0-	149	1	3970	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	3861	-0-	-789	-0-	161	1	3700	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	3467	-0-	-973	-0-	157	1	3310	2	N	-0-			-0-

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	83	1	3622	3	N	-0-					-0-
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	86	1	3759	3	N	-0-					-0-
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	82	1	3640	3	N	-0-					-0-
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	85	1	3776	3	N	-0-					-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	86	1	3751	3	N	-0-					-0-
*09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	81	1	3610	3	N	-0-					-0-

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
04	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1031	3	4	9	N	4	72	1			26
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	3	8	9	N	7					33
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1045	3	3	9	N	3					36
07	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					36
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			N	-0-					36
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			N	-0-					36

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
04	1500	N	988	-0-	-512	-0-	987	3	1	9	N	1	91	1			17
05	1550	N	24	-0-	-1526	-0-	24	3			N	-0-					17
06	1500	N	123	-0-	-1377	-0-	123	3			N	-0-					17
07	1023	N	535	-0-	-488	-0-	534	3	1	9	N	1					18
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	3	2	9	N	2					20
*09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2123	3	18	9	N	16					36

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
04	5610	X	5162	-0-	-448	-0-	128	1	5034	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5158	-0-	-639	-0-	122	1	5036	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4942	-0-	-668	-0-	123	1	4819	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5167	-0-	-475	-0-	131	1	5036	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5067	-0-	-389	-0-	123	1	4944	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4821	-0-	-339	-0-	116	1	4705	2	N	-0-					-0-

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
04	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	117	1	3036	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2891	-0-	-519	-0-	103	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2736	-0-	-504	-0-	102	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	145	1	3666	2	N	-0-					-0-
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	136	1	3595	2	N	-0-					-0-
*09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	123	1	3278	2	N	-0-					-0-

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
04	7320	X	7146	-0-	-174	-0-	235	1	6910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	7564	X	7368	-0-	-196	-0-	243	1	7119	3	Y	5					5
							6	9									
06	7110	X	6645	-0-	-465	-0-	216	1	6429	3	Y	-0-					5
07	7378	X	6860	-0-	-518	-0-	223	1	6637	3	Y	-0-					5
08	7378	X	7139	-0-	-239	-0-	237	1	6902	3	Y	-0-					5
09	7140	X	6611	-0-	-529	-0-	215	1	6393	3	Y	3					8
							3	9									

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
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	11	1	464	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	3	N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	759	3	N	-0-					-0-
*09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	35	1	1583	3	N	-0-					-0-

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
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	91	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	74	1	3040	2	N	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	88	1	3437	2	N	-0-					-0-
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	149	1	3763	2	N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	143	1	3770	2	N	-0-					-0-
*09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	134	1	3574	2	N	-0-					-0-

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
04	5730	X	5584	-0-	-146	-0-	139	1	5445	2	N	-0-					-0-
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	144	1	5926	2	N	-0-					-0-
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	143	1	5590	2	N	-0-					-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	222	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5464	-0-	-612	-0-	199	1	5265	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5258	-0-	-622	-0-	190	1	5068	2	N	-0-					-0-

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
04	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	43	1	1889	3	Y	-0-					8
05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	47	1	2029	3	Y	-0-					8
06	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	44	1	1914	3	Y	-0-					8
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	46	1	2032	3	Y	-0-					8
08	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	46	1	2011	3	Y	-0-					8
*09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	45	1	1986	3	Y	-0-					8

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
04	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	40	1	1747	3	Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	42	1	1803	3	Y	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	39	1	1710	3	Y	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	38	1	1689	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	39	1	1661	3	Y	-0-					-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	40	1	1767	3	Y	-0-					-0-

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
04	3420	X	3052	-0-	-368	-0-	69	1	2983	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3316	-0-	-342	-0-	74	1	3242	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3268	-0-	-272	-0-	73	1	3195	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3418	-0-	-240	-0-	76	1	3342	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	75	1	3225	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	68	1	3018	3	N	-0-					-0-

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
04	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	380	1	9848	2	N	-0-					-0-
05	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	369	1	10042	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9707	-0-	-103	-0-	363	1	9344	2	N	-0-					-0-
07	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	387	1	9775	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	10050	-0-	-87	-0-	366	1	9684	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9334	-0-	-476	-0-	337	1	8997	2	N	-0-					-0-

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
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	40	1	1732	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	41	1	1773	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	39	1	1697	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	35	1	1539	3	N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	44	1	1871	3	N	-0-					-0-
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	39	1	1735	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

04	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	40	1	1575	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	39	1	1613	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	39	1	1535	2	N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	43	1	1632	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	40	1	1593	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	38	1	1520	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

04	2610	N	2513	-0-	-97	-0-	56	1	2457	3	Y	-0-					3
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	58	1	2517	3	Y	-0-					3
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	59	1	2602	3	Y	-0-					3
07	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	56	1	2476	3	Y	-0-					3
08	2573	N	2171	-0-	-402	-0-	49	1	2122	3	Y	-0-					3
09	2610	N	2580	-0-	-30	-0-	57	1	2523	3	Y	-0-					3

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	168	1	4931	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	5177	-0-	-62	-0-	172	1	5005	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4986	-0-	-84	-0-	162	1	4824	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	5088	-0-	-182	-0-	166	1	4922	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	5029	-0-	-241	-0-	114	1	4915	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4830	-0-	-270	-0-	157	1	4673	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	24	1	1078	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	28	1	1216	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	25	1	1129	3	Y	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	28	1	1203	3	Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	1187	3	Y	-0-					-0-
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	26	1	1152	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

04	2100	N	1450	-0-	-650	-0-	36	1	1414	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1320	-0-	-819	-0-	31	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1516	-0-	-404	-0-	38	1	1478	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	36	1	1397	2	N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	34	1	1354	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	34	1	1369	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	49	1	2121	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	48	1	2080	3	Y	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	46	1	2042	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	48	1	2114	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	46	1	2018	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	46	1	2045	3	Y	-0-					-0-

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
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	84	1	2458	3	Y	8					40
							9	9									
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	87	1	2532	3	Y	5					45
							6	9									
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	82	1	2421	3	Y	3					48
							3	9									
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	84	1	2499	3	Y	4					52
							4	9									
08	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	84	1	2451	3	Y	2					54
							2	9									
09	2460	N	2364	-0-	-96	-0-	77	1	2287	3	Y	-0-					54

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	837	-0-	-273	-0-	31	1	806	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	856	-0-	-260	-0-	30	1	826	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	532	-0-	-488	-0-	20	1	512	2	N	-0-					-0-
07	868	N	473	-0-	-395	-0-	12	1	461	2	N	-0-					-0-
08	868	N	570	-0-	-298	-0-	21	1	549	2	N	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	19	1	507	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	125	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	120	1	4969	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4652	-0-	-148	-0-	116	1	4536	2	N	-0-					-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	129	1	4958	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4942	-0-	-18	-0-	180	1	4762	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4596	-0-	-204	-0-	111	1	4485	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4851	-0-	-129	-0-	120	1	4731	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	113	1	4680	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4273	-0-	-827	-0-	107	1	4166	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4714	-0-	-556	-0-	120	1	4594	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4643	-0-	-379	-0-	113	1	4530	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4231	-0-	-629	-0-	102	1	4129	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5716	-0-	-404	-0-	142	1	5574	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5880	-0-	-413	-0-	139	1	5741	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5678	-0-	-322	-0-	142	1	5536	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5094	-0-	-1075	-0-	130	1	4964	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5846	-0-	-106	-0-	142	1	5704	2	N	-0-					-0-
*09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	148	1	5984	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4860	X	4239	-0-	-621	-0-	158	1	4081	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4236	-0-	-786	-0-	150	1	4086	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4354	-0-	-446	-0-	163	1	4191	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4504	-0-	-239	-0-	172	1	4332	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4416	-0-	-327	-0-	161	1	4255	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3924	-0-	-426	-0-	142	1	3782	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

04	3000	X	1819	-0-	-1181	-0-	68	1	1751	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1604	-0-	-1496	-0-	57	1	1547	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2240	-0-	-580	-0-	84	1	2156	2	N	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	132	1	3337	2	N	-0-					-0-
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	125	1	3314	2	N	-0-					-0-
*09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	128	1	3416	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

04	240	N	68	-0-	-172	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					20
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	448	3	Y	-0-					20
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	Y	-0-					20
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	509	3	Y	-0-					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					20
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	414	3	Y	-0-					20

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	109	1	4783	3	N	-0-					-0-
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	113	1	4901	3	N	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	106	1	4667	3	N	-0-					-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	109	1	4811	3	N	-0-					-0-
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	110	1	4763	3	N	-0-					-0-
*09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	103	1	4575	3	N	-0-					-0-

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
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	46	1	2019	3	Y	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	48	1	2078	3	Y	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	45	1	1980	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	47	1	2061	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	46	1	2002	3	Y	-0-					-0-
*09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	45	1	2003	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

04	3510	X	3278	-0-	-232	-0-	73	1	3205	3	Y	-0-					-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	89	1	3836	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	78	1	3419	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3411	-0-	-247	-0-	76	1	3335	3	Y	-0-					-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	93	1	4052	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	75	1	3328	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

04	2640	X	2593	-0-	-47	-0-	58	1	2535	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	56	1	2462	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2173	-0-	-437	-0-	48	1	2125	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2270	-0-	-396	-0-	50	1	2220	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2291	-0-	-220	-0-	52	1	2239	3	Y	-0-					-0-
*09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	50	1	2217	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

04	7230	X	6989	-0-	-241	-0-	156	1	6833	3	Y	-0-					-0-
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	161	1	6976	3	Y	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	153	1	6752	3	Y	-0-					-0-
07	7099	X	7042	-0-	-57	-0-	156	1	6886	3	Y	-0-					-0-
08	7099	X	7014	-0-	-85	-0-	159	1	6855	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6765	-0-	-105	-0-	149	1	6616	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

04	5010	X	4841	-0-	-169	-0-	108	1	4733	3	N	-0-					-0-
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	108	1	4683	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4389	-0-	-471	-0-	97	1	4292	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	105	1	4630	3	N	-0-					-0-
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	114	1	4945	3	N	-0-					-0-
*09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	107	1	4725	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	91	1	3977	3	N	-0-					-0-
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	86	1	3748	3	N	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	84	1	3665	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	113	1	3359	3	N	-0-					-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	70	1	3046	3	N	-0-					-0-
*09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	76	1	3360	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

*04	4080	X	3965	-0-	-115	-0-	88	1	3877	3	Y	-0-					38
05	4216	X	4075	-0-	-141	-0-	91	1	3984	3	Y	-0-	38	1			-0-
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	86	1	3826	3	Y	-0-					-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	87	1	3829	3	Y	-0-					-0-
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	95	1	4086	3	Y	-0-					-0-
*09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	88	1	3904	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	984	-0-	-396	-0-	37	1	947	2	N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	60	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	55	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	29	1	1096	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	901	-0-	-804	-0-	33	1	868	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1177	-0-	-293	-0-	43	1	1134	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

04	2460	N	2437	-0-	-23	-0-	55	1	2382	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	56	1	2434	3	Y	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	53	1	2342	3	Y	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	55	1	2435	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	55	1	2382	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2367	-0-	-3	-0-	52	1	2315	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

04	5550	X	5327	-0-	-223	-0-	119	1	5208	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5500	-0-	-235	-0-	124	1	5376	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5268	-0-	-192	-0-	117	1	5151	3	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5385	-0-	-257	-0-	119	1	5266	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5266	-0-	-376	-0-	119	1	5147	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	5105	-0-	-235	-0-	113	1	4992	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

04	3540	X	3313	-0-	-227	-0-	74	1	3239	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	78	1	3374	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3330	-0-	-210	-0-	74	1	3256	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	76	1	3336	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	74	1	3198	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3239	-0-	-91	-0-	72	1	3167	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

04	5760	X	5455	-0-	-305	-0-	203	1	5252	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5592	-0-	-360	-0-	198	1	5394	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5349	-0-	-291	-0-	200	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5472	-0-	-232	-0-	209	1	5263	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5478	-0-	-164	-0-	200	1	5278	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	194	1	5169	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

04	3240	X	1145	-0-	-2095	-0-	37	1	1108	3	Y	-0-					-0-
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	68	1	1984	3	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1698	-0-	-102	-0-	55	1	1643	3	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1672	-0-	-188	-0-	54	1	1618	3	Y	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	63	1	1850	3	Y	-0-					-0-
*09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	70	1	2084	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

04	390	N	25	-0-	-365	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-					-0-

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 #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	74	1	3227	3	N	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	78	1	3393	3	N	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	79	1	3480	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	81	1	3546	3	N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	81	1	3505	3	N	-0-					-0-
*09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	77	1	3387	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	27	1	1168	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	26	1	1170	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	25	1	1118	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	26	1	1153	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	24	1	1066	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	24	1	1085	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	62	1	2699	3	N	-0-					-0-
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	82	1	3553	3	N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	70	1	3127	3	N	-0-					-0-
07	558	X	529	-0-	-29	-0-	12	1	517	3	N	-0-					-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	68	1	2960	3	N	-0-					-0-
*09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	113	1	5024	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

04	4230	X	3986	-0-	-244	-0-	90	1	3896	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4046	-0-	-325	-0-	91	1	3955	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3874	-0-	-206	-0-	86	1	3788	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	90	1	3990	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	87	1	3768	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3819	-0-	-171	-0-	84	1	3735	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

04	4440	X	4395	-0-	-45	-0-	99	1	4296	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4565	-0-	-23	-0-	103	1	4462	3	Y	-0-					-0-
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	96	1	4253	3	Y	-0-					-0-
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	99	1	4360	3	Y	-0-					-0-
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	100	1	4329	3	Y	-0-					-0-
*09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	95	1	4179	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	79	1	3481	3	Y	-0-					-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	79	1	3423	3	Y	-0-					-0-
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	79	1	3501	3	Y	-0-					-0-
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	83	1	3677	3	Y	-0-					-0-
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	82	1	3584	3	Y	-0-					-0-
*09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	79	1	3476	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

04	1020	N	887	-0-	-133	-0-	20	1	867	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	990	-0-	-64	-0-	23	1	967	3	N	-0-					-0-
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	22	1	950	3	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	23	1	989	3	N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	23	1	1006	3	N	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	21	1	911	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
09	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

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	5					29
							6	9									
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					29
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	390	1	537	3	N	11					40
							12	9									
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	884	1	686	3	N	23					63
							25	9									
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	14					77
							15	9									
09	930	N	477	-0-	-453	-0-	10	1	452	3	N	14					91
							15	9									

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	589	1	424	3	Y	-0-					9
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	608	1	566	3	Y	-0-					9
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	588	1	544	3	Y	-0-					9
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	606	1	509	3	Y	-0-					9
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	609	1	582	3	Y	-0-					9
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	591	1	610	3	Y	-0-					9

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

04	3300	X	1189	-0-	-2111	-0-	133	1	1056	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	353	-0-	-2840	-0-	327	1	26	2	N	-0-					-0-
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	412	1	4620	2	N	-0-					-0-
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	422	1	5502	2	N	-0-					-0-
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	338	1	4697	2	N	-0-					-0-
*09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	290	1	3686	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

04	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	31	1	1360	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	31	1	1360	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	29	1	1294	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	30	1	1346	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	30	1	1329	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	28	1	1249	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	55	1	2396	3	Y	-0-					-0-
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	58	1	2525	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2354	-0-	-136	-0-	52	1	2302	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	54	1	2371	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2255	-0-	-318	-0-	51	1	2204	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	50	1	2231	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3828	-0-	828	1841	86	1	3742	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3360	-0-	260	2101	76	1	3284	3	N	-0-					-0-
06	5110	X	3009	-0-	-2101	-0-	67	1	2942	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	1060	-0-	-1823	-0-	24	1	1036	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	1991	-0-	-892	-0-	45	1	1946	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	57	1	2543	3	N	-0-					-0-

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
04	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	40	1	1746	3	Y	-0-					2
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	41	1	1795	3	Y	-0-					2
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	39	1	1717	3	Y	-0-					2
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	41	1	1786	3	Y	-0-					2
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	41	1	1759	3	Y	1					3
							1	9									
*09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	39	1	1703	3	Y	-0-					3

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
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	23	1	1043	3	Y	-0-					10
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	23	1	971	3	Y	-0-					10
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	32	1	1392	3	Y	-0-					10
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	3	Y	-0-					10
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	32	1	1371	3	Y	-0-					10
*09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	29	1	1272	3	Y	91	101	1			-0-
							100	9									

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
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	93	1	3647	2	N	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	103	1	4265	2	N	-0-					-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	102	1	3974	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	99	1	3807	2	N	-0-					-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	99	1	3959	2	N	-0-					-0-
*09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	86	1	3469	2	N	-0-					-0-

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
04	6510	X	6154	-0-	-356	-0-	137	1	6017	3	Y	-0-					8
05	6696	X	6541	-0-	-155	-0-	148	1	6393	3	Y	-0-					8
06	6240	X	6208	-0-	-32	-0-	137	1	6071	3	Y	-0-					8
07	6448	X	6385	-0-	-63	-0-	141	1	6244	3	Y	-0-					8
08	6448	X	6308	-0-	-140	-0-	142	1	6166	3	Y	-0-					8
09	6240	X	6089	-0-	-151	-0-	135	1	5954	3	Y	-0-					8

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
04	4770	X	4592	-0-	-178	-0-	102	1	4490	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4711	-0-	-218	-0-	106	1	4605	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	101	1	4449	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4698	-0-	-169	-0-	104	1	4594	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4640	-0-	-103	-0-	104	1	4536	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4477	-0-	-113	-0-	98	1	4379	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					48
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	Y	19					67
							21	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	Y	16	68	1			15
							18	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	3	Y	-0-					15
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	2	1	82	3	Y	3					18
							3	9									
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					18

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
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	23	1	1027	3	N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	19	1	855	3	N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	23	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	926	-0-	-159	-0-	20	1	906	3	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	25	1	1092	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	936	-0-	-114	-0-	21	1	915	3	N	-0-					-0-

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
04	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	98	1	2881	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	104	1	3013	3	Y	-0-					-0-
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	97	1	2877	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	97	1	2881	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	97	1	2838	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	91	1	2721	3	Y	-0-					-0-

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
04	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	69	1	1782	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	64	1	1743	2	N	-0-					-0-
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	75	1	1902	2	N	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	78	1	2064	2	N	-0-					-0-
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	70	1	1862	2	N	-0-					-0-

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
04	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	45	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	47	1	1273	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	46	1	1174	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	921	-0-	-319	-0-	35	1	886	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	41	1	1094	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	37	1	986	2	N	-0-					-0-

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
04	900	N	735	-0-	-165	-0-	27	1	708	2	N	-0-					-0-
05	899	N	732	-0-	-167	-0-	26	1	706	2	N	-0-					-0-
06	840	N	702	-0-	-138	-0-	26	1	676	2	N	-0-					-0-
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	28	1	701	2	N	-0-					-0-
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	27	1	706	2	N	-0-					-0-
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	25	1	656	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3734	-0-	-226	-0-	139	1	3595	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3534	-0-	-558	-0-	125	1	3409	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3440	-0-	-520	-0-	129	1	3311	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	143	1	3612	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3512	-0-	-332	-0-	128	1	3384	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2932	-0-	-788	-0-	106	1	2826	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4742	-0-	-538	-0-	176	1	4566	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4196	-0-	-950	-0-	149	1	4047	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3807	-0-	-1023	-0-	142	1	3665	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4467	-0-	-431	-0-	170	1	4297	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4113	-0-	-785	-0-	150	1	3963	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4206	-0-	-534	-0-	152	1	4054	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	137	1	6011	3	Y	-0-					-0-
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	144	1	6228	3	Y	-0-					-0-
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	133	1	5887	3	Y	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	136	1	6028	3	Y	-0-					-0-
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	137	1	5950	3	Y	-0-					-0-
*09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	130	1	5750	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3726	-0-	-324	-0-	124	1	3602	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	128	1	3578	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3494	-0-	-556	-0-	122	1	3372	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3583	-0-	-602	-0-	128	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3518	-0-	-512	-0-	143	1	3375	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	158	1	3244	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	24	1	663	2	N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	646	2	N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	27	1	685	2	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	25	1	663	2	N	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	5	27	1			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	4	4	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	112	1	4398	2	N	-0-					-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	109	1	4507	2	N	-0-					-0-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	111	1	4351	2	N	-0-					-0-
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	117	1	4472	2	N	-0-					-0-
08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	113	1	4521	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	104	1	4201	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	23	1	1008	3	Y	-0-					85
05	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	24	1	1027	3	Y	-0-	72	1			13
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	23	1	1040	3	Y	-0-					13
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1085	3	Y	7					20
							8	9									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	26	1	1118	3	Y	3					23
							3	9									
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	24	1	1092	3	Y	7					30
							8	9									

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	57	1	1687	3	Y	-0-					18
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	59	1	1740	3	Y	-0-					18
06	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	51	1	1524	3	Y	10					28
							11	9									
07	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	52	1	1536	3	Y	-0-					28
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	56	1	1626	3	Y	-0-					28
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	50	1	1485	3	Y	12					40
							13	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	147	-0-	-33	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					65
05	155	X	147	-0-	-8	-0-	5	1	136	3	Y	5					70
							6	9									
06	150	X	131	-0-	-19	-0-	4	1	124	3	Y	3					73
							3	9									
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	-0-					73
08	155	X	132	-0-	-23	-0-	5	1	126	3	Y	1					74
							1	9									
09	150	X	108	-0-	-42	-0-	4	1	104	3	Y	-0-	62	1			3

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	8	1	341	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	7	1	345	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	339	3	N	-0-					-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	3	N	-0-					-0-

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
04	8280	X	7913	-0-	-367	-0-	177	1	7736	3	Y	-0-					-0-
05	8401	X	8091	-0-	-310	-0-	182	1	7909	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7686	-0-	-54	-0-	170	1	7516	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7930	-0-	-68	-0-	176	1	7754	3	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7790	-0-	-208	-0-	176	1	7614	3	Y	-0-					-0-
09	7740	X	7474	-0-	-266	-0-	165	1	7309	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7350	X	7079	-0-	-271	-0-	233	1	6846	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	7229	-0-	-304	-0-	240	1	6989	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6849	-0-	-171	-0-	223	1	6626	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	6922	-0-	-363	-0-	225	1	6697	3	N	-0-					-0-
08	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	251	1	7299	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	6521	-0-	-559	-0-	212	1	6309	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

04	4500	X	3942	-0-	-558	-0-	147	1	3795	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4076	-0-	-450	-0-	145	1	3931	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3981	-0-	-99	-0-	149	1	3832	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3964	-0-	-252	-0-	151	1	3813	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3895	-0-	-290	-0-	142	1	3753	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3716	-0-	-274	-0-	134	1	3582	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

04	3810	X	3415	-0-	-395	-0-	112	1	3295	3	Y	7					14
							8	9									
05	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	119	1	3476	3	Y	3					17
							3	9									
06	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	108	1	3211	3	Y	3					20
							3	9									
07	3596	X	3481	-0-	-115	-0-	113	1	3366	3	Y	2					22
							2	9									
08	3596	X	3431	-0-	-165	-0-	114	1	3315	3	Y	2					24
							2	9									
09	3480	X	3240	-0-	-240	-0-	105	1	3134	3	Y	1					25
							1	9									

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

04	2760	N	2584	-0-	-176	-0-	96	1	2488	2	N	-0-					-0-
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	95	1	2576	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2488	-0-	-272	-0-	93	1	2395	2	N	-0-					-0-
07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	111	1	2805	2	N	-0-					-0-
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	103	1	2726	2	N	-0-					-0-
*09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	95	1	2543	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	109	1	3206	3	N	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	107	1	3110	3	N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	100	1	2971	3	N	-0-					-0-
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	157	1	4662	3	N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	90	1	3902	3	N	-0-					-0-
*09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	107	1	3178	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2649	-0-	-261	-0-	87	1	2562	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	2773	-0-	-234	-0-	92	1	2681	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2049	-0-	-861	-0-	67	1	1982	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	91	1	2689	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2567	-0-	-440	-0-	85	1	2482	3	N	-0-					-0-
*09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	88	1	2630	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	53	1	2102	2	N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	49	1	2029	2	N	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	42	1	1654	2	N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	50	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	50	1	1999	2	N	-0-					-0-
*09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	48	1	1928	2	N	-0-					-0-

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
04	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	57	1	1690	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	58	1	1695	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	56	1	1674	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	58	1	1734	3	Y	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	59	1	1716	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	56	1	1665	3	Y	-0-					-0-

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
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	78	1	3071	2	N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	77	1	3164	2	N	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	243	1	3244	2	N	-0-					-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	89	1	3392	2	N	-0-					-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	91	1	3654	2	N	-0-					-0-
*09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	77	1	3128	2	N	-0-					-0-

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
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	78	1	3084	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2912	-0-	-343	-0-	69	1	2843	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2599	-0-	-551	-0-	65	1	2534	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2589	-0-	-666	-0-	66	1	2523	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2655	-0-	-600	-0-	65	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2967	-0-	-183	-0-	71	1	2896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5087	-0-	-433	-0-	114	1	4973	3	Y	-0-					5
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	130	1	5653	3	Y	-0-					5
06	5490	X	5464	-0-	-26	-0-	120	1	5341	3	Y	3					8
							3	9									
07	5673	X	5589	-0-	-84	-0-	123	1	5447	3	Y	17					25
							19	9									
08	5797	X	5447	-0-	-350	-0-	123	1	5323	3	Y	1					26
							1	9									
09	5610	X	5213	-0-	-397	-0-	115	1	5098	3	Y	-0-					26

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3330	X	3193	-0-	-137	-0-	71	1	3122	3	Y	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	73	1	3187	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2656	-0-	-434	-0-	58	1	2598	3	Y	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	73	1	3217	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	68	1	2934	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	3061	-0-	-59	-0-	68	1	2993	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	264	1	6843	2	N	-0-					-0-
05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	265	1	7209	2	N	-0-					-0-
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	262	1	6743	2	N	-0-					-0-
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	177	1	6789	2	N	-0-					-0-
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	250	1	6618	2	N	-0-					-0-
*09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	230	1	6149	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	191	1	4941	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5319	-0-	-354	-0-	189	1	5130	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4938	-0-	-552	-0-	123	1	4815	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5272	-0-	-401	-0-	201	1	5071	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	1274	-0-	-4337	-0-	46	1	1228	2	N	-0-					-0-
*09	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	269	1	7191	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

04	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	43	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	42	1	1146	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	44	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	42	1	1117	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	40	1	1057	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1012	3			Y	-0-					60
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1081	3	33	9	Y	30	61	1			29
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1047	3	8	9	Y	7					36
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1051	3	9	9	Y	8					44
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					44
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					44

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1465	3	28	9	Y	25					66
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1507	3	23	9	Y	21	47	1			40
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1483	3	22	9	Y	20					60
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1565	3	6	9	Y	5					65
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	3	2	9	Y	2					67
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1503	3	35	9	Y	32	52	1			47

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

04	960	N	642	-0-	-318	-0-	639	3	3	9	Y	3	84	1			16
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1065	3	10	9	Y	9					25
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	975	3	7	9	Y	6					31
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	3	12	9	Y	11					42
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					42
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	Y	1					43

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

04	5760	X	5542	-0-	-218	-0-	124	1	5418	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5749	-0-	-203	-0-	130	1	5619	3	Y	-0-					-0-
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	120	1	5295	3	Y	-0-					-0-
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	124	1	5477	3	Y	-0-					-0-
08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	126	1	5446	3	Y	-0-					-0-
*09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	123	1	5413	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

04	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	62	1	1550	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	56	1	1546	2	Y	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	91	1	1861	2	Y	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1668	2	Y	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1944	2	Y	-0-					-0-
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	95	1	1750	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	125	1	3389	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3104	-0-	-399	-0-	116	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2803	-0-	-587	-0-	98	1	2705	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	112	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	137	1	3240	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3300	-0-	-90	-0-	154	1	3146	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	44	1	1932	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	44	1	1921	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	754	-0-	-1016	-0-	17	1	737	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
08	1829	N	1031	-0-	-798	-0-	23	1	1008	3	Y	-0-					-0-
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	33	1	1475	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	47	1	2026	3	N	-0-					5
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	48	1	2071	3	N	-0-					5
06	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	44	1	1945	3	N	-0-					5
07	2139	N	1935	-0-	-204	-0-	43	1	1892	3	N	-0-					5
08	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	45	1	1919	3	N	-0-					5
09	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	42	1	1868	3	N	-0-					5

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

04	2190	N	1936	-0-	-254	-0-	43	1	1893	3	N	-0-					3
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	53	1	2316	3	N	-0-					3
06	2220	N	2118	-0-	-102	-0-	47	1	2071	3	N	-0-					3
07	2015	N	1729	-0-	-286	-0-	38	1	1691	3	N	-0-					3
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	55	1	2358	3	N	-0-					3
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	47	1	2084	3	N	-0-					3

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

04	1710	N	1430	-0-	-280	-0-	32	1	1398	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	37	1	1637	3	Y	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	35	1	1545	3	Y	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	39	1	1655	3	Y	-0-					-0-
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	36	1	1594	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	56	1	2447	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2421	-0-	-245	-0-	54	1	2367	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2105	-0-	-325	-0-	46	1	2059	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	54	1	2409	3	N	-0-					-0-
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	56	1	2392	3	N	-0-					-0-
*09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	50	1	2200	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	882	1	457	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	11	1	423	2	N	-0-					-0-
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1	-0-	-1349	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	158	1	6198	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6119	-0-	-1135	-0-	145	1	5974	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	5644	-0-	-1916	-0-	141	1	5503	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6142	-0-	-1670	-0-	156	1	5986	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	5681	-0-	-2131	-0-	138	1	5543	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5412	-0-	-948	-0-	130	1	5282	2	N	-0-					-0-

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
04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	171	1	6717	2	N	-0-					-0-
05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	166	1	6836	2	N	-0-					-0-
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	166	1	6485	2	N	-0-					-0-
07	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	181	1	6925	2	N	-0-					-0-
08	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	168	1	6752	2	N	-0-					-0-
*09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	165	1	6669	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	107	1	4217	2	N	-0-					-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	101	1	4156	2	N	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	101	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	106	1	4077	2	N	-0-					-0-
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	90	1	3628	2	N	-0-					-0-
*09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	106	1	4306	2	N	-0-					-0-

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
04	5190	X	4853	-0-	-337	-0-	174	1	4679	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4811	-0-	-552	-0-	188	1	4623	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4039	-0-	-1151	-0-	141	1	3898	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4882	-0-	-481	-0-	181	1	4701	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	195	1	4644	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4194	-0-	-666	-0-	193	1	4001	2	N	-0-					-0-

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
*04	4770	X	3883	-0-	-887	-0-	199	1	3684	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3984	-0-	-542	-0-	203	1	3781	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3280	-0-	-1100	-0-	161	1	3119	2	N	-0-					-0-
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	221	1	4368	2	N	-0-					-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	240	1	4169	2	N	-0-					-0-
*09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	390	1	5921	2	N	-0-					-0-

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
04	4320	X	3308	-0-	-1012	-0-	118	1	3190	2	N	-0-					-0-
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	195	1	5025	2	N	-0-					-0-
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	213	1	5829	2	N	-0-					-0-
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	230	1	6102	2	N	-0-					-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	227	1	5361	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	192	1	3919	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1286	-0-	-304	-0-	46	1	1240	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	48	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	54	1	1510	2	N	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	64	1	1716	2	N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	74	1	1735	2	N	-0-					-0-
*09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1511	2	N	-0-					-0-

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
04	4350	X	3535	-0-	-815	-0-	126	1	3409	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	155	1	3999	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3348	-0-	-462	-0-	118	1	3230	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3595	-0-	-156	-0-	130	1	3465	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3910	-0-	-244	-0-	160	1	3750	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	162	1	3320	2	N	-0-					-0-

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
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	29	1	1281	3	Y	-0-					53
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	43	1	1892	3	Y	8					61
							9	9									
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	41	1	1818	3	Y	10					71
							11	9									
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	42	1	1867	3	Y	10					81
							11	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	41	1	1794	3	Y	17					98
							19	9									
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	3	Y	7					105
							8	9									

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
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	66	1	1693	2	N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	71	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	55	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	71	1	1709	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	80	1	1749	2	N	-0-					-0-
*09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	82	1	1535	2	N	-0-					-0-

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
04	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	115	1	3375	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3480	-0-	-364	-0-	116	1	3364	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3507	-0-	-183	-0-	114	1	3393	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3582	-0-	-76	-0-	117	1	3465	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	116	1	3359	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	106	1	3141	3	N	-0-					-0-

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
04	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	73	1	2143	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	76	1	2211	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	72	1	2118	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	71	1	2115	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	74	1	2158	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1919	-0-	-271	-0-	62	1	1857	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5020	-0-	-200	-0-	113	1	4907	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	5231	-0-	-39	-0-	118	1	5113	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4970	-0-	-130	-0-	110	1	4860	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5112	-0-	-158	-0-	113	1	4999	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5058	-0-	-212	-0-	114	1	4944	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4905	-0-	-165	-0-	108	1	4797	3	Y	-0-					-0-

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
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	55	1	2403	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	54	1	2333	3	Y	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	50	1	2220	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	52	1	2279	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	52	1	2253	3	Y	-0-					-0-
*09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	51	1	2245	3	Y	-0-					-0-

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
04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	42	1	1847	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	44	1	1906	3	Y	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	39	1	1692	3	Y	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	43	1	1918	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1491	-0-	-400	-0-	34	1	1457	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	35	1	1545	3	Y	-0-					-0-

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
04	6450	X	6057	-0-	-393	-0-	135	1	5922	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	142	1	6170	3	Y	-0-					-0-
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	134	1	5905	3	Y	-0-					-0-
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	137	1	6071	3	Y	-0-					-0-
08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	138	1	6001	3	Y	-0-					-0-
*09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	131	1	5842	3	Y	-0-					-0-

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
04	4080	X	3240	-0-	-840	-0-	118	1	3122	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3483	-0-	-733	-0-	129	1	3354	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3159	-0-	-921	-0-	113	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3389	-0-	-703	-0-	128	1	3261	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	128	1	2816	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2482	-0-	-878	-0-	116	1	2366	2	N	-0-					-0-

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
04	6600	X	6270	-0-	-330	-0-	140 20	1 9	6110	3	Y	18					25
05	6355	X	6322	-0-	-33	-0-	142 2	1 9	6178	3	Y	2					27
06	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	140 1	1 9	6170	3	Y	1					28
07	6479	X	6447	-0-	-32	-0-	142 6	1 9	6299	3	Y	5					33
08	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	6410	3	Y	2					35
*09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	152 2	1 9	6763	3	Y	2					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	44	1	1943	3	Y	-0-					7
05	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	46	1	1972	3	Y	-0-					7
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	43	1	1901	3	Y	-0-					7
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	3	Y	-0-					7
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	46	1	1976	3	Y	2					9
							2	9									
*09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	43	1	1890	3	Y	-0-					9

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
04	1920	N	815	-0-	-1105	-0-	27	1	788	3	N	-0-					7
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	60	1	1760	3	N	-0-					7
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	79	1	2361	3	N	-0-					7
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	66	1	1967	3	N	-0-					7
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	78	1	2265	3	N	-0-					7
09	2430	N	2242	-0-	-188	-0-	73	1	2169	3	N	-0-					7

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
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	143	1	5602	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	141	1	5811	2	N	-0-					-0-
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	147	1	5758	2	N	-0-					-0-
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	154	1	5885	2	N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	169	1	6783	2	N	-0-					-0-
*09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	155	1	6266	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5577	X	4260	-0-	-1317	-0-	140	1	4120	3	Y	-0-	62	1			-0-
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	134	1	3896	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	4110	X	3791	-0-	-319	-0-	123	1	3667	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	121	1	3593	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	140	1	4072	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3699	-0-	-411	-0-	120	1	3579	3	Y	-0-					-0-

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
04	2280	X	809	-0-	-1471	-0-	27	1	782	3	Y	-0-					28
05	2232	X	1200	-0-	-1032	-0-	40	1	1160	3	Y	-0-					28
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	49	1	1444	3	Y	8					36
							9	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	53	1	1578	3	Y	1					37
							1	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	3	Y	15	50	1			2
							17	9									
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	51	1	1514	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1369	-0-	-431	-0-	51	1	1318	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	50	1	1366	2	Y	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	52	1	1330	2	Y	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	56	1	1417	2	Y	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	59	1	1568	2	Y	-0-					-0-
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	56	1	1502	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	20	1	860	3	N	-0-					-0-
05	992	N	889	-0-	-103	-0-	20	1	869	3	N	-0-					-0-
06	930	N	843	-0-	-87	-0-	18	1	825	3	N	-0-					-0-
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	28	1	840	3	N	-0-					-0-
08	899	N	801	-0-	-98	-0-	18	1	783	3	N	-0-					-0-
09	840	N	773	-0-	-67	-0-	17	1	756	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

04	6000	X	5540	-0-	-460	-0-	986	1	4554	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	4813	-0-	-1387	-0-	1033	1	3780	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	1789	-0-	-3881	-0-	619	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	1643	-0-	-4216	-0-	651	1	992	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	3011	-0-	-2817	-0-	840	1	2171	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	2227	-0-	-3323	-0-	770	1	1457	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

04	2940	X	183	-0-	-2757	-0-	6	1	177	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	349	-0-	-1728	-0-	205	1	144	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3217	-0-	217	217	792	1	2425	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3341	-0-	241	458	834	1	2507	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3633	-0-	533	991	832	1	2801	2	N	-0-					-0-
*09	4124	X	3133	-0-	-991	-0-	532	1	2601	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

04	1830	N	1353	-0-	-477	-0-	34	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	60	1	1640	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	35	1	1366	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	33	1	1279	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	31	1	1229	2	Y	-0-					-0-
*09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	59	1	2382	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-	61	1			24
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1368	3	13	9	Y	12					36
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1127	3	3	9	Y	3					39
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1361	3	11	9	Y	10					49
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					49
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					49

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

04	1800	N	962	-0-	-838	-0-	32	1	930	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	35	1	1004	3	N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	43	1	1262	3	N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	51	1	1521	3	N	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	34	1	1444	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	42	1	1239	3	N	-0-					-0-

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 #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	3	N	-0-					10
05	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	48	1	1411	3	N	-0-					10
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	46	1	1382	3	N	2					12
							2	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	48	1	1440	3	N	-0-					12
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	49	1	1422	3	N	-0-					12
09	1440	N	1039	-0-	-401	-0-	34	1	1005	3	N	-0-					12

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	148	1	5823	2	N	-0-					-0-
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	142	1	5861	2	N	-0-					-0-
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	142	1	5555	2	N	-0-					-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	152	1	5838	2	N	-0-					-0-
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	143	1	5745	2	N	-0-					-0-
*09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	134	1	5424	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	142	1	5585	2	N	-0-					-0-
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	133	1	5510	2	N	-0-					-0-
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	117	1	4591	2	N	-0-					-0-
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	129	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	131	1	5253	2	N	-0-					-0-
*09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	112	1	4522	2	N	-0-					-0-

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
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	92	1	3629	2	N	-0-					-0-
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	78	1	3210	2	N	-0-					-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	69	1	2698	2	N	-0-					-0-
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	67	1	2575	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	64	1	2555	2	N	-0-					-0-
*09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2743	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	622	-0-	-128	-0-	21	1	601	3	Y	-0-					23
05	744	N	568	-0-	-176	-0-	19	1	549	3	Y	-0-					23
06	780	N	473	-0-	-307	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					23
07	651	N	349	-0-	-302	-0-	11	1	338	3	Y	-0-					23
08	558	N	356	-0-	-202	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					23
09	480	N	343	-0-	-137	-0-	11	1	332	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2337	-0-	-153	-0-	77	1	2260	3	N	-0-					20
05	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	84	1	2476	3	N	-0-					20
06	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	78	1	2311	3	N	-0-					20
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	80	1	2378	3	N	-0-					20
08	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	80	1	2344	3	N	-0-					20
09	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	77	1	2275	3	N	-0-					20

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	38	1	1659	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	40	1	1718	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1508	-0-	-172	-0-	34	1	1474	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	34	1	1477	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	36	1	1553	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	33	1	1450	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	86	1	3742	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3849	-0-	-243	-0-	86	1	3763	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	84	1	3697	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3737	-0-	-355	-0-	83	1	3654	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3641	-0-	-420	-0-	82	1	3559	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3667	-0-	-173	-0-	81	1	3586	3	Y	-0-					-0-

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
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	55	1	2378	3	Y	-0-					-0-
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	49	1	2138	3	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2031	-0-	-399	-0-	45	1	1986	3	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2101	-0-	-410	-0-	47	1	2054	3	Y	-0-					-0-
08	2511	X	1983	-0-	-528	-0-	45	1	1938	3	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2034	-0-	-396	-0-	45	1	1989	3	Y	-0-					-0-

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
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	20	1	872	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	18	1	775	3	Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	17	1	753	3	Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	17	1	738	3	Y	-0-					-0-
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	16	1	719	3	Y	-0-					-0-

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
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12	1	516	3	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	3	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	3	N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	12	1	535	3	N	-0-					-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	12	1	542	3	N	-0-					-0-

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
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	38	1	1672	3	Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	38	1	1674	3	Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	37	1	1663	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	35	1	1548	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	325	1	8412	2	N	-0-					-0-
05	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	310	1	8441	2	N	-0-					-0-
06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	313	1	8056	2	N	-0-					-0-
07	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	214	1	8200	2	N	-0-					-0-
08	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	296	1	7825	2	N	-0-					-0-
*09	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	295	1	7862	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	67	1	2956	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	70	1	3021	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	61	1	2699	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2481	-0-	-805	-0-	55	1	2426	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1998	-0-	-1133	-0-	45	1	1953	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2051	-0-	-979	-0-	45	1	2006	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

04	8250	X	7500	-0-	-750	-0-	169	1	7331	3	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7551	-0-	-540	-0-	170	1	7381	3	Y	-0-					-0-
06	7500	X	7290	-0-	-210	-0-	161	1	7129	3	Y	-0-					-0-
07	7750	X	7518	-0-	-232	-0-	167	1	7351	3	Y	-0-					-0-
08	7750	X	7350	-0-	-400	-0-	166	1	7184	3	Y	-0-					-0-
09	7500	X	7089	-0-	-411	-0-	157	1	6932	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7280 - 7770

04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	45	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	38	1	1036	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	894	-0-	-246	-0-	33	1	861	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	959	-0-	-281	-0-	24	1	935	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	940	-0-	-145	-0-	34	1	906	2	N	-0-					-0-
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	31	1	822	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

04	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	131	1	2884	3	Y	7					40
							8	9									
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	104	1	3033	3	Y	30					70
							33	9									
06	3150	X	2961	-0-	-189	-0-	126	1	2814	3	Y	19					89
							21	9									
07	3255	X	2965	-0-	-290	-0-	96	1	2860	3	Y	8					97
							9	9									
08	3255	X	2547	-0-	-708	-0-	84	1	2452	3	Y	10					107
							11	9									
09	3060	X	2655	-0-	-405	-0-	113	1	2528	3	Y	13					120
							14	9									

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

04	7290	X	6952	-0-	-338	-0-	259	1	6693	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7129	-0-	-404	-0-	253	1	6876	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6768	-0-	-522	-0-	253	1	6515	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6967	-0-	-473	-0-	266	1	6701	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6881	-0-	-497	-0-	251	1	6630	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6630	-0-	-330	-0-	239	1	6391	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LAU			WELL #: 5	RRCID -> 190964	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 7662	PERF. 7190 - 7562										
04	7080	X	6327	-0-	-753	-0-	157	1	6170	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6618	-0-	-698	-0-	157	1	6461	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6511	-0-	-119	-0-	162	1	6349	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6551	-0-	-176	-0-	167	1	6384	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6502	-0-	-225	-0-	158	1	6344	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6141	-0-	-369	-0-	148	1	5993	2	N	-0-					-0-
ASKEY, W. A. "B"			WELL #: 6	RRCID -> 190965	COMPL. DATE 04/25/2002	TOTAL DEPTH 8021	PERF. 7389 - 7849										
04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	345	1	10138	3	Y	-0-					-0-
05	10137	X	9261	-0-	-876	-0-	307	1	8954	3	Y	-0-					-0-
06	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	262	1	7767	3	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4625	-0-	-397	-0-	151	1	4474	3	Y	-0-					-0-
08	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	235	1	10160	3	Y	-0-					-0-
*09	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	277	1	8241	3	Y	-0-					-0-
LAU			WELL #: 4	RRCID -> 190966	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7196 - 7560										
04	6240	X	5898	-0-	-342	-0-	146	1	5752	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5854	-0-	-594	-0-	138	1	5716	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5665	-0-	-575	-0-	141	1	5524	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5848	-0-	-600	-0-	149	1	5699	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5829	-0-	-619	-0-	142	1	5687	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5552	-0-	-358	-0-	134	1	5418	2	N	-0-					-0-
CRABTREE			WELL #: 5	RRCID -> 190968	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 8030	PERF. 7391 - 7860										
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	207	1	6083	3	N	-0-					-0-
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	212	1	6172	3	N	-0-					-0-
06	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	194	1	5753	3	N	-0-					-0-
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	195	1	5776	3	N	-0-					-0-
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	197	1	5708	3	N	-0-					-0-
*09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	185	1	5526	3	N	-0-					-0-
ANDERSON			WELL #: 9	RRCID -> 190971	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 7850 - 8610										
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	37	1	1654	3	Y	3					10
							3	9									
05	1581	N	1325	-0-	-256	-0-	30	1	1293	3	Y	2					12
							2	9									
06	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	29	1	1313	3	Y	-0-					12
07	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	35	1	1538	3	Y	-0-					12
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	34	1	1495	3	Y	16					28
							18	9									
09	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	22	1	973	3	Y	6	34	1			-0-
							7	9									
DUNN, CLARA LYLES			WELL #: 7	RRCID -> 190972	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 8536	PERF. 7756 - 8442										
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	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

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	375	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	37	1	1618	3	Y	-0-					3
05	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	38	1	1654	3	Y	5					8
							6	9									
06	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	33	1	1443	3	Y	38	44	1			2
							42	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	36	1	1601	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	39	1	1673	3	Y	1					3
							1	9									
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	34	1	1524	3	Y	2					5
							2	9									

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
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					2
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					2
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					2
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					2
08	186	N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					2
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					2

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
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	50	1	2173	3	Y	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	49	1	2160	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2064	-0-	-6	-0-	46	1	2018	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	42	1	1881	3	Y	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	52	1	2258	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	45	1	2015	3	Y	-0-					-0-

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
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	34	1	1492	3	Y	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	52	1	2269	3	Y	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	74	1	2220	3	Y	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	47	1	2064	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2011	-0-	-314	-0-	44	1	1922	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
09	2280	N	2143	-0-	-137	-0-	70	1	2066	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	651	-0-	-909	-0-	21	1	630	3	Y	-0-					17
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	48	1	1398	3	Y	1					18
							1	9									
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	42	1	1242	3	Y	15					33
							17	9									
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	46	1	1370	3	Y	-0-					33
08	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	46	1	1346	3	Y	-0-					33
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	45	1	1341	3	Y	-0-					33

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
04	4230	X	3711	-0-	-519	-0-	121	1	3586	3	Y	4					18
							4	9									
05	4185	X	3840	-0-	-345	-0-	127	1	3709	3	Y	4					22
							4	9									
06	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	117	1	3476	3	Y	1					23
							1	9									
07	3813	X	3695	-0-	-118	-0-	120	1	3572	3	Y	3					26
							3	9									
08	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	122	1	3548	3	Y	5					31
							6	9									
09	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	112	1	3335	3	Y	3					34
							3	9									

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
04	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	209	1	6130	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6573	-0-	-216	-0-	218	1	6355	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6305	-0-	-265	-0-	206	1	6099	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	6162	-0-	-627	-0-	201	1	5961	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	5113	-0-	-1676	-0-	170	1	4943	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	5840	-0-	-520	-0-	190	1	5650	3	N	-0-					-0-

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
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	62	1	2704	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	60	1	2606	3	N	-0-					-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	58	1	2590	3	N	-0-					-0-
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	63	1	2746	3	N	-0-					-0-
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	64	1	2759	3	N	-0-					-0-
*09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	59	1	2627	3	N	-0-					-0-

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
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	113	1	3334	3	Y	10					19
							11	9									
05	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	101	1	2940	3	Y	6					25
							7	9									
06	3360	X	2669	-0-	-691	-0-	87	1	2582	3	Y	-0-					25
07	3565	X	3079	-0-	-486	-0-	100	1	2971	3	Y	7					32
							8	9									
08	3565	X	2753	-0-	-812	-0-	91	1	2662	3	Y	-0-					32
09	3450	X	3119	-0-	-331	-0-	101	1	3018	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	5172	-0-	-138	-0-	116	1	5056	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5392	-0-	-95	-0-	121	1	5271	3	Y	-0-					-0-
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	118	1	5198	3	Y	-0-					-0-
07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	123	1	5443	3	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5305	-0-	-89	-0-	120	1	5185	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5110	-0-	-110	-0-	113	1	4997	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	90	1	2657	3	N	-0-					69
05	2883	N	2775	-0-	-108	-0-	92	1	2683	3	N	-0-					69
06	2790	N	2711	-0-	-79	-0-	88	1	2623	3	N	-0-					69
07	2852	N	2804	-0-	-48	-0-	91	1	2713	3	N	-0-					69
08	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	89	1	2594	3	Y	8	77	1			-0-
							9	9									
09	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	85	1	2536	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

04	4410	X	4310	-0-	-100	-0-	160	1	4150	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4463	-0-	-94	-0-	158	1	4305	2	Y	-0-					-0-
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	163	1	4191	2	Y	-0-					-0-
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	170	1	4285	2	Y	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	155	1	4086	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3745	-0-	-245	-0-	135	1	3610	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		59	-0-	59	59	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
08	T. A.		33	-0-	33	92	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		20	-0-	20	112	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

04	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	47	1	2025	3	N	9					22
							10	9									
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	69	1	1991	3	N	44					66
							48	9									
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	63	1	1899	3	N	66	109	1			23
							73	9									
07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	69	1	2038	3	N	22					45
							24	9									
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	72	1	2106	3	Y	36					81
							40	9									
*09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	68	1	2055	3	Y	3	84	1			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	974	-0-	-136	-0-	32	1	941	3	N	1					32
							1	9									
05	1085	N	284	-0-	-801	-0-	10	1	274	3	N	-0-					32
06	1050	N	918	-0-	-132	-0-	29	1	866	3	N	21					53
							23	9									
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	34	1	999	3	N	4					57
							4	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	35	1	1044	3	N	-0-					57
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	34	1	1033	3	Y	1	41	1			-0-
							1	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	68	1	1988	3	Y	13					117
							14	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	61	1	1801	3	Y	9					126
							10	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	56	1	1669	3	Y	33	122	1			37
							36	9									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	62	1	1835	3	Y	6					43
							7	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	66	1	1905	3	Y	5					48
							6	9									
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	56	1	1681	3	Y	3	51	1			-0-
							3	9									

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
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	45	1	535	2	Y	17	39	1			-0-
							1596	3	19	9							
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	46	1	537	2	Y	5	5	1			-0-
							1602	3	6	9							
06	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	44	1	523	2	Y	1	1	1			-0-
							1560	3	1	9							
07	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	45	1	541	2	Y	-0-					-0-
							1618	3									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	47	1	541	2	Y	-0-					-0-
							1613	3									
09	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	38	1	518	2	Y	3					3
							1536	3	3	9							

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	N	-0-					34
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	N	-0-					34
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	4	1	114	3	N	-0-					34
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	2	1	56	3	N	-0-					34
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	N	-0-					34
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	75	1	2187	3	Y	-0-					15
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	77	1	2248	3	Y	-0-					15
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	72	1	2151	3	Y	2					17
							2	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	75	1	2232	3	Y	-0-					17
08	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	74	1	2163	3	Y	-0-					17
09	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	71	1	2119	3	Y	-0-					17

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	35	1	1522	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	38	1	1690	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	35	1	1548	3	N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	53	1	1580	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	36	1	1567	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	34	1	1488	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2541	-0-	-39	-0-	57	1	2484	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	59	1	2544	3	Y	-0-					-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	55	1	2433	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	55	1	2458	3	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	56	1	2412	3	Y	-0-					-0-
*09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	56	1	2461	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	1669	-0-	-2051	-0-	37	1	1632	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	1638	-0-	-2237	-0-	37	1	1601	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2013	-0-	-387	-0-	66	1	1947	3	Y	-0-					-0-
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	106	1	3169	3	Y	-0-					-0-
08	2232	X	1873	-0-	-359	-0-	42	1	1831	3	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1916	-0-	-94	-0-	42	1	1874	3	Y	-0-					-0-

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
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	39	1	1710	3	Y	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	41	1	1785	3	Y	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	39	1	1732	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	36	1	1604	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	33	1	1419	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1384	-0-	-386	-0-	30	1	1354	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	788	-0-	-202	-0-	28	1	760	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	900	-0-	-123	-0-	34	1	866	2	N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	38	1	1061	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3913	-0-	813	813	142	1	3771	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4288	-0-	1188	2001	175	1	4113	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3327	-0-	327	2328	155	1	3172	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	915	1	598	2	N	-0-					-0-
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	1			N	-0-					-0-
06	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	1			N	-0-					-0-
07	1550	N	805	-0-	-745	-0-	805	1			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	55	1	457	2	N	-0-					-0-
05	403	N	63	-0-	-340	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
06	390	N	120	-0-	-270	-0-	22	1	98	2	N	-0-					-0-
07	403	N	107	-0-	-296	-0-	17	1	90	2	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	53	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	60	1	1541	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	943	-0-	-497	-0-	33	1	910	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	48	1	1268	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	64	1	1512	2	N	-0-					-0-
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	66	1	1349	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	150	1	3934	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	156	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3832	-0-	-608	-0-	132	1	3700	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4148	-0-	-440	-0-	149	1	3999	2	N	-0-					-0-
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	312	1	4629	2	N	-0-					-0-
*09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	214	1	4448	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

04	3570	X	3317	-0-	-253	-0-	117	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	140	1	3559	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2736	-0-	-624	-0-	94	1	2642	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2711	-0-	-730	-0-	96	1	2615	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2917	-0-	-772	-0-	118	1	2799	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2722	-0-	-848	-0-	130	1	2592	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

04	7200	X	6897	-0-	-303	-0-	246	1	6651	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6975	-0-	-465	-0-	256	1	6719	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	5501	-0-	-1699	-0-	194	1	5307	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6682	-0-	-758	-0-	244	1	6438	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6680	-0-	-450	-0-	273	1	6407	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	283	1	5898	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	93	1	2578	2	N	-0-					-0-
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	105	1	2737	2	N	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	78	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	92	1	2192	2	N	-0-					-0-
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	96	1	2465	2	N	-0-					-0-
*09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	116	1	2374	2	N	-0-					-0-

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
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	144	1	3802	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	160	1	3931	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3425	-0-	-835	-0-	120	1	3305	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4119	-0-	-283	-0-	155	1	3964	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	161	1	3721	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3798	-0-	-162	-0-	184	1	3614	2	N	-0-					-0-

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
04	8760	X	8213	-0-	-547	-0-	314	1	7899	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8472	-0-	-208	-0-	294	1	8178	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7928	-0-	-352	-0-	369	1	7559	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8077	-0-	-479	-0-	376	1	7701	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7836	-0-	-658	-0-	358	1	7478	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7438	-0-	-782	-0-	384	1	7054	2	N	-0-					-0-

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
04	2850	X	1858	-0-	-992	-0-	66	1	1792	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2319	-0-	-626	-0-	86	1	2233	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	76	1	2089	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1529	-0-	-393	-0-	55	1	1474	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1844	-0-	-481	-0-	75	1	1769	2	N	-0-					-0-
*09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	116	1	2375	2	N	-0-					-0-

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
04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	1361	1	6950	2	N	-0-					-0-
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	1471	1	8306	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2655	-0-	-165	-0-	898	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3972	-0-	872	872	1556	1	2416	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5690	-0-	2590	3462	1721	1	3969	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	5697	-0-	2697	6159	1743	1	3954	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

04	2160	N	1097	-0-	-1063	-0-	31	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	101	1	2733	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3664	-0-	664	664	127	1	3537	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3774	-0-	674	1338	132	1	3642	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3850	-0-	750	2088	156	1	3694	2	N	-0-					-0-
*09	4921	X	2833	-0-	-2088	-0-	134	1	2699	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	191	1	5102	2	N	-0-					-0-
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	230	1	6025	2	N	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	136	1	3718	2	N	-0-					-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	101	1	2665	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2275	-0-	-329	-0-	93	1	2182	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	270	-0-	-2250	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	81	1	3579	3	Y	-0-					-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	79	1	3445	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3243	-0-	-267	-0-	72	1	3171	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3249	-0-	-378	-0-	72	1	3177	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3387	-0-	-240	-0-	76	1	3311	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3131	-0-	-379	-0-	69	1	3062	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

04	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	53	1	1549	3	N	6					60
							7	9									
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	58	1	1706	3	N	-0-					60
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	49	1	1445	3	N	-0-					60
07	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	51	1	1515	3	N	-0-					60
08	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	52	1	1516	3	Y	8	68	1			-0-
							9	9									
09	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	48	1	1433	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	45	1	2001	3	Y	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	46	1	1983	3	Y	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	41	1	1829	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	42	1	1880	3	Y	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	41	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1306	-0-	-314	-0-	29	1	1277	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	34	1	981	3	N	8					73
							9	9									
05	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	34	1	1003	3	N	15					88
							17	9									
06	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	33	1	988	3	N	34	78	1			44
							37	9									
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	34	1	994	3	N	7					51
							8	9									
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	35	1	1016	3	Y	-0-					51
09	1050	N	829	-0-	-221	-0-	27	1	802	3	Y	-0-	44	1			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	57	1	2466	3	Y	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	58	1	2527	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	55	1	2407	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	56	1	2475	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2467	-0-	-106	-0-	56	1	2411	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	52	1	2338	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	62	1	2717	3	Y	-0-					-0-
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	60	1	2615	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2053	-0-	-557	-0-	45	1	2008	3	Y	-0-					-0-
07	2883	N	2054	-0-	-829	-0-	46	1	2008	3	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	60	1	2597	3	Y	-0-					-0-
*09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	58	1	2603	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

04	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	32	1	1396	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	35	1	1523	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	33	1	1447	3	N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	35	1	1510	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	33	1	1434	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	32	1	1388	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	50	1	2204	3	Y	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	48	1	2086	3	Y	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	45	1	1987	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	48	1	2114	3	Y	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	50	1	2141	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1845	-0-	-195	-0-	41	1	1804	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	3	Y	-0-					2
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	14	1	603	3	Y	-0-					2
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	13	1	574	3	Y	-0-					2
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	13	1	575	3	Y	-0-					2
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					2
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	11	1	508	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 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
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	84	1	2489	3	Y	-0-					-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	88	1	2557	3	Y	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	83	1	2449	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	85	1	2528	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2570	-0-	-65	-0-	84	1	2442	3	Y	40					40
							44	9									
*09	2520	N	2450	-0-	-70	-0-	79	1	2371	3	Y	-0-	21	1	9	6	-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	103	1	2025	2	N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	112	1	2155	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	100	1	2180	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	100	1	2072	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1768	-0-	-495	-0-	83	1	1685	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1860	-0-	-420	-0-	84	1	1776	2	N	-0-					-0-

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
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	11	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	13	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	10	1	298	3	Y	-0-					-0-

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
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	35	1	1502	3	Y	-0-					2
05	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	28	1	1175	3	Y	-0-					2
06	1800	N	1340	-0-	-460	-0-	29	1	1311	3	Y	-0-					2
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	35	1	1561	3	Y	-0-					2
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	44	1	1881	3	Y	-0-					2
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	34	1	1496	3	Y	-0-					2

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
04	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	49	1	2131	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	49	1	2138	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2151	-0-	-99	-0-	47	1	2104	3	N	-0-					-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	54	1	2404	3	N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	51	1	2220	3	N	-0-					-0-
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6125	-0-	-265	-0-	137	1	5988	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6351	-0-	-221	-0-	143	1	6208	3	Y	-0-					-0-
06	6120	X	6107	-0-	-13	-0-	135	1	5972	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	6271	-0-	-53	-0-	138	1	6133	3	Y	-0-					-0-
08	6324	X	6195	-0-	-129	-0-	139	1	6056	3	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5991	-0-	-129	-0-	132	1	5859	3	Y	-0-					-0-

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 #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	52	1	2271	3	Y	-0-					-0-
*11	2280	N	2200	-0-	-80	-0-	49	1	2151	3	Y	-0-					-0-
*12	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	47	1	2109	3	Y	-0-					-0-
*01	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	47	1	2096	3	Y	-0-					-0-
*02	2044	N	1951	-0-	-93	-0-	43	1	1908	3	Y	-0-					-0-
*03	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	46	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	49	1	2142	3	Y	-0-					-0-
*05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	50	1	2195	3	Y	-0-					-0-
*06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	47	1	2102	3	Y	-0-					-0-
*07	2108	N	1333	-0-	-775	-0-	30	1	1303	3	Y	-0-					-0-
*08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	48	1	2083	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1854	-0-	-186	-0-	41	1	1813	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	11	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	11	1	457	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	3	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	13	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	13	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	13	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	13	1	570	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	24	1	1082	3	Y	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	25	1	1111	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	24	1	1060	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	25	1	1099	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	25	1	1077	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	23	1	1045	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

04	5940	X	5814	-0-	-126	-0-	130	1	5684	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5895	-0-	-181	-0-	133	1	5762	3	Y	-0-					-0-
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	125	1	5517	3	Y	-0-					-0-
07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	128	1	5618	3	Y	-0-					-0-
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	132	1	5717	3	Y	-0-					-0-
*09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	124	1	5507	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	7183	-0-	-1187	-0-	267	1	6916	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7421	-0-	-1228	-0-	263	1	7158	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	6976	-0-	-1364	-0-	261	1	6715	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7060	-0-	-1248	-0-	269	1	6791	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7492	-0-	-382	-0-	273	1	7219	2	N	-0-					-0-
*09	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	261	1	6975	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	52	1	1531	3	Y	20					20
							22	9									
05	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	46	1	1331	3	Y	-0-					20
06	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	49	1	1464	3	Y	-0-					20
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	53	1	1586	3	Y	-0-					20
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	55	1	1600	3	Y	-0-					20
*09	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	46	1	1377	3	Y	-0-	14	1	6	6	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	5022	-0-	-258	-0-	125	1	4897	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5081	-0-	-375	-0-	120	1	4961	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4784	-0-	-496	-0-	119	1	4665	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4868	-0-	-526	-0-	124	1	4744	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5102	-0-	-168	-0-	186	1	4916	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4795	-0-	-215	-0-	173	1	4622	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	54	1	2120	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	49	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1387	-0-	-773	-0-	35	1	1352	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1591	-0-	-641	-0-	40	1	1551	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	76	1	1997	2	N	-0-					-0-
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	38	1	1531	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	22	1	846	2	N	-0-					-0-
05	868	N	762	-0-	-106	-0-	18	1	744	2	N	-0-					-0-
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	18	1	705	2	N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	24	1	903	2	N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	34	1	905	2	N	-0-					-0-
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	792	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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
04	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	35	1	1517	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	37	1	1606	3	Y	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	36	1	1581	3	Y	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	36	1	1610	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	35	1	1505	3	Y	-0-					-0-
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 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
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	19	1	801	3	Y	1					41
							1	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	17	1	729	3	Y	-0-					41
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	18	1	817	3	Y	8	35	1			14
							9	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	19	1	877	3	Y	7	1	1			20
							8	9									
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	19	1	861	3	Y	3					23
							3	9									
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	18	1	829	3	Y	5					28
							6	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	51	1	1515	3	N	-0-					23
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	65	1	1895	3	N	-0-					23
06	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	40	1	1202	3	N	-0-					23
07	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	43	1	1287	3	N	-0-					23
08	1922	N	1512	-0-	-410	-0-	50	1	1462	3	N	-0-					23
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	46	1	1390	3	N	-0-					23

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4410	X	4356	-0-	-54	-0-	141	1	4159	3	Y	51	63	1			16
							56	9									
05	4557	X	4369	-0-	-188	-0-	145	1	4212	3	Y	11	8	1			19
							12	9									
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	137	1	4074	3	Y	4	1	1			22
							4	9									
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	147	1	4393	3	Y	6					28
							7	9									
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	146	1	4258	3	Y	-0-					28
*09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	137	1	4063	3	Y	-0-					28

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
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	3	Y	-0-					7
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	35	1	1022	3	Y	-0-					7
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	32	1	942	3	Y	-0-					7
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	34	1	1001	3	Y	-0-					7
08	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	34	1	973	3	Y	-0-					7
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	32	1	954	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
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	44	1	1932	3	Y	2					122
							2	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	69	1	1996	3	Y	61	168	1			15
							67	9									
06	2040	N	1833	-0-	-207	-0-	40	1	1789	3	Y	4					19
							4	9									
07	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	42	1	1861	3	Y	38					57
							42	9									
08	2139	N	1927	-0-	-212	-0-	42	1	1853	3	Y	29	68	1			18
							32	9									
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	40	1	1786	3	Y	45	10	1			53
							50	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
04	1740	N	1203	-0-	-537	-0-	27	1	1175	3	Y	1					15
							1	9									
05	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	31	1	1345	3	Y	-0-					15
06	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	27	1	1188	3	Y	1					16
							1	9									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	33	1	1455	3	Y	4					20
							4	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	38	1	1609	3	Y	-0-					20
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	40	1	1790	3	Y	-0-					20

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
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	527	2	N	-0-					-0-
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	13	1	516	2	N	-0-					-0-
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	12	1	472	2	N	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	13	1	514	2	N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	12	1	483	2	N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	11	1	453	2	N	-0-					-0-

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
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	27	1	1193	3	Y	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	48	1	2090	3	Y	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	3	Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	38	1	1676	3	Y	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	37	1	1604	3	Y	-0-					-0-
*09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	35	1	1560	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	51	1	2247	3	Y	-0-					13
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	53	1	2299	3	Y	-0-					13
06	2280	N	2180	-0-	-100	-0-	48	1	2132	3	Y	-0-					13
07	2387	N	2250	-0-	-137	-0-	49	1	2201	3	Y	-0-					13
08	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	51	1	2194	3	Y	-0-					13
09	2190	N	2100	-0-	-90	-0-	46	1	2054	3	Y	-0-					13

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	23	1	998	3	Y	4					50
							4	9									
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	29	1	829	3	Y	-0-					50
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	3	Y	-0-					50
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	34	1	992	3	Y	-0-					50
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	39	1	1151	3	Y	-0-					50
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	29	1	872	3	Y	3	36	1			17
							3	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	114	1	4987	3	N	-0-					-0-
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	116	1	5067	3	N	-0-					-0-
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	110	1	4853	3	N	-0-					-0-
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	113	1	5019	3	N	-0-					-0-
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	114	1	4935	3	N	-0-					-0-
*09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	107	1	4761	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	24	1	1083	3	Y	-0-					17
05	1116	N	704	-0-	-412	-0-	16	1	688	3	Y	-0-					17
06	810	N	501	-0-	-309	-0-	11	1	490	3	Y	-0-					17
07	837	N	650	-0-	-187	-0-	14	1	636	3	Y	-0-					17
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	927	3	Y	16					33
							18	9									
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	3	Y	1					34
							1	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	51	1	2268	3	Y	24					77
							26	9									
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	78	1	2291	3	Y	12					89
							13	9									
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	72	1	2142	3	Y	47	136	1			-0-
							52	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	70	1	2100	3	Y	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	72	1	2081	3	Y	-0-					-0-
*09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	65	1	1946	3	Y	27					27
							30	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	51	1	2262	3	Y	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	71	1	2065	3	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2075	-0-	-145	-0-	67	1	1991	3	Y	15					15
							17	9									
07	2387	X	1924	-0-	-463	-0-	56	1	1657	3	Y	192	176	1			31
							211	9									
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	80	1	2352	3	Y	-0-					31
09	2310	X	2211	-0-	-99	-0-	71	1	2132	3	Y	7					38
							8	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	29	1	1273	3	Y	27					27
							30	9									
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	1290	3	Y	53					80
							58	9									
*06	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	42	1	1243	3	Y	8					88
							9	9									
*07	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	42	1	1272	3	Y	-0-					88
*08	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	44	1	1268	3	Y	-0-					88
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	40	1	1201	3	Y	93	30	1			151
							102	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

04	2970	X	2525	-0-	-445	-0-	83	1	2442	3	N	-0-					8
05	3069	X	2752	-0-	-317	-0-	91	1	2661	3	N	-0-					8
06	2970	X	2371	-0-	-599	-0-	77	1	2292	3	N	2					10
							2	9									
07	3069	X	2124	-0-	-945	-0-	69	1	2049	3	N	5					15
							6	9									
08	2852	X	1988	-0-	-864	-0-	66	1	1919	3	N	3					18
							3	9									
09	2670	X	1893	-0-	-777	-0-	61	1	1830	3	N	2					20
							2	9									

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	40	1	879	3	Y	2					17
							2	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	880	3	Y	20					37
							22	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	3	Y	20					57
							22	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	36	1	1077	3	Y	6					63
							7	9									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	37	1	1064	3	Y	27					90
							30	9									
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	34	1	1018	3	Y	15					105
							17	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	133	1	3452	2	Y	-0-					-0-
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	121	1	3294	2	Y	-0-					-0-
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	125	1	3229	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2135	-0-	-1089	-0-	81	1	2054	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2408	-0-	-816	-0-	59	1	2349	2	Y	-0-					-0-
*09	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	686	1	18310	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

04	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	65	1	1912	3	N	1	60	1			5
							1	9									
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	74	1	2154	3	N	2					7
							2	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	69	1	2054	3	N	1					8
							1	9									
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	70	1	2087	3	N	2					10
							2	9									
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	72	1	2075	3	N	5					15
							6	9									
09	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	67	1	1987	3	N	-0-					15

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
04	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	223	1	900	2	N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	129	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	25	1	972	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	28	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	26	1	1058	2	N	-0-					-0-
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	23	1	939	2	N	-0-					-0-

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
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	36	1	1071	3	Y	-0-					54
05	1054	N	847	-0-	-207	-0-	28	1	819	3	Y	-0-					54
06	1020	N	899	-0-	-121	-0-	29	1	870	3	Y	-0-					54
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	34	1	998	3	Y	-0-					54
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	35	1	1021	3	Y	-0-					54
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	34	1	1030	3	Y	-0-					54

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
04	10860	X	8205	-0-	-2655	-0-	305	1	7900	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	8031	-0-	-2726	-0-	285	1	7746	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9587	-0-	-823	-0-	358	1	9229	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9446	-0-	-536	-0-	360	1	9086	2	N	-0-					-0-
08	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	351	1	9274	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	9421	-0-	-179	-0-	340	1	9081	2	N	-0-					-0-

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
04	6450	X	6329	-0-	-121	-0-	208	1	6121	3	Y	-0-					-0-
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	233	1	6791	3	Y	-0-					-0-
06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	214	1	6365	3	Y	-0-					-0-
07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	224	1	6652	3	Y	-0-					-0-
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	231	1	6724	3	Y	37					37
							41	9									
*09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	213	1	6356	3	Y	-0-	21	1	9	6	-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
04	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	587	1	15207	2	N	-0-					-0-
05	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	578	1	15713	2	N	-0-					-0-
06	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	546	1	14051	2	N	-0-					-0-
07	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	595	1	15017	2	N	-0-					-0-
08	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	564	1	14918	2	N	-0-					-0-
*09	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	529	1	14116	2	N	-0-					-0-

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
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1509	-0-	-413	-0-	34	1	1475	3	N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	38	1	1637	3	N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	37	1	1653	3	N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	39	1	1661	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	35	1	1584	3	N	-0-					-0-

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
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	60	1	2639	3	Y	-0-					-0-
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	61	1	2652	3	Y	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	56	1	2443	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	48	1	2130	3	Y	-0-					-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	56	1	2388	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3150	-0-	150	150	69	1	3081	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

04	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	33	1	1437	3	Y	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	35	1	1504	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	30	1	1329	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	34	1	1480	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	30	1	1319	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	29	1	1293	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

04	2220	N	1950	-0-	-270	-0-	64	1	1886	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2107	-0-	-249	-0-	70	1	2037	3	Y	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1836	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	59	1	1751	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1765	-0-	-343	-0-	58	1	1707	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1564	-0-	-326	-0-	51	1	1513	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	14	1	620	3	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	33	1	1407	3	N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1271	3	N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	28	1	1219	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	27	1	1186	3	N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1358	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	26	1	1151	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	28	1	1081	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	38	1	1041	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	999	-0-	-171	-0-	25	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	948	-0-	-199	-0-	24	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	994	-0-	-91	-0-	36	1	958	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	953	-0-	-37	-0-	23	1	930	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	14	1	595	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	13	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	21	1	916	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	13	1	575	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	60	1	1561	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	56	1	1533	2	N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	39	1	1503	2	N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	60	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	56	1	1489	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	8055	-0-	-255	-0-	180	1	7875	3	Y	-0-					-0-
05	8494	X	8266	-0-	-228	-0-	186	1	8080	3	Y	-0-					-0-
06	8340	X	8123	-0-	-217	-0-	180	1	7943	3	Y	-0-					-0-
07	8618	X	8307	-0-	-311	-0-	184	1	8123	3	Y	-0-					-0-
08	8618	X	8256	-0-	-362	-0-	187	1	8069	3	Y	-0-					-0-
09	8130	X	7897	-0-	-233	-0-	175	1	7722	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1218	-0-	-222	-0-	27	1	1191	3	Y	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	30	1	1318	3	Y	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	29	1	1286	3	Y	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	30	1	1324	3	Y	-0-					-0-
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1245	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	180	1	4661	2	N	-0-					-0-
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	165	1	4487	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4486	-0-	-44	-0-	168	1	4318	2	N	-0-					-0-
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	179	1	4520	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4194	-0-	-487	-0-	153	1	4041	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3913	-0-	-617	-0-	141	1	3772	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	37	1	1088	3	N	-0-					24
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	40	1	1143	3	N	-0-					24
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	36	1	1068	3	N	-0-					24
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	37	1	1119	3	N	-0-					24
08	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	37	1	1060	3	N	-0-					24
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	35	1	1038	3	N	-0-					24

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	34	1	1011	3	N	-0-					3
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	3	N	-0-					3
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	956	3	N	-0-					3
07	1085	N	956	-0-	-129	-0-	31	1	925	3	N	-0-					3
08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	34	1	985	3	N	-0-					3
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	33	1	966	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

04	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	634	1	18650	3	Y	13					13
							14	9									
05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	253	1	7378	3	Y	-0-					13
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	205	1	6071	3	Y	20					33
							22	9									
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	221	1	6585	3	Y	-0-					33
08	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	222	1	6454	3	Y	-0-					33
*09	6030	X	5735	-0-	-295	-0-	187	1	5547	3	Y	1	20	1	14	6	-0-
							1	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	-0-					22
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	20	1	890	3	Y	1					23
							1	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	10	1	429	3	Y	-0-					23
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	286	1	1407	3	Y	2					25
							2	9									
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	465	1	1822	3	Y	2					27
							2	9									
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	3	Y	-0-					27

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

04	1350	N	1037	-0-	-313	-0-	26	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	47	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	42	1	1087	2	N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	35	1	1324	2	N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	55	1	1466	2	N	-0-					-0-
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	63	1	1684	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

04	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	64	1	1667	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	65	1	1775	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1608	-0-	-222	-0-	60	1	1548	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	37	1	1437	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	59	1	1569	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	57	1	1532	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	55	1	2386	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	56	1	2447	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	53	1	2328	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	54	1	2400	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	55	1	2370	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	52	1	2290	3	N	-0-					-0-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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
04	9600	X	2969	-0-	-6631	-0-	97	1	2864	3	Y	7	191	1			39
							8	9									
05	9920	X	235	-0-	-9685	-0-	7	1	226	3	Y	2					41
							2	9									
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					41
07	6200	X	39	-0-	-6161	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					41
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					41
09	2970	X	2115	-0-	-855	-0-	68	1	2047	3	Y	-0-	17	1			16

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
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	94	1	4103	3	Y	-0-					-0-
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	94	1	4051	3	Y	-0-					-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	85	1	3726	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	87	1	3833	3	Y	-0-					-0-
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	97	1	4197	3	Y	-0-					-0-
*09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	90	1	3996	3	Y	-0-					-0-

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
04	12266	X	2581	-0-	-9685	-0-	53	1	2328	3	Y	182	184	1			50
							200	9									
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	82	1	2398	3	Y	-0-					50
06	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	95	1	2814	3	Y	1					51
							1	9									
07	3100	N	3136	-0-	36	36	100	1	2995	3	Y	37					88
							41	9									
08	3100	N	3234	-0-	134	170	106	1	3093	3	Y	32					120
							35	9									
*09	3000	N	3173	-0-	173	343	100	1	3000	3	Y	66	158	1			28
							73	9									

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
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	14	1	617	3	N	-0-					2
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	14	1	608	3	N	-0-					2
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	13	1	586	3	N	-0-					2
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	13	1	560	3	N	-0-					2
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	12	1	544	3	N	-0-					2
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	12	1	559	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	604	-0-	-626	-0-	15	1	589	2	N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1891	2	N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	67	1	1713	2	N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	40	1	1546	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1536	-0-	-417	-0-	56	1	1480	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	56	1	1486	2	N	-0-					-0-

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
04	4260	X	3440	-0-	-820	-0-	128	1	3312	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3474	-0-	-649	-0-	123	1	3351	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3474	-0-	-366	-0-	87	1	3387	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	107	1	4109	2	N	-0-					-0-
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	157	1	4165	2	N	-0-					-0-
*09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	148	1	3958	2	N	-0-					-0-

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
04	2310	X	1752	-0-	-558	-0-	65	1	1687	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1491	-0-	-307	-0-	53	1	1438	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	58	1	1501	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	886	-0-	-912	-0-	34	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1083	-0-	-405	-0-	26	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	15207	-0-	12207	12207	549	1	14658	2	Y	-0-					-0-

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
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	24	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	39	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	26	1	1021	2	Y	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	38	1	1460	2	Y	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	52	1	1365	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	938	-0-	-112	-0-	23	1	915	2	Y	-0-					-0-

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
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	38	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	46	1	1917	2	N	-0-					-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	49	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	54	1	2072	2	N	-0-					-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	55	1	2212	2	N	-0-					-0-
*09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	52	1	2099	2	N	-0-					-0-

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
04	2490	N	2005	-0-	-485	-0-	64 44	1 9	1897	3	N	40					120
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	84 68	1 9	2457	3	N	62	107	1			75
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	72 24	1 9	2139	3	N	22					97
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	81 74	1 9	2400	3	N	67	99	1			65
08	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	82 24	1 9	2364	3	Y	22					87
*09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	73 6	1 9	2192	3	Y	5	92	1			-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 #: 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
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	72	1	3147	3	N	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	76	1	3270	3	N	-0-					-0-
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	73	1	3189	3	N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	72	1	3193	3	N	-0-					-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	66	1	2846	3	N	-0-					-0-
*09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	70	1	3118	3	N	-0-					-0-

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
04	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	31	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	31	1	1293	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	29	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	37	1	1427	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	747	-0-	-586	-0-	27	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	952	-0-	-218	-0-	23	1	929	2	Y	-0-					-0-

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
04	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	40	1	1164	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	42	1	1225	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	40	1	1203	3	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	42	1	1247	3	Y	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1237	3	Y	-0-					-0-
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	40	1	1212	3	Y	-0-					-0-

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
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	25	1	768	3	Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	27	1	767	3	Y	-0-					-0-
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	738	3	Y	-0-					-0-

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
04	2250	X	1979	-0-	-271	-0-	64	1	1901	3	N	13					38
							14	9									
05	2325	X	2043	-0-	-282	-0-	67	1	1974	3	N	2					40
							2	9									
06	2130	N	1718	-0-	-412	-0-	56	1	1661	3	N	1					41
							1	9									
07	2046	N	1594	-0-	-452	-0-	52	1	1541	3	N	1					42
							1	9									
08	2046	N	1098	-0-	-948	-0-	36	1	1052	3	Y	9	51	1			-0-
							10	9									
09	1710	N	1029	-0-	-681	-0-	33	1	987	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	21	1	606	3	N	1					43
							1	9									
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	21	1	607	3	N	2					45
							2	9									
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	21	1	624	3	N	4					49
							4	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	23	1	674	3	N	3					52
							3	9									
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	664	3	N	3					55
							3	9									
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	21	1	630	3	N	-0-					55

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
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	162	1	4778	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3220	-0-	-314	-0-	107	1	3113	3	Y	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	112	1	3319	3	Y	10					10
							11	9									
07	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	116	1	3469	3	Y	-0-					10
08	4154	X	3538	-0-	-616	-0-	117	1	3402	3	Y	17					27
							19	9									
*09	4020	X	3345	-0-	-675	-0-	109	1	3236	3	Y	-0-	20	1	7	6	-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
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	80	1	2360	3	N	-0-					80
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	89	1	2598	3	N	10					90
							11	9									
06	3000	N	3065	-0-	65	65	100	1	2965	3	N	-0-					90
07	3100	N	3086	-0-	-14	51	100	1	2986	3	N	-0-					90
08	2873	N	2822	-0-	-51	-0-	94	1	2728	3	N	-0-					90
09	2970	X	2736	-0-	-234	-0-	89	1	2647	3	N	-0-					90

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
04	2550	X	1383	-0-	-1167	-0-	31	1	1352	3	Y	-0-					3
05	2573	X	796	-0-	-1777	-0-	18	1	778	3	Y	-0-					3
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	62	1	2744	3	Y	-0-					3
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	61	1	2726	3	Y	-0-					3
08	2697	X	1503	-0-	-1194	-0-	34	1	1469	3	Y	-0-					3
09	2820	X	1803	-0-	-1017	-0-	40	1	1763	3	Y	-0-					3

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
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	Y	-0-					5
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	3	Y	-0-					5
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	12	1	522	3	Y	-0-					5
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	11	1	482	3	Y	25					30
							28	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	18	1	767	3	Y	-0-					30
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	666	3	Y	10					40
							11	9									

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
04	5880	X	5537	-0-	-343	-0-	124	1	5413	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5709	-0-	-274	-0-	128	1	5581	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5443	-0-	-197	-0-	120	1	5323	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5596	-0-	-232	-0-	124	1	5472	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5526	-0-	-302	-0-	125	1	5401	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5311	-0-	-239	-0-	117	1	5194	3	Y	-0-					-0-

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
04	7740	X	7250	-0-	-490	-0-	162	1	7088	3	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7339	-0-	-659	-0-	166	1	7173	3	Y	-0-					-0-
06	7230	X	7066	-0-	-164	-0-	157	1	6909	3	Y	-0-					-0-
07	7471	X	7188	-0-	-283	-0-	159	1	7029	3	Y	-0-					-0-
08	7471	X	7199	-0-	-272	-0-	162	1	7037	3	Y	-0-					-0-
*09	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	162	1	7185	3	Y	4					4
							4	9									

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
04	5220	X	4163	-0-	-1057	-0-	93	1	4070	3	Y	-0-					35
05	5394	X	4245	-0-	-1149	-0-	96	1	4149	3	Y	-0-					35
06	4320	X	4024	-0-	-296	-0-	89	1	3935	3	Y	-0-					35
07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	177	1	7818	3	Y	-0-					35
08	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	210	1	9061	3	Y	-0-					35
*09	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	171	1	7571	3	Y	-0-					35

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
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	86	1	2523	3	Y	10					148
							11	9									
05	3007	N	2878	-0-	-129	-0-	94	1	2752	3	Y	29					177
							32	9									
06	2730	N	2727	-0-	-3	-0-	89	1	2635	3	Y	3					180
							3	9									
07	2697	N	2607	-0-	-90	-0-	85	1	2518	3	Y	4	99	1			85
							4	9									
08	2821	N	2589	-0-	-232	-0-	85	1	2494	3	Y	9					94
							10	9									
09	2730	N	2503	-0-	-227	-0-	81	1	2409	3	Y	12					106
							13	9									

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
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	20	1	799	2	N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	21	1	851	2	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	21	1	815	2	N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	21	1	787	2	N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	19	1	774	2	N	-0-					-0-
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	15	1	607	2	N	-0-					-0-

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
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	42	1	1819	3	Y	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	42	1	1822	3	Y	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	41	1	1825	3	Y	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	42	1	1851	3	Y	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	44	1	1892	3	Y	-0-					-0-
*09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	42	1	1870	3	Y	-0-					-0-

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
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	38	1	1684	3	Y	5					171
							6	9									
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	64	1	1867	3	Y	8					179
							9	9									
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	58	1	1736	3	Y	5	139	1			45
							6	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	59	1	1771	3	Y	8					53
							9	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	3	Y	13					66
							14	9									
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	56	1	1693	3	Y	33					99
							36	9									

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
04	3930	X	3611	-0-	-319	-0-	80	1	3531	3	Y	-0-					-0-
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	91	1	3976	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3847	-0-	-353	-0-	85	1	3762	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3733	-0-	-607	-0-	83	1	3650	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3710	-0-	-630	-0-	84	1	3626	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	83	1	3655	3	Y	-0-					-0-

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
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	N	-0-					81
05	3100	N	4035	-0-	935	935	132	1	3864	3	N	35					116
							39	9									
06	3000	N	7554	-0-	4554	5489	244	1	7258	3	N	47	100	1			63
							52	9									
07	3100	N	8509	-0-	5409	10898	276	1	8212	3	N	19					82
							21	9									
08	18994	X	8096	-0-	-10898	-0-	267	1	7762	3	N	61	126	1			17
							67	9									
*09	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	234	1	7009	3	N	61					78
							67	9									

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
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	114	1	5026	3	Y	27					227
							30	9									
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	188	1	5496	3	Y	12	182	1			57
							13	9									
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	182	1	5402	3	Y	24					81
							26	9									
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	190	1	5663	3	Y	8					89
							9	9									
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	191	1	5563	3	Y	2					91
							2	9									
*09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	169	1	5047	3	Y	32					123
							35	9									

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
04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	200	1	8807	3	N	56					177
							62	9									
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	294	1	8612	3	N	40	165	1			52
							44	9									
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	299	1	8911	3	N	38					90
							42	9									
07	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	285	1	8528	3	N	12					102
							13	9									
08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	291	1	8463	3	N	48	63	1			87
							53	9									
*09	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	244	1	7302	3	N	35					122
							39	9									

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
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	33	1	966	3	N	2					5
							2	9									
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	35	1	1022	3	N	-0-					5
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	33	1	995	3	N	3					8
							3	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	35	1	1034	3	N	4					12
							4	9									
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	35	1	1016	3	N	1					13
							1	9									
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	986	3	N	2					15
							2	9									

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
04	2760	X	2638	-0-	-122	-0-	86	1	2544	3	Y	7					7
							8	9									
05	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	87	1	2526	3	Y	-0-					7
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	80	1	2384	3	Y	-0-					7
07	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	82	1	2448	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	85	1	2479	3	Y	59					59
							65	9									
*09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	81	1	2409	3	Y	-0-	40	1	19	6	-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5435	-0-	-295	-0-	121	1	5306	3	Y	7					45
							8	9									
05	5921	X	5584	-0-	-337	-0-	125	1	5459	3	Y	-0-					45
06	5400	X	5327	-0-	-73	-0-	117	1	5193	3	Y	15					60
							17	9									
07	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	119	1	5271	3	Y	24					84
							26	9									
08	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	119	1	5173	3	Y	10	84	1			10
							11	9									
09	5400	X	5160	-0-	-240	-0-	113	1	5044	3	Y	3					13
							3	9									

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					8
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					8
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			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
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	54	1	1591	3	Y	6					25
							7	9									
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	55	1	1617	3	Y	3					28
							3	9									
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	52	1	1544	3	Y	10					38
							11	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	53	1	1596	3	Y	-0-					38
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	3	Y	3					41
							3	9									
*09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	51	1	1514	3	Y	-0-					41

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
04	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	30	1	1298	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	30	1	1299	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	29	1	1260	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	29	1	1283	3	N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	30	1	1305	3	N	-0-					-0-
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	29	1	1311	3	N	-0-					-0-

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
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	12	1	350	3	Y	-0-					17
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					17
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	12	1	371	3	Y	-0-					17
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					17
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	Y	-0-					17
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	-0-					17

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
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	42	1	1241	3	Y	-0-					19
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	3	Y	5					24
							6	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	43	1	1271	3	Y	1					25
							1	9									
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1294	3	Y	3					28
							3	9									
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	43	1	1246	3	Y	-0-					28
09	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	42	1	1245	3	Y	-0-					28

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
04	25680	X	22038	-0-	-3642	-0-	726	1	21312	3	N	-0-					-0-
05	26536	X	20666	-0-	-5870	-0-	685	1	19981	3	N	-0-					-0-
06	24060	X	20533	-0-	-3527	-0-	670	1	19863	3	N	-0-					-0-
07	24552	X	20850	-0-	-3702	-0-	679	1	20171	3	N	-0-					-0-
08	24552	X	23836	-0-	-716	-0-	793	1	23043	3	N	-0-					-0-
*09	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	767	1	22835	3	N	-0-					-0-

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
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					8
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					8
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					8
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					8
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					8
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					8

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

04	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	78	1	2307	3	N	-0-					79
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	93	1	2719	3	N	-0-					79
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	82	1	2432	3	N	1					80
							1	9									
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	88	1	2632	3	N	-0-					80
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	89	1	2584	3	N	-0-					80
*09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	84	1	2514	3	N	-0-					80

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	63	1	1848	3	N	5					58
							6	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	63	1	1848	3	N	5					63
							6	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	60	1	1768	3	N	-0-					63
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	58	1	1727	3	N	4					67
							4	9									
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	52	1	1521	3	N	-0-					67
*09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	46	1	1389	3	N	7	74	1			-0-
							8	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	35	1	1027	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	976	-0-	-171	-0-	32	1	944	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	942	-0-	-108	-0-	31	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	33	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	33	1	964	3	Y	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	32	1	940	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

04	5190	X	4565	-0-	-625	-0-	170	1	4395	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4628	-0-	-487	-0-	164	1	4464	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4449	-0-	-411	-0-	111	1	4338	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4469	-0-	-429	-0-	170	1	4299	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4445	-0-	-267	-0-	162	1	4283	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4197	-0-	-363	-0-	152	1	4045	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	2220	N	1792	-0-	-428	-0-	45	1	1747	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1915	-0-	-379	-0-	45	1	1870	2	Y	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	53	1	2065	2	Y	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	58	1	2242	2	Y	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	78	1	2062	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	49	1	1983	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

04	7830	X	6723	-0-	-1107	-0-	250	1	6473	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	6805	-0-	-1286	-0-	241	1	6564	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7069	-0-	-701	-0-	264	1	6805	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7483	-0-	-546	-0-	285	1	7198	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6620	-0-	-1130	-0-	241	1	6379	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5954	-0-	-1126	-0-	215	1	5739	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

04	7530	X	6012	-0-	-1518	-0-	224	1	5788	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	5642	-0-	-2139	-0-	200	1	5442	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	5932	-0-	-1598	-0-	222	1	5710	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6356	-0-	-1332	-0-	242	1	6114	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	4201	-0-	-2836	-0-	153	1	4048	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5464	-0-	-536	-0-	197	1	5267	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

04	T. A.		19	-0-	19	27	19	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1079	-0-	1079	1106	708	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2648	-0-	-352	754	816	1	1832	3	Y	-0-					-0-
07	2880	N	2126	-0-	-754	-0-	862	1	1264	3	Y	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	597	1	1303	3	Y	-0-					-0-
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	812	1	1007	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	87	1	2265	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	84	1	2272	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	91	1	2339	2	N	-0-					-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	92	1	2331	2	N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	88	1	2314	2	N	-0-					-0-
*09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	83	1	2205	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	57	1	1472	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	54	1	1482	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1411	-0-	-179	-0-	35	1	1376	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	58	1	1454	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	55	1	1448	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	5592	-0-	2592	2592	202	1	5390	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	126	1	5504	3	Y	-0-					-0-
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	132	1	5713	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	5511	-0-	-249	-0-	121	1	5390	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5572	-0-	-380	-0-	123	1	5449	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5568	-0-	-291	-0-	126	1	5442	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5304	-0-	-366	-0-	117	1	5187	3	Y	-0-					-0-

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
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	115	1	5005	3	Y	-0-			-0-
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	116	1	5053	3	Y	-0-			-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	110	1	4896	3	Y	-0-			-0-
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	117	1	5131	3	Y	-0-			-0-
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	120	1	5201	3	Y	-0-			-0-
*09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	112	1	4952	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

04	4140	X	3777	-0-	-363	-0-	135	1	3642	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	151	1	3912	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3235	-0-	-905	-0-	115	1	3120	2	N	-0-			-0-
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	174	1	4640	2	N	-0-			-0-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	190	1	4475	2	N	-0-			-0-
*09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	200	1	4089	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

04	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	261	1	7066	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6970	-0-	-160	-0-	260	1	6710	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	5553	-0-	-1347	-0-	197	1	5356	2	N	-0-			-0-
07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	312	1	8325	2	N	-0-			-0-
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	342	1	8030	2	N	-0-			-0-
*09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	359	1	7345	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	51	1	1382	2	N	-0-			-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	2	N	-0-			-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	39	1	1059	2	N	-0-			-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	55	1	1466	2	N	-0-			-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	N	-0-			-0-
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	63	1	1293	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7228 - 7504

04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	40	1	1094	2	N	-0-			-0-
05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	73	1	1871	2	N	-0-			-0-
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	29	1	801	2	N	-0-			-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
08	496	X	395	-0-	-101	-0-	16	1	379	2	N	-0-			-0-
*09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	88	1	1792	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7132 - 7411

04	1770	N	1344	-0-	-426	-0-	48	1	1296	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1199	-0-	-661	-0-	45	1	1154	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	469	-0-	-1271	-0-	16	1	453	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
08	1209	N	223	-0-	-986	-0-	9	1	214	2	N	-0-			-0-
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	N	-0-			-0-

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
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	35	1	955	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	972	-0-	-113	-0-	36	1	936	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	379	-0-	-671	-0-	13	1	366	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
08	961	N	194	-0-	-767	-0-	8	1	186	2	N	-0-			-0-
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	945	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	727	-0-	-1103	-0-	26	1	701	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1232	-0-	-690	-0-	46	1	1186	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	480	-0-	-1140	-0-	17	1	463	2	N	-0-			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
08	1240	N	252	-0-	-988	-0-	10	1	242	2	N	-0-			-0-
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	53	1	1369	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	40	1	1148	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	894	-0-	-756	-0-	29	1	865	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1000	-0-	-457	-0-	34	1	966	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	847	-0-	-331	-0-	29	1	818	2	N	-0-			-0-
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	34	1	687	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5730	X	4632	-0-	-1098	-0-	169	1	4463	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	4840	-0-	-740	-0-	182	1	4658	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	3988	-0-	-1142	-0-	140	1	3848	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4566	-0-	-487	-0-	168	1	4398	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4029	-0-	-1024	-0-	165	1	3864	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	3524	-0-	-1156	-0-	164	1	3360	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	98	1	2664	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	111	1	2876	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	1945	-0-	-935	-0-	69	1	1876	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	1106	-0-	-1746	-0-	40	1	1066	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	584	-0-	-2392	-0-	24	1	560	2	N	-0-			-0-
*09	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	393	1	8004	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5867	-0-	-973	-0-	209	1	5658	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	6618	-0-	-450	-0-	247	1	6371	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	5705	-0-	-1135	-0-	200	1	5505	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	6352	-0-	-468	-0-	231	1	6121	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	6107	-0-	-496	-0-	248	1	5859	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	6365	-0-	-25	-0-	297	1	6068	2	N	-0-			-0-

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
04	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	50	1	1258	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	47	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	64	1	1315	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	60	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

04	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	65	1	1895	2	N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	77	1	1989	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1883	-0-	-157	-0-	63	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1422	-0-	-593	-0-	55	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	93	1	2097	2	N	-0-					-0-
*09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	89	1	1818	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	594	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	34	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	18	1	834	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	184	1	4997	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4919	-0-	-444	-0-	189	1	4730	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5067	-0-	-273	-0-	176	1	4891	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4403	-0-	-1115	-0-	159	1	4244	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4894	-0-	-624	-0-	314	1	4580	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4488	-0-	-702	-0-	361	1	4127	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	137	1	3544	2	N	-0-					-0-
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	134	1	3650	2	N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	143	1	3687	2	N	-0-					-0-
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	152	1	3844	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	146	1	3853	2	N	-0-					-0-
*09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	131	1	3504	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	50	1	2175	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	52	1	2242	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	50	1	2182	3	Y	-0-					-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	53	1	2336	3	Y	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	52	1	2248	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	45	1	2008	3	Y	-0-					-0-

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
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	7	1	292	3	Y	-0-					12
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					12
06	240	N	111	-0-	-129	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					12
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	393	3	Y	-0-					12
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	-0-					12
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	8					20
							9	9									

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

04	278	X	28	-0-	-250	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1359	3	Y	-0-					2
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	51	1	1470	3	Y	-0-					2
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-					2
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	47	1	1400	3	Y	-0-					2
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	47	1	1371	3	Y	-0-					2
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	44	1	1317	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

04	4830	X	868	-0-	-3962	-0-	28	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	320	1	9358	3	Y	-0-					-0-
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	161	1	4760	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	146	1	4354	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	3825	-0-	-980	-0-	128	1	3697	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3215	-0-	-1435	-0-	105	1	3110	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

04	6300	X	4149	-0-	-2151	-0-	93	1	4056	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	4571	-0-	-1350	-0-	103	1	4468	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	4653	-0-	-1077	-0-	103	1	4550	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5295	-0-	-626	-0-	118	1	5177	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	5336	-0-	-58	-0-	121	1	5215	3	N	-0-					-0-
*09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	112	1	4947	3	N	-0-					-0-

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
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	126	1	5498	3	Y	24					75
							26	9									
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	188	1	5503	3	Y	19					94
							21	9									
06	5580	X	4493	-0-	-1087	-0-	146	1	4337	3	Y	9	35	1			68
							10	9									
07	5828	X	4745	-0-	-1083	-0-	154	1	4581	3	Y	9					77
							10	9									
08	5828	X	4574	-0-	-1254	-0-	152	1	4416	3	Y	5					82
							6	9									
09	5640	X	4167	-0-	-1473	-0-	134	1	4005	3	Y	25					107
							28	9									

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
04	1830	X	1597	-0-	-233	-0-	35	1	1552	3	Y	9					101
							10	9									
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	71	1	2087	3	Y	16					117
							18	9									
06	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	47	1	1398	3	Y	-0-	58	1			59
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	57	1	1685	3	Y	-0-					59
08	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	51	1	1481	3	Y	-0-					59
*09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	46	1	1400	3	Y	1	39	1			5
							1	9									

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
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	187	1	4840	2	N	-0-					-0-
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	184	1	4994	2	N	-0-					-0-
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	191	1	4929	2	N	-0-					-0-
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	179	1	4510	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3224	-0-	-310	-0-	117	1	3107	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3261	-0-	-159	-0-	118	1	3143	2	N	-0-					-0-

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
04	9930	X	8905	-0-	-1025	-0-	221	1	8684	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9390	-0-	-592	-0-	222	1	9168	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8856	-0-	-744	-0-	221	1	8635	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9289	-0-	-321	-0-	354	1	8935	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9219	-0-	-391	-0-	336	1	8883	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8671	-0-	-419	-0-	313	1	8358	2	N	-0-					-0-

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
04	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	47	1	1833	2	N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	50	1	2052	2	N	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	53	1	2069	2	N	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	81	1	2044	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	76	1	2019	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	70	1	1873	2	N	15					15
							17	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	68	1	1855	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	60	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	628	-0-	-1262	-0-	22	1	606	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	N	276	-0-	-1336	-0-	11	1	265	2	N	-0-					-0-
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	N	-0-					-0-

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
04	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	395	1	10702	2	N	-0-					-0-
05	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	431	1	11131	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	327	1	8883	2	N	-0-					-0-
07	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	342	1	9134	2	N	-0-					-0-
08	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	375	1	8807	2	N	-0-					-0-
*09	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	394	1	8058	2	N	-0-					-0-

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
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	122	1	3053	2	N	-0-					-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	124	1	3040	2	N	-0-					-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	105	1	2867	2	N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	105	1	2905	2	N	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	127	1	2949	2	N	-0-					-0-
*09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	142	1	2896	2	N	-0-					-0-

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
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	1004	1	1495	2	N	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	819	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	710	1	1551	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3684	-0-	584	584	912	1	2772	2	N	-0-					-0-
08	2834	N	2250	-0-	-584	-0-	860	1	1390	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3331	-0-	331	331	895	1	2436	2	N	-0-					-0-

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
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	61	1	1600	2	N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	64	1	1667	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1151	-0-	-319	-0-	40	1	1111	2	N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	64	1	1680	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	54	1	1361	2	N	-0-					-0-
*09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1235	2	N	-0-					-0-

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
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	110	1	2940	2	N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	122	1	2971	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2325	-0-	-165	-0-	85	1	2240	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	114	1	2949	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	116	1	2642	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2660	-0-	-400	-0-	124	1	2536	2	N	-0-					-0-

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
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	228	1	6175	2	N	-0-					-0-
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	232	1	5986	2	N	-0-					-0-
06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	181	1	5058	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4499	-0-	-771	-0-	158	1	4341	2	N	-0-					-0-
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	223	1	5285	2	N	-0-					-0-
*09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	242	1	4966	2	N	-0-					-0-

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
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	23	1	1039	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	24	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	23	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	24	1	1042	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	23	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	22	1	947	2	N	-0-					-0-

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
*04	3750	X	3746	-0-	-4	-0-	139	1	3607	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4178	-0-	-7	-0-	155	1	4023	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3767	-0-	-343	-0-	134	1	3633	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	144	1	3741	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3760	-0-	-487	-0-	151	1	3609	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2982	-0-	-1068	-0-	142	1	2840	2	N	-0-					-0-

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
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		91	-0-	91	91	2	1	89	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		659	-0-	659	750	24	1	635	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		685	-0-	685	1435	31	1	654	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		652	-0-	652	2087	29	1	623	2	N	-0-					-0-
*09	2637	X	550	-0-	-2087	-0-	27	1	523	2	N	-0-					-0-

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
04	5430	X	4782	-0-	-648	-0-	170	1	4612	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4366	-0-	-1245	-0-	163	1	4203	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4987	-0-	-263	-0-	175	1	4812	2	N	-0-					-0-
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	219	1	5816	2	N	-0-					-0-
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	237	1	5566	2	N	-0-					-0-
*09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	232	1	4752	2	N	-0-					-0-

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
*04	9060	X	8557	-0-	-503	-0-	306	1	8251	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8409	-0-	-922	-0-	313	1	8096	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7819	-0-	-821	-0-	274	1	7545	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8141	-0-	-694	-0-	295	1	7846	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	7938	-0-	-897	-0-	324	1	7614	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7986	-0-	-564	-0-	372	1	7614	2	N	-0-					-0-

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
04	8730	X	7616	-0-	-1114	-0-	283	1	7333	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	7569	-0-	-1452	-0-	268	1	7301	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	6732	-0-	-1728	-0-	168	1	6564	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	6172	-0-	-1857	-0-	235	1	5937	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7214	-0-	-691	-0-	263	1	6951	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7506	-0-	-114	-0-	271	1	7235	2	N	-0-					-0-

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
04	2220	N	2101	-0-	-119	-0-	78	1	2023	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	77	1	2088	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	77	1	1990	2	N	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	83	1	2091	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	77	1	2043	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	73	1	1957	2	N	-0-					-0-

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
04	2340	N	1761	-0-	-579	-0-	44	1	1717	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
07	1829	N	1	-0-	-1828	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

04	4290	X	3679	-0-	-611	-0-	137	1	3542	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	3876	-0-	-433	-0-	137	1	3739	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3713	-0-	-337	-0-	139	1	3574	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	145	1	3648	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	136	1	3588	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	126	1	3356	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	254	1	6568	2	N	-0-			-0-
05	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	249	1	6760	2	N	-0-			-0-
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	253	1	6520	2	N	-0-			-0-
07	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	278	1	7008	2	N	-0-			-0-
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	261	1	6897	2	N	-0-			-0-
*09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	242	1	6457	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

04	14430	X	13421	-0-	-1009	-0-	499	1	12922	2	N	-0-			-0-
05	14787	X	13464	-0-	-1323	-0-	477	1	12987	2	N	-0-			-0-
06	14100	X	13059	-0-	-1041	-0-	326	1	12733	2	N	-0-			-0-
07	14074	X	13527	-0-	-547	-0-	516	1	13011	2	N	-0-			-0-
08	14012	X	12374	-0-	-1638	-0-	451	1	11923	2	N	-0-			-0-
09	13410	X	11720	-0-	-1690	-0-	423	1	11297	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

04	8340	X	6278	-0-	-2062	-0-	234	1	6044	2	N	-0-			-0-
05	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	325	1	8850	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	8014	-0-	-326	-0-	300	1	7714	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	8278	-0-	-340	-0-	316	1	7962	2	N	-0-			-0-
08	8649	X	8149	-0-	-500	-0-	297	1	7852	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	7930	-0-	-440	-0-	286	1	7644	2	N	-0-			-0-

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
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	57	1	1481	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	56	1	1527	2	N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	65	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	61	1	1534	2	N	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	61	1	1600	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1350	-0-	-360	-0-	49	1	1301	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	115	1	2977	2	N	-0-					-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	114	1	3092	2	N	-0-					-0-
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	84	1	3266	2	N	-0-					-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	130	1	3271	2	N	-0-					-0-
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	122	1	3227	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	113	1	3028	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

04	1980	N	1758	-0-	-222	-0-	44	1	1714	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	42	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	41	1	1616	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	63	1	1598	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	60	1	1581	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	57	1	1527	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

04	9900	X	8466	-0-	-1434	-0-	315	1	8151	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	8456	-0-	-1464	-0-	300	1	8156	2	N	-0-					-0-
06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	370	1	9522	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	382	1	9631	2	N	-0-					-0-
08	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	329	1	8696	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8492	-0-	-1408	-0-	307	1	8185	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	35	1	1549	3	Y	-0-					7
05	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	36	1	1580	3	Y	-0-					7
06	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	33	1	1475	3	Y	-0-					7
07	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	36	1	1574	3	Y	-0-					7
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	36	1	1550	3	Y	-0-					7
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	35	1	1568	3	Y	-0-					7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	50	1	2202	3	Y	-0-					5
05	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	52	1	2264	3	Y	-0-					5
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	50	1	2177	3	Y	-0-					5
07	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	51	1	2260	3	Y	-0-					5
08	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	52	1	2233	3	Y	-0-					5
09	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	49	1	2162	3	Y	-0-					5

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
04	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	73	1	1897	2	N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	75	1	2043	2	N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	76	1	1945	2	N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	79	1	1996	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	73	1	1937	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	67	1	1791	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	40	1	1740	3	Y	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	42	1	1829	3	Y	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	38	1	1637	3	Y	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	41	1	1784	3	Y	-0-					-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	41	1	1802	3	Y	-0-					-0-
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	39	1	1746	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	690	3	N	-0-					5
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	24	1	702	3	N	-0-					5
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	23	1	673	3	N	-0-					5
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	23	1	682	3	N	-0-	5	1			-0-
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	23	1	671	3	N	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	22	1	641	3	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	22	1	983	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	23	1	969	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	970	-0-	-20	-0-	22	1	948	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	23	1	999	3	Y	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	23	1	1038	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	66	1	2908	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	67	1	2909	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	63	1	2772	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	64	1	2836	3	Y	-0-					-0-
08	2976	N	2850	-0-	-126	-0-	64	1	2786	3	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2762	-0-	-88	-0-	61	1	2701	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	51	1	2214	3	Y	-0-			-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	54	1	2340	3	Y	-0-			-0-
06	2220	N	1813	-0-	-407	-0-	40	1	1773	3	Y	-0-			-0-
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	54	1	2382	3	Y	-0-			-0-
08	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	51	1	2196	3	Y	-0-			-0-
*09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	41	1	1818	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

04	4170	X	3707	-0-	-463	-0-	138	1	3569	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3805	-0-	-70	-0-	135	1	3670	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3737	-0-	-13	-0-	140	1	3597	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	144	1	3638	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3790	-0-	-54	-0-	138	1	3652	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3617	-0-	-133	-0-	131	1	3486	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	61	1	2667	3	Y	-0-			-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	76	1	2247	3	Y	-0-			-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	69	1	2046	3	Y	-0-			-0-
08	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	63	1	1834	3	Y	-0-			-0-
09	2130	N	1721	-0-	-409	-0-	56	1	1665	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

04	2580	N	265	-0-	-2315	-0-	8	1	257	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3859	-0-	759	759	128	1	3731	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2917	-0-	-83	676	95	1	2822	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2479	-0-	-621	55	81	1	2398	3	Y	-0-			-0-
08	2232	X	1720	-0-	-512	-0-	57	1	1663	3	Y	-0-			-0-
09	2160	X	1395	-0-	-765	-0-	45	1	1350	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

04	5070	X	4549	-0-	-521	-0-	169	1	4380	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4508	-0-	-824	-0-	160	1	4348	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	3985	-0-	-1175	-0-	149	1	3836	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	2421	-0-	-2911	-0-	92	1	2329	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	2	-0-	-4927	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	4560	X	37	-0-	-4523	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	227	1	5872	2	N	-0-			-0-
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	208	1	5657	2	N	-0-			-0-
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	188	1	4831	2	N	-0-			-0-
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	234	1	5914	2	N	-0-			-0-
08	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	232	1	6127	2	N	-0-			-0-
*09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	212	1	5652	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

04	2130	N	1331	-0-	-799	-0-	50	1	1281	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	1665	-0-	-567	-0-	59	1	1606	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	1959	-0-	-201	-0-	73	1	1886	2	N	-0-			-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	88	1	2211	2	N	-0-			-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	75	1	1972	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1691	-0-	-259	-0-	61	1	1630	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	48	1	2098	3	Y	16					85
							18	9									
05	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	43	1	1898	3	Y	3					88
							3	9									
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	46	1	2052	3	Y	64					152
							70	9									
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	49	1	2208	3	Y	2	118	1			36
							2	9									
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	47	1	2071	3	Y	-0-					36
*09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	68	1	2035	3	Y	-0-					36

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	68	1	2009	3	Y	5					35
							6	9									
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	71	1	2068	3	Y	2					37
							2	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	67	1	1985	3	Y	-0-					37
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	69	1	2050	3	Y	1					38
							1	9									
08	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	69	1	2023	3	Y	2					40
							2	9									
09	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	65	1	1923	3	Y	5					45
							6	9									

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	78	1	2011	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	67	1	1827	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	22393	-0-	19393	19393	558	1	21835	2	N	-0-					-0-
07	48525	X	29132	-0-	-19393	-0-	1111	1	28021	2	N	-0-					-0-
08	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	845	1	22335	2	N	-0-					-0-
*09	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	693	1	18507	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	60	1	2637	3	N	12					37
							13	9									
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	41	1	1797	3	N	62					99
							68	9									
06	1350	N	948	-0-	-402	-0-	21	1	927	3	N	-0-	76	1			23
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	52	1	2280	3	N	2					25
							2	9									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	39	1	1677	3	N	-0-					25
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	40	1	1783	3	N	10					35
							11	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	9060	X	8551	-0-	-509	-0-	212	1	8339	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8409	-0-	-953	-0-	199	1	8210	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7529	-0-	-1201	-0-	188	1	7341	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8241	-0-	-780	-0-	314	1	7927	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8329	-0-	-506	-0-	303	1	8026	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7821	-0-	-729	-0-	282	1	7539	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

04	2532	X	2105	-0-	-427	-0-	72	1	2033	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2221	-0-	-352	-0-	84	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1991	-0-	-499	-0-	74	1	1917	2	N	-0-					-0-
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	98	1	2588	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2529	-0-	-44	-0-	102	1	2427	2	N	-0-					-0-
*09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	121	1	2471	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	1069	1	1891	2	N	-0-					-0-
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	576	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	534	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	34	1	1292	2	N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	52	1	2103	2	N	-0-					-0-
*09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	571	1	1878	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

04	3570	X	3265	-0-	-305	-0-	107	1	3158	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	114	1	3332	3	N	-0-					-0-
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	117	1	3464	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	1070	-0-	-2433	-0-	35	1	1035	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	1231	-0-	-2210	-0-	41	1	1190	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	1341	-0-	-2229	-0-	44	1	1297	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	38	1	1677	3	N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	43	1	1868	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1640	-0-	-310	-0-	36	1	1604	3	N	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	3	N	-0-					-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	45	1	1932	3	N	-0-					-0-
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	40	1	1785	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

04	780	N	556	-0-	-224	-0-	14	1	542	2	N	-0-					-0-
05	496	N	357	-0-	-139	-0-	13	1	344	2	N	-0-					-0-
06	600	N	347	-0-	-253	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	N	-0-					-0-
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

04	6570	X	6410	-0-	-160	-0-	211	1	6199	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6496	-0-	-200	-0-	216	1	6280	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	4715	-0-	-1555	-0-	154	1	4561	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6471	-0-	-132	-0-	210	1	6261	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6053	-0-	-550	-0-	202	1	5851	3	N	-0-					-0-
09	6420	X	5852	-0-	-568	-0-	190	1	5662	3	N	-0-					-0-

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
04	2970	X	2750	-0-	-220	-0-	102	1	2648	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	104	1	2840	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2852	-0-	-28	-0-	107	1	2745	2	N	-0-			-0-
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	115	1	2903	2	N	-0-			-0-
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	109	1	2877	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	101	1	2706	2	N	-0-			-0-

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
04	5070	X	4760	-0-	-310	-0-	118	1	4642	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	178	1	4834	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4717	-0-	-83	-0-	118	1	4599	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4703	-0-	-226	-0-	120	1	4583	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4789	-0-	-233	-0-	116	1	4673	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4498	-0-	-362	-0-	108	1	4390	2	N	-0-			-0-

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
04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	232	1	6817	3	Y	-0-			-0-
05	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	256	1	7458	3	Y	-0-			-0-
06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	234	1	6943	3	Y	-0-			-0-
07	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	243	1	7221	3	Y	-0-			-0-
08	7099	X	6847	-0-	-252	-0-	228	1	6619	3	Y	-0-			-0-
*09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	233	1	6937	3	Y	-0-			-0-

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
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	41	1	1206	3	N	-0-			-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	40	1	1146	3	N	-0-			-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	34	1	1016	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	978	-0-	-200	-0-	33	1	945	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	896	-0-	-244	-0-	29	1	867	3	N	-0-			-0-

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
04	11250	X	10339	-0-	-911	-0-	230	1	10109	3	Y	-0-			-0-
05	11594	X	10137	-0-	-1457	-0-	228	1	9909	3	Y	-0-			-0-
06	10920	X	9038	-0-	-1882	-0-	295	1	8743	3	Y	-0-			-0-
07	10974	X	9988	-0-	-986	-0-	325	1	9663	3	Y	-0-			-0-
08	10974	X	9398	-0-	-1576	-0-	212	1	9186	3	Y	-0-			-0-
09	10350	X	9226	-0-	-1124	-0-	203	1	9023	3	Y	-0-			-0-

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
04	5310	X	4840	-0-	-470	-0-	159	1	4681	3	Y	-0-			-0-
05	5487	X	5244	-0-	-243	-0-	118	1	5126	3	Y	-0-			-0-
06	5280	X	5087	-0-	-193	-0-	166	1	4921	3	Y	-0-			-0-
07	5456	X	4073	-0-	-1383	-0-	133	1	3940	3	Y	-0-			-0-
08	5239	X	3397	-0-	-1842	-0-	76	1	3321	3	Y	-0-			-0-
*09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	119	1	5305	3	Y	-0-			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	57	1	2497	3	Y	-0-			-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	58	1	2527	3	Y	-0-			-0-
06	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	56	1	2471	3	Y	-0-			-0-
07	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	57	1	2503	3	Y	-0-			-0-
08	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	57	1	2452	3	Y	-0-			-0-
09	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	54	1	2394	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	2640	N	1877	-0-	-763	-0-	70	1	1807	2	Y	-0-			-0-
05	2728	N	1423	-0-	-1305	-0-	50	1	1373	2	Y	-0-			-0-
06	2760	N	1323	-0-	-1437	-0-	49	1	1274	2	Y	-0-			-0-
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	100	1	2527	2	Y	-0-			-0-
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	99	1	2617	2	Y	-0-			-0-
*09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	86	1	2302	2	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

04	4320	X	3895	-0-	-425	-0-	128	1	3767	3	N	-0-			91
05	4340	X	3936	-0-	-404	-0-	130	1	3806	3	N	-0-			91
06	4080	X	3683	-0-	-397	-0-	120	1	3563	3	N	-0-			91
07	4123	X	3695	-0-	-428	-0-	120	1	3575	3	N	-0-			91
08	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	120	1	3496	3	N	-0-			91
09	3900	X	3498	-0-	-402	-0-	113	1	3385	3	N	-0-			91

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	33	1	1428	3	Y	-0-			-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	32	1	1402	3	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	30	1	1357	3	Y	-0-			-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	32	1	1431	3	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	32	1	1379	3	Y	-0-			-0-
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1351	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

04	870	N	851	-0-	-19	-0-	19	1	832	3	Y	-0-			-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	19	1	859	3	Y	-0-			-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	844	3	Y	-0-			-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	20	1	883	3	Y	-0-			-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	21	1	877	3	Y	-0-			-0-
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	19	1	852	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	85	1	3350	2	N	-0-			-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	125	1	3405	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3183	-0-	-267	-0-	119	1	3064	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3535	-0-	-30	-0-	90	1	3445	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	128	1	3375	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	80	1	3258	2	N	-0-			-0-

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
04	3030	X	2471	-0-	-559	-0-	55	1	2416	3	Y	-0-					112
05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	68	1	2992	3	Y	-0-					112
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	63	1	2794	3	Y	-0-					112
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	64	1	2799	3	Y	-0-					112
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	65	1	2835	3	Y	-0-					112
*09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	60	1	2666	3	Y	-0-					65

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
04	2490	N	2082	-0-	-408	-0-	47	1	2035	3	Y	-0-					25
05	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	48	1	2077	3	Y	-0-					25
06	2040	N	1807	-0-	-233	-0-	40	1	1767	3	Y	-0-					25
07	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	43	1	1893	3	Y	-0-					25
08	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	44	1	1886	3	Y	-0-					25
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	43	1	1879	3	Y	-0-					25

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
04	810	N	702	-0-	-108	-0-	23	1	679	3	N	-0-					3
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	24	1	712	3	N	-0-					3
06	780	N	521	-0-	-259	-0-	17	1	504	3	N	-0-					3
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	23	1	678	3	N	4					7
							4	9									
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	25	1	726	3	N	3					10
							3	9									
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	N	5					15
							6	9									

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
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	80	1	3497	3	N	-0-					-0-
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	80	1	3498	3	N	-0-					-0-
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	76	1	3369	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3446	-0-	-26	-0-	76	1	3370	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	3264	-0-	-208	-0-	74	1	3190	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	67	1	2972	3	N	-0-					-0-

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
04	3000	N	3240	-0-	240	273	72	1	3168	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3036	-0-	-64	209	68	1	2968	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	1123	-0-	-1907	-0-	24	1	1099	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	1248	-0-	-1976	-0-	28	1	1220	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	56	1	2398	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	64	1	2829	3	Y	-0-					-0-

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
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	51	1	1520	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	53	1	1554	3	Y	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	50	1	1482	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	51	1	1497	3	Y	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	52	1	1535	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	48	1	1421	3	Y	-0-					-0-

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
04	6180	X	5282	-0-	-898	-0-	174	1	5108	3	Y	-0-					70
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	222	1	6462	3	Y	-0-					70
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	225	1	6707	3	Y	-0-					70
07	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	225	1	6697	3	Y	-0-					70
08	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	225	1	6540	3	Y	-0-					70
*09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	203	1	6042	3	Y	-0-					70

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
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	191	1	7503	2	N	-0-					-0-
05	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	286	1	7768	2	N	-0-					-0-
06	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	187	1	7319	2	N	-0-					-0-
07	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	195	1	7476	2	N	-0-					-0-
08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	188	1	7544	2	N	-0-					-0-
*09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	175	1	7082	2	N	-0-					-0-

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
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	87	1	2562	3	N	-0-					83
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	72	1	2117	3	N	-0-					83
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	56	1	1668	3	N	-0-					83
07	2666	N	1289	-0-	-1377	-0-	42	1	1247	3	N	-0-					83
08	2201	N	1766	-0-	-435	-0-	58	1	1708	3	N	-0-					83
*09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	72	1	2145	3	N	-0-					83

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
04	2190	N	1620	-0-	-570	-0-	36	1	1584	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	1770	-0-	-865	-0-	40	1	1730	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1857	-0-	-123	-0-	41	1	1816	3	N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	42	1	1861	3	N	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	49	1	2109	3	N	-0-					-0-
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	43	1	1879	3	N	-0-					-0-

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
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	710	1	2612	3	Y	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	733	1	2600	3	Y	-0-					-0-
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	713	1	2351	3	Y	-0-					-0-
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	687	1	1960	3	Y	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	643	1	2551	3	Y	-0-					-0-
*09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	696	1	2631	3	Y	-0-					-0-

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
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	20	1	872	3	N	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	20	1	903	3	N	-0-					-0-
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	19	1	837	3	N	-0-					-0-
07	930	N	914	-0-	-16	-0-	20	1	894	3	N	-0-					-0-
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	21	1	869	3	N	-0-					-0-
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	19	1	850	3	N	-0-					-0-

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
04	7350	X	7183	-0-	-167	-0-	161	1	7022	3	Y	-0-					-0-
05	7595	X	7418	-0-	-177	-0-	167	1	7251	3	Y	-0-					-0-
06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	155	1	6878	3	Y	-0-					-0-
07	7254	X	7228	-0-	-26	-0-	160	1	7068	3	Y	-0-					-0-
08	7254	X	7122	-0-	-132	-0-	161	1	6961	3	Y	-0-					-0-
09	7020	X	6879	-0-	-141	-0-	152	1	6727	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	94	1	4105	3	N	-0-					-0-
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	65	1	2813	3	N	-0-					-0-
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	57	1	2532	3	N	-0-					-0-
07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	58	1	2563	3	N	-0-					-0-
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	59	1	2594	3	N	-0-					-0-
*09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	58	1	2586	3	N	-0-					-0-

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
04	10620	X	9487	-0-	-1133	-0-	213	1	9274	3	Y	-0-					-0-
05	10788	X	9560	-0-	-1228	-0-	216	1	9344	3	Y	-0-					-0-
06	9390	X	9036	-0-	-354	-0-	200	1	8836	3	Y	-0-					-0-
07	9703	X	9122	-0-	-581	-0-	202	1	8920	3	Y	-0-					-0-
08	9703	X	9479	-0-	-224	-0-	214	1	9265	3	Y	-0-					-0-
*09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	209	1	9266	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	6370	-0-	-50	-0-	143	1	6227	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6487	-0-	-457	-0-	146	1	6341	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6237	-0-	-363	-0-	138	1	6099	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6479	-0-	-341	-0-	143	1	6336	3	Y	-0-					-0-
08	6727	X	6534	-0-	-193	-0-	148	1	6386	3	Y	-0-					-0-
09	6360	X	6173	-0-	-187	-0-	136	1	6037	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	35	1	1047	3	N	2					105
							2	9									
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	38	1	1114	3	N	-0-					105
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	35	1	1064	3	N	-0-					105
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	35	1	1055	3	N	-0-					105
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	35	1	1039	3	N	-0-					105
09	1110	N	790	-0-	-320	-0-	26	1	764	3	N	-0-					105

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
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	173	1	5076	3	N	3					140
							3	9									
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	180	1	5254	3	N	10	122	1			28
							11	9									
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	171	1	5085	3	N	17					45
							19	9									
07	5425	X	5378	-0-	-47	-0-	174	1	5204	3	N	-0-					45
08	5456	X	5324	-0-	-132	-0-	177	1	5147	3	N	-0-					45
09	5280	X	5010	-0-	-270	-0-	162	1	4846	3	N	2					47
							2	9									

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
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	3	N	-0-					-0-
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	12	1	531	3	N	-0-					-0-
06	570	N	462	-0-	-108	-0-	10	1	452	3	N	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	11	1	476	3	N	-0-					-0-
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	11	1	455	3	N	-0-					-0-
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	N	-0-					-0-

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
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	22	1	979	3	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	102	-0-	-168	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	1023	X	257	-0-	-766	-0-	6	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	1023	X	238	-0-	-785	-0-	5	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-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
04	5220	X	5075	-0-	-145	-0-	167	1	4908	3	Y	-0-					17
05	5394	X	4984	-0-	-410	-0-	165	1	4819	3	Y	-0-					17
06	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	162	1	4808	3	Y	-0-					17
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	162	1	4825	3	Y	-0-					17
08	4898	X	4811	-0-	-87	-0-	158	1	4619	3	Y	31	31	1			17
							34	9									
09	4740	X	4432	-0-	-308	-0-	144	1	4282	3	Y	5	5	1			17
							6	9									

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
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	28	1	1217	3	Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	28	1	1211	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	25	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	24	1	1070	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	26	1	1118	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	24	1	1090	3	Y	-0-					-0-

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
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	34	1	1465	3	Y	-0-					-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	36	1	1569	3	Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	34	1	1485	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	34	1	1481	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	32	1	1378	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	28	1	1261	3	Y	-0-					-0-

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
04	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	62	1	2716	3	N	-0-					-0-
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	66	1	2880	3	N	-0-					-0-
06	2850	N	2698	-0-	-152	-0-	60	1	2638	3	N	-0-					-0-
07	2852	N	2761	-0-	-91	-0-	61	1	2700	3	N	-0-					-0-
08	2945	N	2643	-0-	-302	-0-	59	1	2584	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2200	-0-	-500	-0-	49	1	2151	3	N	-0-					-0-

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
04	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	49	1	2139	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2104	-0-	-252	-0-	47	1	2057	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	47	1	2077	3	N	-0-					-0-
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	51	1	2238	3	N	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	50	1	2150	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	40	1	1783	3	N	-0-					-0-

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
04	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	36	1	1572	3	Y	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	40	1	1699	3	Y	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	39	1	1734	3	Y	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	39	1	1706	3	Y	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	39	1	1688	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	36	1	1605	3	Y	-0-					-0-

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
04	1920	N	1613	-0-	-307	-0-	62	1	1551	2	Y	-0-					20
05	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	64	1	1784	2	Y	-0-					20
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	Y	-0-					20
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	92	1	1878	2	Y	-0-					20
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	89	1	1866	2	Y	-0-					20
*09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	98	1	1806	2	Y	1					21
							1	9									

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5888	-0-	-322	-0-	225	1	5663	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	5992	-0-	-425	-0-	208	1	5784	2	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5667	-0-	-363	-0-	264	1	5403	2	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	272	1	5588	2	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5893	-0-	-276	-0-	270	1	5623	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5598	-0-	-282	-0-	289	1	5309	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	43	1	1877	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	43	1	1898	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1634	-0-	-316	-0-	36	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	42	1	1831	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	40	1	1747	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	967	-0-	-653	-0-	22	1	945	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

04	960	N	318	-0-	-642	-0-	7	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	383	-0-	-609	-0-	8	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	7	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	297	-0-	-183	-0-	6	1	291	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	727	1	4062	3	Y	-0-					-0-
05	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	821	1	5293	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5396	-0-	-244	-0-	785	1	4611	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	2204	-0-	-3624	-0-	539	1	1665	3	Y	-0-					-0-
08	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	798	1	7308	3	Y	-0-					-0-
*09	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	1010	1	11399	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

04	5430	X	4645	-0-	-785	-0-	104	1	4541	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4383	-0-	-1228	-0-	98	1	4285	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4524	-0-	-786	-0-	100	1	4424	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	4293	-0-	-1194	-0-	95	1	4198	3	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4234	-0-	-1253	-0-	96	1	4138	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3686	-0-	-964	-0-	81	1	3605	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

04	990	N	881	-0-	-109	-0-	29	1	850	3	Y	2					15
							2	9									
05	1054	N	905	-0-	-149	-0-	30	1	874	3	Y	1					16
							1	9									
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	3	Y	-0-					16
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	890	3	Y	-0-					16
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	3	Y	-0-					16
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	29	1	880	3	Y	-0-					16

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1390	3	N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	49	1	1425	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	37	1	1100	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	37	1	1114	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	38	1	1110	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	36	1	1072	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	38	1	1681	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	37	1	1586	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1382	-0-	-418	-0-	30	1	1352	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1210	-0-	-557	-0-	40	1	1170	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	641	-0-	-971	-0-	15	1	626	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	547	-0-	-833	-0-	12	1	535	3	N	-0-					-0-

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
04	3780	X	3209	-0-	-571	-0-	72	1	3137	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	73	1	3177	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3086	-0-	-454	-0-	68	1	3018	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3070	-0-	-433	-0-	100	1	2970	3	N	-0-					-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	79	1	3420	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	68	1	3022	3	N	-0-					-0-

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
04	3450	X	3429	-0-	-21	-0-	113	1	3316	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3213	-0-	-352	-0-	106	1	3107	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2282	-0-	-748	-0-	74	1	2208	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2575	-0-	-556	-0-	83	1	2492	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2518	-0-	-613	-0-	84	1	2434	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	1767	-0-	-1263	-0-	57	1	1710	3	Y	-0-					-0-

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
04	1230	N	725	-0-	-505	-0-	28	1	697	2	N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	33	1	817	2	N	-0-					-0-
06	930	N	599	-0-	-331	-0-	22	1	577	2	N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	45	1	1165	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	52	1	1188	2	N	-0-					-0-
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	N	-0-					-0-

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
04	1110	N	964	-0-	-146	-0-	37	1	927	2	N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	39	1	957	2	N	-0-					-0-
06	900	N	698	-0-	-202	-0-	26	1	672	2	N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	51	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	59	1	1339	2	N	-0-					-0-
*09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	N	-0-					-0-

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
04	6450	X	6364	-0-	-86	-0-	143	1	6221	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6784	-0-	-315	-0-	152	1	6632	3	Y	-0-					-0-
06	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	137	1	6078	3	Y	-0-					-0-
07	6417	X	6249	-0-	-168	-0-	138	1	6111	3	Y	-0-					-0-
08	6417	X	5868	-0-	-549	-0-	132	1	5736	3	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5161	-0-	-1049	-0-	114	1	5047	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	44	1	1305	3	Y	9					19
							10	9									
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1349	3	Y	7					26
							8	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	3	Y	9					35
							10	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	46	1	1366	3	Y	2					37
							2	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1324	3	Y	-0-					37
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	41	1	1222	3	Y	3	40	1			-0-
							3	9									

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	768	1	3425	3	N	-0-					30
05	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	757	1	1931	3	N	-0-					30
06	3000	X	1719	-0-	-1281	-0-	708	1	1011	3	N	-0-					30
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	771	1	2545	3	N	-0-					30
*08	3100	X	2522	-0-	-578	-0-	754	1	1768	3	N	-0-					30
09	3000	X	2522	-0-	-478	-0-	730	1	1792	3	N	-0-					30

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

04	7500	X	6503	-0-	-997	-0-	229	1	6274	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6411	-0-	-1339	-0-	238	1	6173	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	5370	-0-	-1740	-0-	185	1	5185	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6057	-0-	-887	-0-	221	1	5836	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	5775	-0-	-1169	-0-	233	1	5542	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5755	-0-	-755	-0-	269	1	5486	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

04	3870	X	3573	-0-	-297	-0-	118	1	3455	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3534	-0-	-465	-0-	117	1	3417	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3211	-0-	-419	-0-	105	1	3106	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3221	-0-	-468	-0-	105	1	3116	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	107	1	3096	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3031	-0-	-539	-0-	99	1	2932	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

04	8250	X	7824	-0-	-426	-0-	291	1	7533	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7970	-0-	-555	-0-	283	1	7687	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7442	-0-	-808	-0-	186	1	7256	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7588	-0-	-689	-0-	289	1	7299	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6017	-0-	-2136	-0-	219	1	5798	2	N	-0-					-0-
*09	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	308	1	8232	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

04	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	76	1	1955	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	74	1	2009	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	74	1	1911	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	76	1	1919	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	73	1	1927	2	N	-0-					-0-
*09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1916	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5274	-0-	-456	-0-	119	1	5155	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5163	-0-	-541	-0-	116	1	5047	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	4972	-0-	-368	-0-	110	1	4862	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	118	1	5213	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5182	-0-	-274	-0-	117	1	5065	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	4947	-0-	-333	-0-	109	1	4838	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

04	5370	X	4988	-0-	-382	-0-	112	1	4876	3	Y	-0-					-0-
05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	122	1	5317	3	Y	-0-					-0-
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	118	1	5182	3	Y	-0-					-0-
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	119	1	5268	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	5161	-0-	-47	-0-	116	1	5045	3	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4885	-0-	-155	-0-	108	1	4777	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	68	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2797	-0-	-55	-0-	66	1	2731	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	67	1	2602	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2750	-0-	-102	-0-	70	1	2680	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	67	1	2700	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2648	-0-	-82	-0-	64	1	2584	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	3	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	44	1	1921	3	Y	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	42	1	1856	3	Y	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	41	1	1817	3	Y	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	41	1	1776	3	Y	-0-					-0-
*09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	38	1	1656	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

04	1650	N	1449	-0-	-201	-0-	33	1	1416	3	Y	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	33	1	1432	3	Y	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	38	1	1655	3	Y	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	38	1	1693	3	Y	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	30	1	1322	3	Y	-0-					-0-
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1	1222	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

04	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	35	1	1526	3	N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	36	1	1625	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	34	1	1486	3	N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	39	1	1695	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1332	-0-	-318	-0-	29	1	1303	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

04	9060	X	5422	-0-	-3638	-0-	179	1	5243	3	Y	-0-					-0-
05	8122	X	6137	-0-	-1985	-0-	204	1	5933	3	Y	-0-					-0-
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	217	1	6456	3	Y	-0-					-0-
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	195	1	5803	3	Y	-0-					-0-
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	195	1	5672	3	Y	-0-					-0-
*09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	198	1	5878	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	154	1	6712	3	Y	-0-					-0-
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	158	1	6877	3	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6853	-0-	-17	-0-	152	1	6701	3	Y	-0-					-0-
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	160	1	7085	3	Y	-0-					-0-
08	7099	X	7005	-0-	-94	-0-	158	1	6847	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6757	-0-	-113	-0-	149	1	6608	3	Y	-0-					-0-

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
04	3570	X	3510	-0-	-60	-0-	79	1	3431	3	Y	-0-					-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	82	1	3530	3	Y	-0-					-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	78	1	3428	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	78	1	3472	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	82	1	3539	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3478	-0-	-32	-0-	77	1	3401	3	Y	-0-					-0-

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
04	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	101	1	4410	3	Y	-0-					-0-
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	109	1	4752	3	Y	-0-					-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	101	1	4469	3	Y	-0-					-0-
07	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	104	1	4576	3	Y	-0-					-0-
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	103	1	4436	3	Y	-0-					-0-
*09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	96	1	4266	3	Y	-0-					-0-

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
04	8730	X	7187	-0-	-1543	-0-	178	1	7009	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	6963	-0-	-1810	-0-	247	1	6716	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6379	-0-	-1751	-0-	159	1	6220	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6263	-0-	-2107	-0-	159	1	6104	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	5882	-0-	-1744	-0-	143	1	5739	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	5295	-0-	-1905	-0-	128	1	5167	2	N	-0-					-0-

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
04	7800	X	7681	-0-	-119	-0-	172	1	7509	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	8024	-0-	-36	-0-	181	1	7843	3	Y	-0-					-0-
06	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	170	1	7480	3	Y	-0-					-0-
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	173	1	7642	3	Y	-0-					-0-
08	7812	X	7802	-0-	-10	-0-	176	1	7626	3	Y	-0-					-0-
09	7560	X	7540	-0-	-20	-0-	166	1	7374	3	Y	-0-					-0-

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
04	5910	X	5582	-0-	-328	-0-	208	1	5374	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5192	-0-	-791	-0-	184	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5025	-0-	-495	-0-	188	1	4837	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5217	-0-	-549	-0-	199	1	5018	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5448	-0-	-318	-0-	199	1	5249	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	178	1	4758	2	N	-0-					-0-

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
04	2850	X	2633	-0-	-217	-0-	86	1	2547	3	N	-0-					12
05	2852	X	2606	-0-	-246	-0-	87	1	2519	3	N	-0-					12
06	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	77	1	2271	3	N	-0-					12
07	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	82	1	2455	3	N	-0-					12
08	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	84	1	2440	3	N	-0-					12
09	2640	X	2468	-0-	-172	-0-	80	1	2388	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	56	1	1440	2	N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	70	1	1900	2	N	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	64	1	1657	2	N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	61	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1670	-0-	-314	-0-	61	1	1609	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	57	1	1517	2	N	-0-					-0-

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
04	8970	X	7947	-0-	-1023	-0-	296	1	7651	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	7958	-0-	-1311	-0-	282	1	7676	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	7872	-0-	-1098	-0-	294	1	7578	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8307	-0-	-63	-0-	317	1	7990	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7693	-0-	-677	-0-	280	1	7413	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7321	-0-	-629	-0-	264	1	7057	2	N	-0-					-0-

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
04	6780	X	6498	-0-	-282	-0-	242	1	6256	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6371	-0-	-542	-0-	226	1	6145	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5791	-0-	-749	-0-	216	1	5575	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5616	-0-	-1111	-0-	214	1	5402	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5183	-0-	-1544	-0-	189	1	4994	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5354	-0-	-1156	-0-	193	1	5161	2	N	-0-					-0-

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
04	7260	X	6998	-0-	-262	-0-	260	1	6738	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6863	-0-	-639	-0-	243	1	6620	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6850	-0-	-170	-0-	256	1	6594	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6612	-0-	-642	-0-	252	1	6360	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6496	-0-	-727	-0-	237	1	6259	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6163	-0-	-827	-0-	223	1	5940	2	N	-0-					-0-

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
04	6060	X	6001	-0-	-59	-0-	197	1	5804	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5853	-0-	-223	-0-	194	1	5659	3	Y	-0-					-0-
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	194	1	5744	3	Y	-0-					-0-
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	204	1	6085	3	Y	-0-					-0-
08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	197	1	5718	3	Y	-0-					-0-
*09	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	187	1	5566	3	Y	-0-					-0-

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
04	4530	X	3936	-0-	-594	-0-	146	1	3790	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4190	-0-	-491	-0-	149	1	4041	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4130	-0-	-340	-0-	154	1	3976	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4218	-0-	-401	-0-	161	1	4057	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	135	1	3571	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3878	-0-	-262	-0-	140	1	3738	2	N	-0-					-0-

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
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	110	1	4311	2	N	-0-					-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	158	1	4296	2	N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	109	1	4263	2	N	-0-					-0-
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	120	1	4609	2	N	-0-					-0-
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	120	1	4804	2	N	-0-					-0-
*09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	107	1	4322	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	53	1	2065	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	50	1	2047	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	50	1	1943	2	N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	56	1	2157	2	N	-0-					-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	54	1	2166	2	N	-0-					-0-
*09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	54	1	2201	2	N	-0-					-0-

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
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	125	1	4911	2	N	-0-					-0-
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	189	1	5145	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4886	-0-	-4	-0-	122	1	4764	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	127	1	4859	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4854	-0-	-447	-0-	118	1	4736	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4644	-0-	-486	-0-	112	1	4532	2	N	-0-					-0-

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
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	94	1	4123	3	N	-0-					-0-
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	97	1	4240	3	N	-0-					-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	96	1	4235	3	N	-0-					-0-
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	99	1	4347	3	N	-0-					-0-
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	93	1	4032	3	N	-0-					-0-
*09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	89	1	3907	3	N	-0-					-0-

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
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	169	1	4989	3	N	-0-					116
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	177	1	5177	3	N	-0-					116
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	167	1	4962	3	N	-0-					116
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	175	1	5202	3	N	-0-					116
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	178	1	5158	3	N	-0-					116
*09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	163	1	4869	3	N	-0-					116

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
04	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	463	1	20251	3	N	-0-					-0-
05	19697	X	19697	-0-	-0-	-0-	443	1	19254	3	N	-0-					-0-
06	18013	X	18013	-0-	-0-	-0-	398	1	17615	3	N	-0-					-0-
07	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	581	1	17284	3	N	-0-					-0-
08	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	337	1	9794	3	N	-0-					-0-
*09	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	477	1	14212	3	N	-0-					-0-

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
04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	164	1	6431	2	N	-0-					-0-
05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	205	1	5876	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	155	1	6055	2	N	-0-					-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	148	1	5675	2	N	-0-					-0-
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	148	1	5951	2	N	-0-					-0-
*09	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	142	1	5769	2	N	-0-					-0-

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
04	2940	X	2920	-0-	-20	-0-	105	1	2815	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2761	-0-	-494	-0-	103	1	2658	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2791	-0-	-359	-0-	100	1	2691	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	101	1	2749	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	102	1	2455	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2702	-0-	-208	-0-	130	1	2572	2	N	-0-					-0-

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
04	2490	N	2192	-0-	-298	-0-	81	1	2111	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	97	1	2332	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	81	1	2199	2	N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	96	1	2319	2	N	-0-					-0-
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	105	1	2460	2	N	-0-					-0-
*09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	112	1	2299	2	N	-0-					-0-

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
04	5520	X	5303	-0-	-217	-0-	203	1	5100	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5442	-0-	-262	-0-	189	1	5253	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5178	-0-	-342	-0-	241	1	4937	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5164	-0-	-540	-0-	240	1	4924	2	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5311	-0-	-393	-0-	243	1	5068	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	5069	-0-	-241	-0-	262	1	4807	2	Y	-0-					-0-

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
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	103	1	2597	2	N	-0-					-0-
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	97	1	2701	2	N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	123	1	2523	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2703	-0-	-87	-0-	126	1	2577	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	124	1	2590	2	N	-0-					-0-
*09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	138	1	2525	2	N	-0-					-0-

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
04	6180	X	5988	-0-	-192	-0-	229	1	5759	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	6108	-0-	-92	-0-	212	1	5896	2	Y	-0-					-0-
06	5940	X	5797	-0-	-143	-0-	270	1	5527	2	Y	-0-					-0-
07	6138	X	5933	-0-	-205	-0-	276	1	5657	2	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5934	-0-	-204	-0-	271	1	5663	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5569	-0-	-371	-0-	288	1	5281	2	Y	-0-					-0-

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
04	4800	X	4442	-0-	-358	-0-	154	1	4288	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4443	-0-	-517	-0-	165	1	4278	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3754	-0-	-1016	-0-	133	1	3621	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4195	-0-	-579	-0-	157	1	4038	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4187	-0-	-494	-0-	165	1	4022	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3969	-0-	-471	-0-	185	1	3784	2	N	-0-					-0-

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
04	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	54	1	1324	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	63	1	1297	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	43	1	1136	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	52	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	64	1	1246	2	N	-0-					-0-
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	62	1	1164	2	N	-0-					-0-

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
04	3300	X	3028	-0-	-272	-0-	107	1	2921	2	N	-0-					-0-
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	129	1	3430	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3173	-0-	-7	-0-	111	1	3062	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	100	1	2585	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2181	-0-	-1229	-0-	95	1	2086	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2181	-0-	-1119	-0-	107	1	2074	2	N	-0-					-0-

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
04	4830	X	4584	-0-	-246	-0-	155	1	4429	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4678	-0-	-313	-0-	174	1	4504	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4355	-0-	-475	-0-	151	1	4204	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	160	1	4320	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	192	1	4290	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4290	-0-	-300	-0-	194	1	4096	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

04	3540	X	2849	-0-	-691	-0-	102	1	2747	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2970	-0-	-471	-0-	111	1	2859	2	N	-0-					-0-
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	175	1	4817	2	N	-0-					-0-
07	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	233	1	6192	2	N	-0-					-0-
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	173	1	4060	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	2456	-0-	-1864	-0-	114	1	2342	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

04	5850	X	5682	-0-	-168	-0-	201	1	5481	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5640	-0-	-405	-0-	209	1	5431	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5247	-0-	-603	-0-	185	1	5062	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5519	-0-	-526	-0-	200	1	5319	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5160	-0-	-885	-0-	210	1	4950	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4408	-0-	-1262	-0-	206	1	4202	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	63	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	60	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	65	1	1684	2	N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	67	1	1698	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	62	1	1639	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	61	1	1618	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

04	6450	X	5022	-0-	-1428	-0-	187	1	4835	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4603	-0-	-1194	-0-	163	1	4440	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5306	-0-	-184	-0-	198	1	5108	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4202	-0-	-1192	-0-	160	1	4042	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	3567	-0-	-1827	-0-	130	1	3437	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	3868	-0-	-1442	-0-	140	1	3728	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	324	1	8393	2	N	-0-					-0-
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	257	1	6979	2	N	-0-					-0-
06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	273	1	7033	2	N	-0-					-0-
07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	288	1	7265	2	N	-0-					-0-
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	244	1	6460	2	N	-0-					-0-
*09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	248	1	6623	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	38	1	979	2	N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	36	1	976	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	883	-0-	-197	-0-	33	1	850	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	39	1	990	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	36	1	952	2	N	-0-					-0-
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	2	N	-0-					-0-

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
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	121	1	4740	2	N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	115	1	3120	2	N	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	109	1	4262	2	N	-0-					-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	103	1	3939	2	N	-0-					-0-
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	102	1	4099	2	N	-0-					-0-
*09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	100	1	4044	2	N	-0-					-0-

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
04	4050	X	3672	-0-	-378	-0-	64	1	3608	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3706	-0-	-293	-0-	67	1	3639	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	73	1	3416	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	85	1	3750	2	N	-0-					-0-
*08	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	83	1	3669	2	N	-0-					-0-
*09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	77	1	3657	2	N	-0-					-0-

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
04	7830	X	7610	-0-	-220	-0-	283	1	7327	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7489	-0-	-602	-0-	266	1	7223	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7212	-0-	-618	-0-	270	1	6942	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7526	-0-	-348	-0-	287	1	7239	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7446	-0-	-428	-0-	271	1	7175	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7054	-0-	-566	-0-	255	1	6799	2	N	-0-					-0-

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
04	6750	X	6291	-0-	-459	-0-	234	1	6057	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6463	-0-	-481	-0-	229	1	6234	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6364	-0-	-356	-0-	238	1	6126	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6607	-0-	-337	-0-	252	1	6355	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6494	-0-	-295	-0-	237	1	6257	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6045	-0-	-315	-0-	218	1	5827	2	N	-0-					-0-

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
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	42	1	1091	2	N	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	42	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	39	1	987	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	41	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	37	1	984	2	N	-0-					-0-

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
04	4410	X	3384	-0-	-1026	-0-	111	1	3273	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	3441	-0-	-1054	-0-	114	1	3327	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3227	-0-	-523	-0-	105	1	3122	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3290	-0-	-461	-0-	107	1	3183	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	820	-0-	-2869	-0-	27	1	793	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	2035	-0-	-1355	-0-	66	1	1969	3	N	-0-					-0-

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
04	2520	X	2365	-0-	-155	-0-	78	1	2287	3	N	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	90	1	2628	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2169	-0-	-201	-0-	71	1	2098	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	71	1	2118	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2153	-0-	-575	-0-	72	1	2081	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	68	1	2015	3	N	-0-					-0-

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
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	45	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	44	1	1818	2	N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	41	1	1621	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	48	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	44	1	1748	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	36	1	1460	2	N	-0-					-0-

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
04	3600	X	3441	-0-	-159	-0-	966	1	2461	3	Y	13					192
							14	9									
05	3627	X	3563	-0-	-64	-0-	986	1	2552	3	Y	23					215
							25	9									
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	982	1	2494	3	Y	35	178	1			72
							39	9									
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	1011	1	2501	3	Y	17					89
							19	9									
08	3410	X	3401	-0-	-9	-0-	1009	1	2384	3	Y	7					96
							8	9									
*09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	976	1	2382	3	Y	15					111
							17	9									

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
04	2580	N	2533	-0-	-47	-0-	94	1	2439	2	N	-0-					-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	92	1	2499	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	92	1	2371	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	95	1	2409	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	89	1	2365	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2320	-0-	-140	-0-	84	1	2236	2	N	-0-					-0-

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
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	37	1	1623	3	N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	40	1	1737	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	38	1	1642	3	N	-0-					-0-
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	42	1	1840	3	N	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	39	1	1681	3	N	-0-					-0-
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	36	1	1599	3	N	-0-					-0-

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
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	23	1	1037	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	25	1	1114	3	N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	24	1	1090	3	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	998	-0-	-149	-0-	23	1	975	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	22	1	979	3	N	-0-					-0-

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
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	85	1	2201	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	79	1	2142	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2055	-0-	-255	-0-	77	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2307	-0-	-49	-0-	88	1	2219	2	N	-0-					-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	84	1	2222	2	N	-0-					-0-
*09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	77	1	2057	2	N	-0-					-0-

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
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	36	1	1051	3	Y	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	3	Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	34	1	992	3	Y	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	40	1	1153	3	Y	-0-					-0-
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	3	Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	24	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	23	1	688	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	24	1	713	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	23	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	22	1	642	3	Y	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

04	6270	X	5989	-0-	-281	-0-	223	1	5766	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6117	-0-	-176	-0-	217	1	5900	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5565	-0-	-525	-0-	208	1	5357	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5113	-0-	-1087	-0-	195	1	4918	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4967	-0-	-1233	-0-	181	1	4786	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4460	-0-	-1540	-0-	161	1	4299	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

04	2820	X	1538	-0-	-1282	-0-	57	1	1481	2	Y	-0-					-0-
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	88	1	2399	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	1554	-0-	-186	-0-	58	1	1496	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1215	-0-	-366	-0-	46	1	1169	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1145	-0-	-653	-0-	42	1	1103	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	50	1	1330	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

04	2970	X	2740	-0-	-230	-0-	102	1	2638	2	N	-0-					-0-
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	112	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	109	1	2819	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2241	-0-	-704	-0-	85	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2507	-0-	-655	-0-	91	1	2416	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2326	-0-	-734	-0-	84	1	2242	2	N	-0-					-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	37	1	1621	3	N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	39	1	1692	3	N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	38	1	1655	3	N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	40	1	1725	3	N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	40	1	1743	3	N	-0-					-0-
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	38	1	1678	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	34	1	1485	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	32	1	1421	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	29	1	1298	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	31	1	1388	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	28	1	1223	3	N	-0-					-0-
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	30	1	1324	3	N	-0-					-0-

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
04	4350	X	2114	-0-	-2236	-0-	79	1	2035	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2103	-0-	-1462	-0-	75	1	2028	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1974	-0-	-756	-0-	74	1	1900	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2002	-0-	-571	-0-	76	1	1926	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	73	1	1922	2	N	-0-					-0-
*09	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

04	2730	X	2357	-0-	-373	-0-	88	1	2269	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2332	-0-	-210	-0-	83	1	2249	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1974	-0-	-306	-0-	74	1	1900	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2220	-0-	-229	-0-	85	1	2135	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	75	1	1987	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1545	-0-	-435	-0-	56	1	1489	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

04	3000	N	4016	-0-	1016	1016	132	1	3884	3	N	-0-					2
05	3100	N	2831	-0-	-269	747	94	1	2737	3	N	-0-					2
06	3000	N	2399	-0-	-601	146	78	1	2321	3	N	-0-					2
07	4117	X	3971	-0-	-146	-0-	129	1	3842	3	N	-0-					2
08	3007	X	2038	-0-	-969	-0-	68	1	1970	3	N	-0-					2
09	2910	X	1633	-0-	-1277	-0-	54	1	1579	3	N	-0-					2

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	112	1	4867	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	108	1	4668	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4712	-0-	-88	-0-	104	1	4608	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	102	1	4495	3	N	-0-					-0-
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	113	1	4854	3	N	-0-					-0-
*09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	111	1	4893	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

04	4590	X	4287	-0-	-303	-0-	95	1	4192	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	103	1	4461	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4609	-0-	-101	-0-	102	1	4507	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	105	1	4603	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4642	-0-	-8	-0-	104	1	4538	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4457	-0-	-163	-0-	98	1	4359	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

04	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	34	1	1468	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	34	1	1460	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	30	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	31	1	1408	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	33	1	1404	3	Y	-0-					-0-
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	33	1	1477	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	98	1	4274	3	Y	-0-					-0-
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	102	1	4440	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4134	-0-	-246	-0-	91	1	4043	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4264	-0-	-231	-0-	94	1	4170	3	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4335	-0-	-191	-0-	98	1	4237	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4202	-0-	-178	-0-	92	1	4110	3	Y	-0-					-0-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	5250	X	4194	-0-	-1056	-0-	94	1	4100	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4322	-0-	-1010	-0-	97	1	4225	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4239	-0-	-921	-0-	94	1	4145	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	4601	-0-	-235	-0-	150	1	4451	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	102	1	4402	3	N	-0-					-0-
*09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	97	1	4282	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

04	11790	X	10324	-0-	-1466	-0-	340	1	9984	3	Y	-0-					-0-
05	11811	X	10866	-0-	-945	-0-	360	1	10506	3	Y	-0-					-0-
06	10500	X	10144	-0-	-356	-0-	330	1	9814	3	Y	-0-					-0-
07	10850	X	10802	-0-	-48	-0-	352	1	10450	3	Y	-0-					-0-
08	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	361	1	10511	3	Y	-0-					-0-
09	10500	X	10415	-0-	-85	-0-	338	1	10077	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

04	8130	X	7543	-0-	-587	-0-	187	1	7356	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7906	-0-	-495	-0-	187	1	7719	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7483	-0-	-647	-0-	187	1	7296	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7743	-0-	-658	-0-	197	1	7546	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7674	-0-	-727	-0-	186	1	7488	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7039	-0-	-611	-0-	170	1	6869	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

04	6630	X	6194	-0-	-436	-0-	154	1	6040	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6410	-0-	-348	-0-	152	1	6258	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6356	-0-	-184	-0-	158	1	6198	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6216	-0-	-511	-0-	158	1	6058	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6248	-0-	-479	-0-	152	1	6096	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5842	-0-	-518	-0-	141	1	5701	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

04	4980	X	4375	-0-	-605	-0-	109	1	4266	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4455	-0-	-443	-0-	105	1	4350	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4239	-0-	-411	-0-	158	1	4081	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4263	-0-	-418	-0-	108	1	4155	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4246	-0-	-311	-0-	155	1	4091	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3884	-0-	-496	-0-	140	1	3744	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	44	1	1135	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	43	1	1178	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	42	1	1091	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	42	1	1057	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	44	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	40	1	1068	2	N	-0-					-0-

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
04	1380	N	896	-0-	-484	-0-	33	1	863	2	N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	35	1	950	2	N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	42	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	917	2	N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	54	1	1418	2	N	-0-					-0-
*09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	52	1	1380	2	N	-0-					-0-

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
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	158	1	4081	2	N	-0-					-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	160	1	4342	2	N	-0-					-0-
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	167	1	4300	2	N	-0-					-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	169	1	4274	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	173	1	4570	2	N	-0-					-0-
*09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	163	1	4362	2	N	-0-					-0-

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
04	3510	X	3403	-0-	-107	-0-	127	1	3276	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	1437	-0-	-2190	-0-	51	1	1386	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	408	1	10512	2	N	-0-					-0-
07	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	479	1	12084	2	N	-0-					-0-
08	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	431	1	11386	2	N	-0-					-0-
*09	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	375	1	10006	2	N	-0-					-0-

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
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	29	1	1271	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	28	1	1216	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	28	1	1239	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	28	1	1226	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	27	1	1190	3	N	-0-					-0-

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
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	44	1	1944	3	Y	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	3	Y	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	45	1	2010	3	Y	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	51	1	2232	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	46	1	1995	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	44	1	1922	3	Y	-0-					-0-

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
04	2490	N	2281	-0-	-209	-0-	51	1	2230	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	52	1	2238	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2139	-0-	-201	-0-	47	1	2092	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2216	-0-	-140	-0-	49	1	2167	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2114	-0-	-180	-0-	47	1	2067	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	45	1	1978	3	Y	-0-					-0-

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
04	5580	X	5140	-0-	-440	-0-	169	1	4971	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5185	-0-	-519	-0-	172	1	5013	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	4931	-0-	-559	-0-	109	1	4822	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5222	-0-	-265	-0-	170	1	5052	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	5127	-0-	-267	-0-	116	1	5011	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	4990	-0-	-140	-0-	162	1	4828	3	N	-0-					-0-

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
04	1770	N	942	-0-	-828	-0-	31	1	911	3	Y	-0-	42	1			-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	49	1	1434	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	42	1	1261	3	Y	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	43	1	1224	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	949	-0-	-101	-0-	31	1	918	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4512	-0-	-558	-0-	112	1	4400	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4112	-0-	-1127	-0-	97	1	4015	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	3514	-0-	-1556	-0-	88	1	3426	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3893	-0-	-1346	-0-	99	1	3794	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4032	-0-	-618	-0-	98	1	3934	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3707	-0-	-793	-0-	89	1	3618	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	253	-0-	-1277	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	440	-0-	-1203	-0-	16	1	424	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	73	-0-	-1517	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	81	1	2098	2	N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	82	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	87	1	2227	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1682	-0-	-581	-0-	64	1	1618	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	85	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	79	1	2103	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	67	1	2927	3	N	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	70	1	3017	3	N	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	69	1	3074	3	N	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	73	1	3259	3	N	-0-					-0-
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	74	1	3186	3	N	-0-					-0-
*09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	69	1	3080	3	N	-0-					-0-

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
04	4140	X	3676	-0-	-464	-0-	83	1	3593	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	88	1	3780	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3718	-0-	-332	-0-	82	1	3636	3	N	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	89	1	3943	3	N	-0-					-0-
08	3999	X	3681	-0-	-318	-0-	84	1	3597	3	N	-0-					-0-
*09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	85	1	3774	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4450	-0-	-110	-0-	100	1	4350	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4590	-0-	-122	-0-	103	1	4487	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4402	-0-	-218	-0-	97	1	4305	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4534	-0-	-178	-0-	100	1	4434	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	102	1	4389	3	Y	-0-					-0-
09	4440	X	4359	-0-	-81	-0-	96	1	4263	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	8562	-0-	-648	-0-	318	1	8244	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8750	-0-	-488	-0-	310	1	8440	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8002	-0-	-848	-0-	299	1	7703	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8420	-0-	-725	-0-	321	1	8099	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8088	-0-	-995	-0-	295	1	7793	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7748	-0-	-802	-0-	280	1	7468	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6073	-0-	-527	-0-	216	1	5857	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5871	-0-	-949	-0-	219	1	5652	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	4737	-0-	-1863	-0-	166	1	4571	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5857	-0-	-963	-0-	213	1	5644	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5510	-0-	-1310	-0-	225	1	5285	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4953	-0-	-1107	-0-	231	1	4722	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	2541	-0-	-1449	-0-	90	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	2540	-0-	-1583	-0-	95	1	2445	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2047	-0-	-1943	-0-	72	1	1975	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2883	-0-	-1240	-0-	105	1	2778	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	111	1	2602	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2439	-0-	-111	-0-	114	1	2325	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	2181	1	3511	3	N	-0-					63
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	2224	1	3324	3	N	27					90
							30	9									
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	2077	1	2767	3	N	76	154	1			12
							84	9									
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	2155	1	2669	3	N	-0-					12
*08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	1956	1	2287	3	N	-0-					12
*09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1861	1	2161	3	N	-0-					12

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
04	2850	X	2450	-0-	-400	-0-	87	1	2363	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	92	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	1999	-0-	-851	-0-	70	1	1929	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2168	-0-	-777	-0-	79	1	2089	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2042	-0-	-903	-0-	83	1	1959	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1832	-0-	-628	-0-	85	1	1747	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

04	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	150	1	4063	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3799	-0-	-696	-0-	145	1	3654	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3575	-0-	-775	-0-	123	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	137	1	3483	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	165	1	3942	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3524	-0-	-676	-0-	163	1	3361	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

04	5250	X	4977	-0-	-273	-0-	183	1	4794	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	190	1	4913	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4811	-0-	-319	-0-	174	1	4637	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5005	-0-	-172	-0-	190	1	4815	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	5045	-0-	-132	-0-	209	1	4836	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	215	1	4460	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	107	1	4669	3	N	-0-					-0-
05	4991	X	4923	-0-	-68	-0-	111	1	4812	3	N	-0-					-0-
06	4830	X	4675	-0-	-155	-0-	103	1	4572	3	N	-0-					-0-
07	4991	X	4792	-0-	-199	-0-	156	1	4636	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4648	-0-	-281	-0-	105	1	4543	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4445	-0-	-325	-0-	98	1	4347	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

04	990	N	685	-0-	-305	-0-	395	1	290	2	N	-0-					-0-
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	1			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	533	1	507	2	N	-0-					-0-
07	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	310	N	22	-0-	-288	-0-	6	1	16	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	19	-0-	-1031	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	94	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	110	1	2866	2	N	-0-					-0-
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	90	1	2589	2	N	-0-					-0-
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	96	1	2537	2	N	-0-					-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	128	1	2763	2	N	-0-					-0-
*09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	124	1	2646	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

04	930	N	536	-0-	-394	-0-	19	1	517	2	N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	20	1	535	2	N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	705	2	N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	52	1	1191	2	N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	55	1	1265	2	N	-0-					-0-
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1270	2	N	-0-					-0-

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
04	6930	X	6394	-0-	-536	-0-	210	1	6184	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6605	-0-	-556	-0-	219	1	6386	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	6262	-0-	-158	-0-	204	1	6058	3	Y	-0-					-0-
07	6634	X	5049	-0-	-1585	-0-	164	1	4885	3	Y	-0-					-0-
08	6603	X	4489	-0-	-2114	-0-	150	1	4339	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	4110	-0-	-2280	-0-	133	1	3977	3	Y	-0-					-0-

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
04	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	36	1	2060	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	40	1	2157	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	44	1	2060	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	48	1	2109	2	N	-0-					-0-
*08	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	47	1	2084	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	43	1	2048	2	N	-0-					-0-

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
04	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	125	1	3228	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	1955	-0-	-1517	-0-	69	1	1886	2	N	-0-					-0-
06	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	652	1	16790	2	N	-0-					-0-
07	21809	X	21809	-0-	-0-	-0-	831	1	20978	2	N	-0-					-0-
08	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	645	1	17068	2	N	-0-					-0-
*09	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	545	1	14547	2	N	-0-					-0-

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
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	52	1	2299	3	N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	49	1	2110	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1403	-0-	-247	-0-	31	1	1372	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1083	-0-	-622	-0-	35	1	1048	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1042	-0-	-663	-0-	23	1	1019	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	24	1	1050	3	N	-0-					-0-

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
04	4260	X	4094	-0-	-166	-0-	135	1	3959	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3131	-0-	-1054	-0-	104	1	3027	3	N	-0-					-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	133	1	3943	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	123	1	3657	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3544	-0-	-672	-0-	118	1	3426	3	N	-0-					-0-
*09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	148	1	4394	3	N	-0-					-0-

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
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	70	1	3058	3	N	32					117
							35	9									
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	67	1	2932	3	N	20					137
							22	9									
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	63	1	2785	3	N	5					142
							6	9									
07	2294	X	1237	-0-	-1057	-0-	28	1	1208	3	N	1	116	1			27
							1	9									
08	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	1089	1	9632	3	N	541	527	1			41
							595	9									
*09	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	635	1	14593	3	N	935	840	1			136
							1029	9									

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
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	4	1	199	2	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-

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
04	6000	X	5573	-0-	-427	-0-	207	1	5366	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5659	-0-	-448	-0-	201	1	5458	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5390	-0-	-400	-0-	201	1	5189	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5442	-0-	-417	-0-	207	1	5235	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5515	-0-	-251	-0-	201	1	5314	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	191	1	5097	2	N	-0-					-0-

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
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	55	1	1433	2	N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	52	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	44	1	1136	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	52	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1146	-0-	-311	-0-	42	1	1104	2	N	-0-					-0-
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	45	1	1201	2	N	-0-					-0-

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
04	870	N	530	-0-	-340	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	20	1	863	3	Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	21	1	889	3	Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	23	1	988	3	Y	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	21	1	919	3	Y	3					3
							3	9									

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
04	6030	X	5277	-0-	-753	-0-	188	1	5089	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5202	-0-	-1029	-0-	194	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	3929	-0-	-2101	-0-	138	1	3791	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	4691	-0-	-1540	-0-	170	1	4521	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4913	-0-	-636	-0-	201	1	4712	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4634	-0-	-646	-0-	216	1	4418	2	N	-0-					-0-

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
04	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	430	1	11665	2	N	-0-					-0-
05	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	444	1	11476	2	N	-0-					-0-
06	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	317	1	8693	2	N	-0-					-0-
07	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	389	1	10364	2	N	-0-					-0-
08	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	460	1	10803	2	N	-0-					-0-
*09	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	494	1	10126	2	N	-0-					-0-

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
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	131	1	3542	2	N	-0-					-0-
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	153	1	3943	2	N	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	116	1	3190	2	N	-0-					-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	171	1	4523	2	N	-0-					-0-
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	181	1	4238	2	N	-0-					-0-
*09	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	185	1	3785	2	N	-0-					-0-

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
04	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	54	1	1353	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	60	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	53	1	1364	2	N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	62	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	64	1	1546	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	62	1	1241	2	N	-0-					-0-

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
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	873	1	239	2	N	-0-					-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	1			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	1			N	-0-					-0-
08	1116	N	399	-0-	-717	-0-	399	1			N	-0-					-0-
*09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	951	1	814	2	N	-0-					-0-

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
04	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	367	1	9961	2	N	-0-					-0-
05	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	380	1	9795	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7692	-0-	-1338	-0-	271	1	7421	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	9178	-0-	-277	-0-	333	1	8845	2	N	-0-					-0-
08	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	392	1	9227	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	9066	-0-	-84	-0-	422	1	8644	2	N	-0-					-0-

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
04	9450	X	8790	-0-	-660	-0-	337	1	8453	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	8913	-0-	-852	-0-	309	1	8604	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8452	-0-	-878	-0-	393	1	8059	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8751	-0-	-332	-0-	407	1	8344	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8630	-0-	-453	-0-	395	1	8235	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8327	-0-	-463	-0-	430	1	7897	2	N	-0-					-0-

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
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	718	1	1606	3	N	5					52
							6	9									
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	754	1	1780	3	N	15					67
							17	9									
06	2700	N	719	-0-	-1981	-0-	443	1	276	3	N	-0-					67
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	750	1	1670	3	N	-0-					67
*08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	754	1	1793	3	N	-0-					67
*09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	728	1	1658	3	N	48	91	1			24
							53	9									

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
04	8490	X	7632	-0-	-858	-0-	171	1	7461	3	N	-0-			-0-
05	8711	X	7756	-0-	-955	-0-	175	1	7581	3	N	-0-			-0-
06	8280	X	7273	-0-	-1007	-0-	161	1	7112	3	N	-0-			-0-
07	8401	X	7557	-0-	-844	-0-	246	1	7311	3	N	-0-			-0-
08	8277	X	7382	-0-	-895	-0-	167	1	7215	3	N	-0-			-0-
09	7620	X	7277	-0-	-343	-0-	160	1	7117	3	N	-0-			-0-

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
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-			-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-			-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-			-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-			-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-			-0-
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-			-0-

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
04	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	56	1	2191	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	55	1	2264	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	2202	-0-	-108	-0-	55	1	2147	2	N	-0-			-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	59	1	2274	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	54	1	2161	2	N	-0-			-0-
*09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	53	1	2155	2	N	-0-			-0-

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
04	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	29	1	1263	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	32	1	1394	3	N	-0-			-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	29	1	1297	3	N	-0-			-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	3	N	-0-			-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	34	1	1470	3	N	-0-			-0-
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	29	1	1292	3	N	-0-			-0-

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
04	3270	X	3071	-0-	-199	-0-	69	1	3002	3	N	-0-			-0-
05	3379	X	3147	-0-	-232	-0-	71	1	3076	3	N	-0-			-0-
06	3120	X	3024	-0-	-96	-0-	67	1	2957	3	N	-0-			-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	71	1	3136	3	N	-0-			-0-
08	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	69	1	2982	3	N	-0-			-0-
09	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	66	1	2891	3	N	-0-			-0-

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
04	3180	X	3034	-0-	-146	-0-	69	1	2965	3	N	-0-			-0-
05	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	71	1	3045	3	N	-0-			-0-
06	3120	X	2993	-0-	-127	-0-	67	1	2926	3	N	-0-			-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	71	1	3104	3	N	-0-			-0-
08	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	70	1	3036	3	N	-0-			-0-
09	3030	X	2971	-0-	-59	-0-	66	1	2905	3	N	-0-			-0-

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
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	60	1	2625	3	N	-0-			-0-
05	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	61	1	2628	3	N	-0-			-0-
06	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	53	1	2351	3	N	-0-			-0-
07	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	57	1	2489	3	N	-0-			-0-
08	2790	X	2310	-0-	-480	-0-	52	1	2258	3	N	-0-			-0-
09	2700	X	2377	-0-	-323	-0-	52	1	2325	3	N	-0-			-0-

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
04	10320	X	390	-0-	-9930	-0-	9	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	9765	X	388	-0-	-9377	-0-	8	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	16	1	715	3	Y	-0-					-0-
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	27	1	1187	3	Y	-0-					-0-
08	154	X	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

04	3510	X	3109	-0-	-401	-0-	70	1	3039	3	Y	-0-					58
05	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	67	1	2922	3	Y	-0-					58
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	79	1	3465	3	Y	-0-					58
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	67	1	2975	3	Y	-0-	58	1			-0-
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	84	1	3638	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	79	1	3518	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

04	1260	N	516	-0-	-744	-0-	13	1	503	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	845	-0-	-178	-0-	20	1	825	2	N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	21	1	834	2	N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	24	1	936	2	N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	26	1	1042	2	N	-0-					-0-
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	26	1	1056	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

04	2700	X	2388	-0-	-312	-0-	59	1	2329	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	58	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	72	1	2821	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3313	-0-	213	213	84	1	3229	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3442	-0-	342	555	84	1	3358	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3311	-0-	311	866	80	1	3231	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

04	7320	X	6344	-0-	-976	-0-	157	1	6187	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6212	-0-	-1352	-0-	147	1	6065	2	N	-0-					-0-
06	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	208	1	8145	2	N	-0-					-0-
07	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	221	1	8471	2	N	-0-					-0-
08	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	212	1	8493	2	N	-0-					-0-
*09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	198	1	8022	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	75	1	1945	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	67	1	1810	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1709	-0-	-241	-0-	64	1	1645	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	66	1	1673	2	N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	74	1	1967	2	N	-0-					-0-
*09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	70	1	1864	2	N	-0-					-0-

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
04	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	69	1	1776	2	N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	67	1	1825	2	N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	73	1	1868	2	N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	80	1	2022	2	N	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	77	1	2038	2	N	-0-					-0-
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	71	1	1890	2	N	-0-					-0-

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
04	2430	N	2204	-0-	-226	-0-	55	1	2149	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	87	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	60	1	2352	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	83	1	2089	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2188	-0-	-261	-0-	80	1	2108	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2221	-0-	-179	-0-	80	1	2141	2	N	-0-					-0-

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
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	94	1	3678	2	N	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	149	1	4041	2	N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	92	1	3611	2	N	-0-					-0-
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	99	1	3789	2	N	-0-					-0-
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	96	1	3869	2	N	-0-					-0-
*09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	87	1	3524	2	N	-0-					-0-

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
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	18	1	706	2	N	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	28	1	775	2	N	-0-					-0-
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	19	1	725	2	N	-0-					-0-
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	18	1	694	2	N	-0-					-0-
08	806	N	631	-0-	-175	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-
09	750	N	588	-0-	-162	-0-	14	1	574	2	N	-0-					-0-

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
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	99	1	2923	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4476	-0-	1376	1376	148	1	4328	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3712	-0-	712	2088	121	1	3591	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	5104	-0-	2004	4092	167	1	4937	3	N	-0-					-0-
08	7352	X	3260	-0-	-4092	-0-	108	1	3152	3	N	-0-					-0-
*09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	99	1	2937	3	N	-0-					-0-

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
04	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	578	1	16966	3	Y	-0-					-0-
05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	459	1	13378	3	Y	-0-					-0-
06	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	331	1	9825	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	4022	-0-	-3542	-0-	131	1	3891	3	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6178	-0-	-1386	-0-	139	1	6039	3	Y	-0-					-0-
*09	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	279	1	8324	3	Y	-0-					-0-

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
04	2340	X	1552	-0-	-788	-0-	58	1	1494	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	723	-0-	-1695	-0-	26	1	697	2	N	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	88	1	2273	2	N	-0-					-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	88	1	2229	2	N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	80	1	2112	2	N	-0-					-0-
*09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	104	1	2766	2	N	-0-					-0-

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
04	3090	X	2420	-0-	-670	-0-	55	1	2365	3	N	-0-			-0-
05	3162	X	2365	-0-	-797	-0-	53	1	2312	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2271	-0-	-669	-0-	50	1	2221	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	2360	-0-	-492	-0-	52	1	2308	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	51	1	2185	3	N	-0-			-0-
09	2430	X	2064	-0-	-366	-0-	46	1	2018	3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

04	6360	X	5779	-0-	-581	-0-	190	1	5589	3	N	-0-			-0-
05	6572	X	5225	-0-	-1347	-0-	173	1	5052	3	N	-0-			-0-
06	6120	X	4159	-0-	-1961	-0-	136	1	4023	3	N	-0-			-0-
07	5983	X	4662	-0-	-1321	-0-	152	1	4510	3	N	-0-			-0-
08	5983	X	4397	-0-	-1586	-0-	147	1	4250	3	N	-0-			-0-
09	5790	X	4283	-0-	-1507	-0-	139	1	4144	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	91	1	2658	3	Y	-0-			-0-
05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	79	1	2305	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	4192	-0-	1192	1192	136	1	4056	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2775	-0-	-325	867	91	1	2684	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	12468	-0-	9368	10235	416	1	12052	3	Y	-0-			-0-
*09	20872	X	10637	-0-	-10235	-0-	346	1	10291	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	164	1	4242	2	N	-0-			-0-
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	175	1	4752	2	N	-0-			-0-
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	119	1	4639	2	N	-0-			-0-
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	181	1	4561	2	N	-0-			-0-
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	164	1	4343	2	N	-0-			-0-
*09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	163	1	4357	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	17	1	745	3	N	-0-			-0-
05	868	N	667	-0-	-201	-0-	16	1	651	3	N	-0-			-0-
06	900	N	659	-0-	-241	-0-	15	1	644	3	N	-0-			-0-
07	775	N	337	-0-	-438	-0-	7	1	330	3	N	-0-			-0-
08	682	N	176	-0-	-506	-0-	4	1	172	3	N	-0-			-0-
09	660	N	432	-0-	-228	-0-	15	1	417	3	N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

04	6600	X	5432	-0-	-1168	-0-	121	1	5311	3	Y	-0-			-0-
05	6820	X	5459	-0-	-1361	-0-	122	1	5337	3	Y	-0-			-0-
06	6480	X	5838	-0-	-642	-0-	190	1	5648	3	Y	-0-			-0-
07	6696	X	5824	-0-	-872	-0-	190	1	5634	3	Y	-0-			-0-
08	6696	X	4358	-0-	-2338	-0-	145	1	4213	3	Y	-0-			-0-
09	5850	X	2719	-0-	-3131	-0-	88	1	2631	3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	63	1	2460	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	2110	-0-	-308	-0-	50	1	2060	2	N	-0-			-0-
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	59	1	2325	2	N	-0-			-0-
07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	62	1	2381	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	1611	-0-	-807	-0-	39	1	1572	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	1813	-0-	-527	-0-	44	1	1769	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5004	-0-	-1086	-0-	112	1	4892	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5033	-0-	-671	-0-	113	1	4920	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	4749	-0-	-741	-0-	105	1	4644	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	4906	-0-	-519	-0-	108	1	4798	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4702	-0-	-723	-0-	107	1	4595	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4575	-0-	-435	-0-	101	1	4474	3	N	-0-					-0-

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
04	4230	X	3965	-0-	-265	-0-	88	1	3877	3	Y	-0-					12
05	4371	X	3938	-0-	-433	-0-	89	1	3849	3	Y	-0-					12
06	4080	X	3567	-0-	-513	-0-	116	1	3451	3	Y	-0-					12
07	4216	X	3437	-0-	-779	-0-	112	1	3325	3	Y	-0-					12
08	4216	X	3336	-0-	-880	-0-	75	1	3261	3	Y	-0-					12
09	3960	X	2983	-0-	-977	-0-	66	1	2917	3	Y	-0-					12

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
04	2430	N	1918	-0-	-512	-0-	48	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	1974	-0-	-444	-0-	47	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	60	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	64	1	2470	2	N	-0-					-0-
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	88	1	2321	2	N	-0-					-0-
*09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	87	1	2316	2	N	-0-					-0-

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
04	8430	X	8021	-0-	-409	-0-	298	1	7723	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8140	-0-	-540	-0-	289	1	7851	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7748	-0-	-652	-0-	193	1	7555	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	8249	-0-	-152	-0-	210	1	8039	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8066	-0-	-304	-0-	294	1	7772	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7366	-0-	-644	-0-	266	1	7100	2	N	-0-					-0-

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
04	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	114	1	4489	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	108	1	4446	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3397	-0-	-1253	-0-	85	1	3312	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	2948	-0-	-1857	-0-	75	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	108	1	4355	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4316	-0-	-274	-0-	104	1	4212	2	N	-0-					-0-

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
04	7590	X	6272	-0-	-1318	-0-	141	1	6131	3	Y	-0-					-0-
05	7564	X	6440	-0-	-1124	-0-	145	1	6295	3	Y	-0-					-0-
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	133	1	5902	3	Y	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	137	1	6027	3	Y	-0-					-0-
08	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	137	1	5934	3	Y	-0-					-0-
*09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	129	1	5719	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	130	1	5677	3	N	-0-					-0-
05	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	151	1	6575	3	N	-0-					-0-
06	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	121	1	5367	3	N	-0-					-0-
07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	111	1	4874	3	N	-0-					-0-
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	111	1	4821	3	N	-0-					-0-
*09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	100	1	4422	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	2375	-0-	-1975	-0-	78	1	2297	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	1677	-0-	-2973	-0-	55	1	1622	3	Y	-0-					-0-
06	6960	X	1756	-0-	-5204	-0-	57	1	1699	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	2552	-0-	-4640	-0-	83	1	2469	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	2529	-0-	-3113	-0-	84	1	2445	3	Y	-0-					-0-
*09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	83	1	2477	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16200	X	14433	-0-	-1767	-0-	476	1	13957	3	N	-0-					-0-
05	15965	X	14449	-0-	-1516	-0-	479	1	13970	3	N	-0-					-0-
06	14940	X	13775	-0-	-1165	-0-	449	1	13326	3	N	-0-					-0-
07	15438	X	15378	-0-	-60	-0-	501	1	14877	3	N	-0-					-0-
08	15438	X	13547	-0-	-1891	-0-	451	1	13096	3	N	-0-					-0-
09	14430	X	12873	-0-	-1557	-0-	418	1	12455	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4782	-0-	-318	-0-	178	1	4604	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4530	-0-	-399	-0-	161	1	4369	2	N	-0-					-0-
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	196	1	5042	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4768	-0-	-161	-0-	182	1	4586	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4862	-0-	-67	-0-	177	1	4685	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4937	-0-	-313	-0-	178	1	4759	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5379	-0-	-201	-0-	200	1	5179	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5571	-0-	-164	-0-	198	1	5373	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5395	-0-	-155	-0-	202	1	5193	2	N	-0-					-0-
07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	213	1	5385	2	N	-0-					-0-
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	204	1	5383	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5374	-0-	-26	-0-	194	1	5180	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	9328	-0-	-1502	-0-	231	1	9097	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	8271	-0-	-2734	-0-	196	1	8075	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	9202	-0-	-1448	-0-	229	1	8973	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	8906	-0-	-1851	-0-	226	1	8680	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	8536	-0-	-2097	-0-	207	1	8329	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8745	-0-	-585	-0-	211	1	8534	2	N	-0-					-0-

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
04	6150	X	5883	-0-	-267	-0-	146	1	5737	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5671	-0-	-622	-0-	134	1	5537	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5493	-0-	-357	-0-	137	1	5356	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5645	-0-	-431	-0-	144	1	5501	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5498	-0-	-578	-0-	134	1	5364	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5299	-0-	-581	-0-	128	1	5171	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	151	1	5921	2	N	-0-			-0-
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	147	1	6051	2	N	-0-			-0-
06	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	171	1	6683	2	N	-0-			-0-
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	186	1	7111	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	157	1	6322	2	N	-0-			-0-
*09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	131	1	5289	2	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

04	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	86	1	2213	2	N	-0-			-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	89	1	2409	2	N	-0-			-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	86	1	2221	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2277	-0-	-110	-0-	87	1	2190	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2248	-0-	-232	-0-	82	1	2166	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	2168	-0-	-142	-0-	78	1	2090	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	176	1	6902	2	N	-0-			-0-
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	169	1	6979	2	N	-0-			-0-
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	177	1	6910	2	N	-0-			-0-
07	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	181	1	6919	2	N	-0-			-0-
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	173	1	6934	2	N	-0-			-0-
*09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	153	1	6204	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	169	1	6635	2	N	-0-			-0-
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	164	1	6759	2	N	-0-			-0-
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	168	1	6575	2	N	-0-			-0-
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	173	1	6648	2	N	-0-			-0-
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	169	1	6774	2	N	-0-			-0-
*09	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	154	1	6247	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

04	3420	X	2744	-0-	-676	-0-	102	1	2642	2	N	-0-			-0-
05	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	633	1	17211	2	N	-0-			-0-
06	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	648	1	16676	2	N	-0-			-0-
07	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	578	1	14575	2	N	-0-			-0-
08	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	488	1	12895	2	N	-0-			-0-
*09	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	426	1	11369	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	41	1	1049	2	N	-0-			-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	45	1	1233	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	973	-0-	-167	-0-	36	1	937	2	N	-0-			-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	52	1	1310	2	N	-0-			-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	46	1	1226	2	N	-0-			-0-
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	2	N	-0-			-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

04	2880	N	2760	-0-	-120	-0-	68	1	2692	2	N	-0-			-0-
05	3038	N	2878	-0-	-160	-0-	68	1	2810	2	N	-0-			-0-
06	2850	N	2618	-0-	-232	-0-	65	1	2553	2	N	-0-			-0-
07	2852	N	2748	-0-	-104	-0-	70	1	2678	2	N	-0-			-0-
08	2883	N	2728	-0-	-155	-0-	66	1	2662	2	N	-0-			-0-
*09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	63	1	2562	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	244	1	6309	2	N	-0-			-0-
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	235	1	6387	2	N	-0-			-0-
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	235	1	6048	2	N	-0-			-0-
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	240	1	6054	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	6045	-0-	-93	-0-	220	1	5825	2	N	-0-			-0-
*09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	217	1	5805	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

04	5490	X	5259	-0-	-231	-0-	196	1	5063	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	189	1	5137	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	4948	-0-	-482	-0-	185	1	4763	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	5009	-0-	-602	-0-	191	1	4818	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	5353	-0-	-227	-0-	195	1	5158	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	5047	-0-	-203	-0-	182	1	4865	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

04	9330	X	9081	-0-	-249	-0-	338	1	8743	2	N	-0-			-0-
05	9610	X	9162	-0-	-448	-0-	325	1	8837	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	8736	-0-	-504	-0-	327	1	8409	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	8908	-0-	-485	-0-	340	1	8568	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	8866	-0-	-527	-0-	323	1	8543	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	8463	-0-	-627	-0-	306	1	8157	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	51	1	1317	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	52	1	1403	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	52	1	1343	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	53	1	1334	2	N	-0-			-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	55	1	1455	2	N	-0-			-0-
*09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	52	1	1377	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

04	7860	X	6818	-0-	-1042	-0-	224	1	6594	3	N	-0-			-0-
05	8122	X	7150	-0-	-972	-0-	237	1	6913	3	N	-0-			-0-
06	7860	X	6798	-0-	-1062	-0-	222	1	6576	3	N	-0-			-0-
07	7874	X	7085	-0-	-789	-0-	231	1	6854	3	N	-0-			-0-
08	7347	X	6851	-0-	-496	-0-	228	1	6623	3	N	-0-			-0-
09	6930	X	6487	-0-	-443	-0-	211	1	6276	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	81	1	2366	3	N	-0-			17
05	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	82	1	2381	3	N	-0-			17
06	2520	N	2372	-0-	-148	-0-	77	1	2295	3	N	-0-			17
07	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	81	1	2415	3	N	-0-			17
08	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	81	1	2361	3	N	-0-			17
09	2370	N	2338	-0-	-32	-0-	76	1	2262	3	N	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7149	-0-	-831	-0-	236	1	6913	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	7026	-0-	-1065	-0-	233	1	6793	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	6313	-0-	-1397	-0-	206	1	6107	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	7147	-0-	-696	-0-	232	1	6915	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6839	-0-	-880	-0-	228	1	6611	3	N	-0-					-0-
09	7140	X	6718	-0-	-422	-0-	218	1	6500	3	N	-0-					-0-

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
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	78	1	2301	3	Y	-0-					2
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	78	1	2285	3	Y	-0-					2
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	73	1	2189	3	Y	-0-					2
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	76	1	2270	3	Y	-0-					2
08	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	74	1	2157	3	Y	-0-					2
*09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	73	1	2184	3	Y	-0-					2

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
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	57	1	1670	3	N	-0-					13
05	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	58	1	1693	3	N	-0-					13
06	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	49	1	1453	3	N	-0-					13
07	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	51	1	1511	3	N	-0-					13
08	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	53	1	1539	3	N	-0-					13
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	52	1	1544	3	N	-0-					13

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
04	6120	X	5592	-0-	-528	-0-	184	1	5408	3	N	-0-					20
05	6324	X	5101	-0-	-1223	-0-	169	1	4932	3	N	-0-					20
06	6120	X	4752	-0-	-1368	-0-	155	1	4597	3	N	-0-					20
07	6231	X	4691	-0-	-1540	-0-	152	1	4539	3	N	-0-					20
08	5766	X	4577	-0-	-1189	-0-	152	1	4425	3	N	-0-					20
09	5580	X	4251	-0-	-1329	-0-	138	1	4113	3	N	-0-					20

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
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-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
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	685	1	1831	2	N	-0-					-0-
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	745	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	400	-0-	-1370	-0-	167	1	233	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1440	-0-	-389	-0-	489	1	951	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	603	-0-	-1226	-0-	381	1	222	2	N	-0-					-0-
*09	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	603	1	1484	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	720	1	1531	2	N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	750	1	2308	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1540	-0-	-410	-0-	577	1	963	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1094	-0-	-1231	-0-	451	1	643	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	674	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	1379	-0-	-1591	-0-	563	1	816	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7212 - 7570

04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	2	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	-0-					-0-
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	13	1	351	2	N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	16	1	390	2	N	-0-					-0-
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

04	6840	X	6208	-0-	-632	-0-	215	1	5993	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5507	-0-	-1158	-0-	212	1	5295	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6072	-0-	-648	-0-	216	1	5856	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6377	-0-	-567	-0-	231	1	6146	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6244	-0-	-700	-0-	251	1	5993	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5892	-0-	-318	-0-	273	1	5619	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

*04	7260	X	7247	-0-	-13	-0-	260	1	6987	2	N	-0-					-0-
05	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	299	1	7722	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6931	-0-	-239	-0-	243	1	6688	2	N	-0-					-0-
07	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	285	1	7567	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	7181	-0-	-321	-0-	298	1	6883	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6530	-0-	-730	-0-	304	1	6226	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	61	1	2658	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2694	-0-	-406	-0-	60	1	2634	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2428	-0-	-242	-0-	53	1	2375	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2644	-0-	-115	-0-	59	1	2585	3	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2536	-0-	-161	-0-	57	1	2479	3	Y	-0-					-0-
*09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	60	1	2631	3	Y	-0-					-0-

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
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	79	1	3443	3	N	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	80	1	3465	3	N	-0-					-0-
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	74	1	3275	3	N	-0-					-0-
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	66	1	2909	3	N	-0-					-0-
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	55	1	2369	3	N	-0-					-0-
*09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	55	1	2434	3	N	-0-					-0-

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
04	12180	X	11806	-0-	-374	-0-	264	1	11542	3	N	-0-					-0-
05	12586	X	11964	-0-	-622	-0-	397	1	11567	3	N	-0-					-0-
06	12180	X	11301	-0-	-879	-0-	368	1	10933	3	N	-0-					-0-
07	12586	X	6388	-0-	-6198	-0-	208	1	6180	3	N	-0-					-0-
08	12586	X	5339	-0-	-7247	-0-	178	1	5161	3	N	-0-					-0-
*09	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	709	1	21075	3	N	-0-					-0-

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
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	64	1	2795	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	61	1	2645	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2570	-0-	-130	-0-	57	1	2513	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	61	1	2728	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	57	1	2480	3	N	-0-					-0-
*09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	63	1	2796	3	N	-0-					-0-

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
04	6780	X	6121	-0-	-659	-0-	137	1	5984	3	Y	-0-					-0-
05	6634	X	6416	-0-	-218	-0-	144	1	6272	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	6090	-0-	-120	-0-	135	1	5955	3	Y	-0-					-0-
07	6417	X	6243	-0-	-174	-0-	138	1	6105	3	Y	-0-					-0-
08	6417	X	6158	-0-	-259	-0-	139	1	6019	3	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5943	-0-	-267	-0-	131	1	5812	3	Y	-0-					-0-

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
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	119	1	5163	3	Y	-0-					-0-
05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	130	1	5610	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5430	-0-	-300	-0-	120	1	5310	3	Y	-0-					-0-
07	5921	X	5510	-0-	-411	-0-	123	1	5387	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5416	-0-	-474	-0-	122	1	5294	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	114	1	5059	3	Y	-0-					-0-

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
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	79	1	3096	2	N	-0-					-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	80	1	3297	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2534	-0-	-76	-0-	63	1	2471	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	60	1	2318	2	N	-0-					-0-
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	76	1	3041	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2484	-0-	-126	-0-	60	1	2424	2	N	-0-					-0-

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
04	4320	X	3995	-0-	-325	-0-	90	1	3905	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4106	-0-	-358	-0-	92	1	4014	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	87	1	3867	3	N	-0-					-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	100	1	4417	3	N	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	96	1	4162	3	N	-0-					-0-
*09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	95	1	4190	3	N	-0-					-0-

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
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	49	1	1442	3	Y	-0-					101
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	1047	3	Y	-0-					101
06	1080	N	675	-0-	-405	-0-	22	1	653	3	Y	-0-					101
07	1116	N	642	-0-	-474	-0-	21	1	621	3	Y	-0-					101
*08	1085	N	785	-0-	-300	-0-	23	1	666	3	Y	87					188
							96	9									
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	22	1	661	3	Y	-0-					188

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
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	77	1	2000	2	N	-0-					-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	74	1	2011	2	N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	88	1	2268	2	N	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	90	1	2271	2	N	-0-					-0-
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	81	1	2130	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	74	1	1971	2	N	7					7
							8	9									

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
04	6210	X	6032	-0-	-178	-0-	135	1	5897	3	N	-0-					-0-
05	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	145	1	6283	3	N	-0-					-0-
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	136	1	5997	3	N	-0-					-0-
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	141	1	6213	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	6319	-0-	-98	-0-	143	1	6176	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	6069	-0-	-141	-0-	134	1	5935	3	N	-0-					-0-

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
04	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	41	1	1781	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	41	1	1765	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	39	1	1721	3	Y	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	46	1	2011	3	Y	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	49	1	2127	3	Y	-0-					-0-
*09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	45	1	2013	3	Y	-0-					-0-

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
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	151	1	3800	2	Y	-0-					-0-
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	140	1	3899	2	Y	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	179	1	3666	2	Y	-0-					-0-
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	184	1	3780	2	Y	-0-					-0-
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	180	1	3756	2	Y	-0-					-0-
*09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	196	1	3604	2	Y	-0-					-0-

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
04	4290	X	3995	-0-	-295	-0-	153	1	3842	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3812	-0-	-621	-0-	132	1	3680	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3812	-0-	-478	-0-	177	1	3635	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3871	-0-	-562	-0-	180	1	3691	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3853	-0-	-270	-0-	176	1	3677	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3739	-0-	-251	-0-	193	1	3546	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	55	1	1376	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	46	1	1277	2	Y	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	72	1	1474	2	Y	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	70	1	1444	2	Y	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1495	2	Y	-0-					-0-
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	76	1	1397	2	Y	-0-					-0-

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
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	63	1	2731	3	N	-0-					-0-
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	66	1	2886	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2600	-0-	-70	-0-	58	1	2542	3	N	-0-					-0-
07	2759	N	1971	-0-	-788	-0-	43	1	1928	3	N	-0-					-0-
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	67	1	2901	3	N	-0-					-0-
*09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	61	1	2673	3	N	-0-					-0-

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
04	8400	X	4143	-0-	-4257	-0-	137	1	4006	3	Y	-0-					-0-
05	8680	X	2501	-0-	-6179	-0-	83	1	2418	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	4417	-0-	-3563	-0-	957	1	3460	3	Y	-0-					-0-
07	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	1113	1	7312	3	Y	-0-					-0-
08	8246	X	7628	-0-	-618	-0-	1082	1	6546	3	Y	-0-					-0-
*09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	1084	1	6363	3	Y	-0-					-0-

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
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	109	1	4273	2	N	-0-					-0-
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	106	1	4391	2	N	-0-					-0-
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	106	1	4151	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	436	1	4462	2	N	-0-					-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	334	1	4570	2	N	-0-					-0-
*09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	93	1	3778	2	N	-0-					-0-

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
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	99	1	3889	2	N	-0-					-0-
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	101	1	4171	2	N	-0-					-0-
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	100	1	3908	2	N	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	109	1	4171	2	N	-0-					-0-
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	102	1	4108	2	N	-0-					-0-
*09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	96	1	3891	2	N	-0-					-0-

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
04	2550	N	2426	-0-	-124	-0-	60	1	2366	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	91	1	2485	2	N	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	62	1	2431	2	N	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	65	1	2485	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	93	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2436	-0-	-54	-0-	59	1	2377	2	N	-0-					-0-

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
04	1140	N	880	-0-	-260	-0-	33	1	847	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	662	-0-	-392	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
06	990	N	802	-0-	-188	-0-	20	1	782	2	N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	25	1	955	2	N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	37	1	980	2	N	-0-					-0-
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	33	1	887	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	42	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	38	1	947	2	N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	15	1	400	2	N	-0-					-0-

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
04	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	39	1	1536	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	39	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	40	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	41	1	1559	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	39	1	1576	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	37	1	1515	2	N	-0-					-0-

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
04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	175	1	7646	3	N	-0-					73
05	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	166	1	7185	3	N	-0-					73
06	6690	X	6449	-0-	-241	-0-	142	1	6307	3	N	-0-					73
07	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	190	1	8418	3	N	-0-					73
08	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	201	1	8750	3	N	-0-					73
*09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	188	1	8378	3	N	-0-					73

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
04	8880	X	8354	-0-	-526	-0-	274	1	8080	3	Y	-0-					-0-
05	9083	X	8588	-0-	-495	-0-	284	1	8304	3	Y	-0-					-0-
06	8790	X	8322	-0-	-468	-0-	272	1	8050	3	Y	-0-					-0-
07	9083	X	8708	-0-	-375	-0-	284	1	8424	3	Y	-0-					-0-
08	9083	X	8560	-0-	-523	-0-	193	1	8367	3	Y	-0-					-0-
09	8340	X	7858	-0-	-482	-0-	255	1	7603	3	Y	-0-					-0-

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
04	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	56	1	1656	3	N	-0-					23
05	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	55	1	1618	3	N	-0-					23
06	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	54	1	1582	3	N	-0-					23
07	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	54	1	1612	3	N	-0-					23
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	56	1	1646	3	N	-0-					23
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	52	1	1550	3	N	-0-					23

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
04	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	115	1	3380	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3526	-0-	-349	-0-	117	1	3409	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3232	-0-	-518	-0-	105	1	3127	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3348	-0-	-465	-0-	109	1	3239	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	108	1	3129	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3155	-0-	-355	-0-	102	1	3053	3	N	-0-					-0-

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
04	3032	X	2926	-0-	-106	-0-	97	1	2829	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	87	1	2532	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2469	-0-	-531	-0-	80	1	2389	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2490	-0-	-610	-0-	81	1	2409	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2364	-0-	-736	-0-	79	1	2285	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2287	-0-	-653	-0-	74	1	2213	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	37	1	1113	3	N	-0-					118
05	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	36	1	1045	3	N	-0-					118
06	1140	N	945	-0-	-195	-0-	31	1	914	3	N	-0-	105	1			13
07	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	36	1	1086	3	N	-0-					13
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	41	1	1191	3	N	-0-					13
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	37	1	1090	3	N	-0-					13

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
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	123	1	3330	2	N	-0-					-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	117	1	3025	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2107	-0-	-413	-0-	74	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2384	-0-	-220	-0-	86	1	2298	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2458	-0-	-146	-0-	100	1	2358	2	N	-0-					-0-
*09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	157	1	3201	2	N	-0-					-0-

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
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	79	1	2127	2	N	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	85	1	2195	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1527	-0-	-543	-0-	54	1	1473	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1819	-0-	-320	-0-	66	1	1753	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	77	1	1804	2	N	-0-					-0-
*09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	120	1	2445	2	N	-0-					-0-

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
04	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	616	1	18172	3	Y	23	2	1			30
							25	9									
05	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	637	1	18640	3	Y	14					44
							15	9									
06	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	602	1	17903	3	Y	16					60
							18	9									
07	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	617	1	18383	3	Y	10					70
							11	9									
08	18941	X	18527	-0-	-414	-0-	615	1	17912	3	Y	-0-					70
09	18330	X	17976	-0-	-354	-0-	583	1	17387	3	Y	5	75	1			-0-
							6	9									

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
04	12570	X	12059	-0-	-511	-0-	270	1	11789	3	N	-0-					-0-
05	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	294	1	12772	3	N	-0-					-0-
06	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	315	1	13901	3	N	-0-					-0-
07	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	308	1	13585	3	N	-0-					-0-
08	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	304	1	13169	3	N	-0-					-0-
*09	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	306	1	13566	3	N	-0-					-0-

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
04	4950	X	4561	-0-	-389	-0-	102	1	4459	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4317	-0-	-798	-0-	97	1	4220	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	3846	-0-	-1104	-0-	85	1	3761	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4228	-0-	-794	-0-	138	1	4090	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4499	-0-	-430	-0-	102	1	4397	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	4156	-0-	-404	-0-	92	1	4064	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	5190	X	5044	-0-	-146	-0-	113	1	4931	3	N	-0-					-0-
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	121	1	5229	3	N	-0-					-0-
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	113	1	4966	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	5175	-0-	-33	-0-	114	1	5061	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	117	1	5063	3	N	-0-					-0-
09	5190	X	4876	-0-	-314	-0-	108	1	4768	3	N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	4097	-0-	-1813	-0-	92	1	4005	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	4464	-0-	-1209	-0-	101	1	4363	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4879	-0-	-131	-0-	108	1	4771	3	N	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	162	1	4807	3	N	-0-					-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	108	1	4695	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4325	-0-	-565	-0-	96	1	4229	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2121	-0-	-879	-0-	70	1	2051	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	100	1	2901	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	95	1	2828	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	94	1	2790	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2721	-0-	-379	-0-	90	1	2631	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	87	1	2563	3	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	10172	-0-	-568	-0-	252	1	9920	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10694	-0-	-404	-0-	253	1	10441	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10181	-0-	-559	-0-	254	1	9927	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	10465	-0-	-509	-0-	266	1	10199	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10435	-0-	-477	-0-	254	1	10181	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9938	-0-	-412	-0-	239	1	9699	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6839	-0-	-181	-0-	153	1	6686	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	7027	-0-	-134	-0-	158	1	6869	3	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6714	-0-	-36	-0-	149	1	6565	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6926	-0-	-49	-0-	154	1	6772	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6797	-0-	-178	-0-	154	1	6643	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6506	-0-	-244	-0-	143	1	6363	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1492	-0-	-428	-0-	56	1	1436	3	Y	-0-					-0-
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	48	1	2079	3	Y	40					40
							44	9									
06	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	45	1	1995	3	Y	73	90	1			23
							80	9									
07	1953	X	1714	-0-	-239	-0-	37	1	1677	3	Y	-0-					23
*08	2170	X	1	-0-	-2169	-0-	1	3			Y	-0-					23
09	2130	X	1608	-0-	-522	-0-	277	1	1331	3	Y	-0-					23

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
*10	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	140	1	4146	3	N	-0-					6
*11	4230	X	4138	-0-	-92	-0-	134	1	4004	3	N	-0-					6
*12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	128	1	3828	3	N	-0-					6
*01	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	132	1	3928	3	N	-0-					6
*02	3836	X	3269	-0-	-567	-0-	106	1	3163	3	N	-0-					6
*03	4247	X	3193	-0-	-1054	-0-	103	1	3090	3	N	-0-					6
*04	4110	X	1415	-0-	-2695	-0-	47	1	1368	3	N	-0-					6
*05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	176	1	7654	3	N	-0-					6
*06	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	149	1	6616	3	N	-0-					6
*07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	195	1	5796	3	N	-0-					6
*08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	177	1	5139	3	N	-0-					6
*09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	157	1	4681	3	N	-0-	6	6			-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
04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	903	1	1435	3	Y	-0-					12
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	925	1	1167	3	Y	-0-					12
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	903	1	1472	3	Y	-0-					12
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	931	1	1417	3	Y	-0-					12
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	940	1	1763	3	Y	-0-					12
*09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	916	1	2037	3	Y	-0-					12

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
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	163	1	7108	3	Y	-0-					-0-
05	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	245	1	7145	3	Y	-0-					-0-
06	8010	X	6690	-0-	-1320	-0-	218	1	6472	3	Y	-0-					-0-
07	8277	X	6864	-0-	-1413	-0-	224	1	6640	3	Y	-0-					-0-
08	8277	X	6766	-0-	-1511	-0-	225	1	6541	3	Y	-0-					-0-
09	7260	X	6067	-0-	-1193	-0-	197	1	5870	3	Y	-0-					-0-

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
04	2700	N	2528	-0-	-172	-0-	83	1	2445	3	N	-0-					-0-
05	2945	N	2619	-0-	-326	-0-	87	1	2532	3	N	-0-					-0-
06	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	83	1	2443	3	N	-0-					-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	86	1	2536	3	N	-0-					-0-
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	88	1	2549	3	N	-0-					-0-
09	2520	N	2307	-0-	-213	-0-	75	1	2232	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	40	1	1184	3	N	-0-			-0-
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	38	1	1134	3	N	-0-			-0-
*12	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	38	1	1154	3	N	-0-			-0-
*01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	38	1	1140	3	N	-0-			-0-
*02	1092	N	1060	-0-	-32	-0-	34	1	1026	3	N	-0-			-0-
*03	1178	N	971	-0-	-207	-0-	31	1	940	3	N	-0-			-0-
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	55	1	1629	3	N	-0-			-0-
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	3	N	-0-			-0-
*06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	28	1	1226	3	N	-0-			-0-
*07	1736	N	1074	-0-	-662	-0-	24	1	1050	3	N	-0-			-0-
*08	1333	N	908	-0-	-425	-0-	21	1	887	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	867	-0-	-393	-0-	19	1	848	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

04	5460	X	5313	-0-	-147	-0-	119	1	5194	3	N	-0-			-0-
05	5394	X	4995	-0-	-399	-0-	113	1	4882	3	N	-0-			-0-
06	5340	X	4489	-0-	-851	-0-	99	1	4390	3	N	-0-			-0-
07	5518	X	4437	-0-	-1081	-0-	99	1	4338	3	N	-0-			-0-
08	5518	X	4350	-0-	-1168	-0-	98	1	4252	3	N	-0-			-0-
09	5310	X	3850	-0-	-1460	-0-	85	1	3765	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

04	3720	X	3318	-0-	-402	-0-	74	1	3244	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	78	1	3403	3	N	-0-			-0-
06	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	76	1	3358	3	N	-0-			-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	116	1	3432	3	N	-0-			-0-
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	117	1	3380	3	N	-0-			-0-
09	3420	X	3413	-0-	-7	-0-	75	1	3338	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

04	6750	X	4875	-0-	-1875	-0-	161	1	4714	3	N	-0-			-0-
05	6262	X	4518	-0-	-1744	-0-	150	1	4368	3	N	-0-			-0-
06	5910	X	4202	-0-	-1708	-0-	138	1	4064	3	N	-0-			-0-
07	5735	X	4378	-0-	-1357	-0-	143	1	4235	3	N	-0-			-0-
08	5301	X	4243	-0-	-1058	-0-	96	1	4147	3	N	-0-			-0-
09	4890	X	3887	-0-	-1003	-0-	86	1	3801	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

04	3240	X	2896	-0-	-344	-0-	72	1	2824	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	71	1	2932	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	72	1	2816	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	74	1	2818	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	68	1	2726	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2569	-0-	-341	-0-	62	1	2507	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	92	1	4002	3	N	-0-			-0-
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	92	1	4025	3	N	-0-			-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	86	1	3808	3	N	-0-			-0-
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	91	1	4032	3	N	-0-			-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	94	1	4072	3	N	-0-			-0-
*09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	90	1	3991	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1125	-0-	-1035	-0-	37	1	1088	3	N	-0-					93
05	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	76	1	2229	3	N	-0-					93
06	2040	N	1827	-0-	-213	-0-	60	1	1767	3	N	-0-					93
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	3	N	-0-					93
08	2294	N	1567	-0-	-727	-0-	52	1	1515	3	N	-0-					93
09	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	53	1	1574	3	N	-0-					8

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	490	-0-	-1250	-0-	16	1	474	3	Y	-0-					33
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	55	1	1630	3	Y	-0-					33
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	55	1	1619	3	Y	-0-					33
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	45	1	1334	3	Y	10					43
							11	9									
08	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	46	1	1330	3	Y	8					51
							9	9									
09	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	44	1	1310	3	Y	-0-					51

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
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	98	1	2533	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	94	1	2553	2	N	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	100	1	2575	2	N	-0-					-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	106	1	2686	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	102	1	2688	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2604	-0-	-66	-0-	94	1	2510	2	N	-0-					-0-

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
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	36	1	2046	2	N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	39	1	2101	2	N	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	43	1	2020	2	N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	47	1	2069	2	N	-0-					-0-
*08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	46	1	2042	2	N	-0-					-0-
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	42	1	1979	2	N	-0-					-0-

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
04	7440	X	6826	-0-	-614	-0-	245	1	6581	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6761	-0-	-927	-0-	254	1	6507	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5610	-0-	-1230	-0-	196	1	5414	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5607	-0-	-1461	-0-	195	1	5412	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6286	-0-	-782	-0-	254	1	6032	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6680	-0-	-160	-0-	310	1	6370	2	N	-0-					-0-

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
04	930	X	769	-0-	-161	-0-	356	1	413	2	N	-0-					-0-
05	961	X	237	-0-	-724	-0-	237	1			N	-0-					-0-
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	694	1	1347	2	N	-0-					-0-
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	762	1	1589	2	N	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	785	1	2454	2	N	-0-					-0-
*09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	873	1	2184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	850	1	2455	2	N	-0-					-0-
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	965	1	3930	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	746	-0-	-364	-0-	255	1	491	2	N	-0-					-0-
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	777	1	2258	2	N	-0-					-0-
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	1068	1	3637	2	N	-0-					-0-
*09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	973	1	2606	2	N	-0-					-0-

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
*04	12510	X	12035	-0-	-475	-0-	425	1	11610	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	12440	-0-	-208	-0-	463	1	11977	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11817	-0-	-423	-0-	411	1	11406	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	12364	-0-	-284	-0-	453	1	11911	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	12407	-0-	-24	-0-	504	1	11903	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	11979	-0-	-51	-0-	563	1	11416	2	N	-0-					-0-

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
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	118	1	3196	2	N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	110	1	2840	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1977	-0-	-573	-0-	70	1	1907	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1893	-0-	-742	-0-	68	1	1825	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1951	-0-	-684	-0-	79	1	1872	2	N	-0-					-0-
*09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	124	1	2540	2	N	-0-					-0-

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
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	3	N	47					96
							52	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	718	3	N	18					114
							20	9									
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	3	21	9	N	19	107	1			26
07	3100	N	3708	-0-	608	608	120	1	3567	3	N	19					45
							21	9									
08	3100	N	3454	-0-	354	962	114	1	3326	3	N	13					58
							14	9									
*09	3000	N	3581	-0-	581	1543	116	1	3446	3	N	17					75
							19	9									

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	33	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	33	1	1017	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	774	-0-	-246	-0-	31	1	743	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	557	-0-	-497	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	638	-0-	-416	-0-	32	1	606	2	N	-0-					-0-
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	37	1	721	2	N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1460	-0-	-460	-0-	51	1	1409	2	N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	70	1	2003	2	N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	61	1	1735	2	N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	60	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1393	-0-	-684	-0-	59	1	1334	2	N	-0-					-0-
*09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	89	1	1791	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5586	-0-	-474	-0-	214	1	5372	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5682	-0-	-580	-0-	197	1	5485	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5372	-0-	-658	-0-	250	1	5122	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5435	-0-	-734	-0-	253	1	5182	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5313	-0-	-856	-0-	243	1	5070	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	264	1	4842	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2522	-0-	-238	-0-	97	1	2425	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	88	1	2453	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2301	-0-	-459	-0-	107	1	2194	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2272	-0-	-456	-0-	106	1	2166	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2263	-0-	-465	-0-	104	1	2159	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	1956	-0-	-564	-0-	101	1	1855	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	52	1	1398	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	56	1	1425	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	49	1	1373	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	54	1	1478	2	N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	2	N	-0-					-0-
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	N	-0-					-0-

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
*10	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	121	1	3590	3	Y	-0-					-0-
*11	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	115	1	3452	3	Y	-0-					-0-
*12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	123	1	3707	3	Y	-0-					-0-
*01	3751	X	3669	-0-	-82	-0-	119	1	3550	3	Y	-0-					-0-
*02	3360	X	3323	-0-	-37	-0-	107	1	3216	3	Y	-0-					-0-
*03	3751	X	3548	-0-	-203	-0-	115	1	3433	3	Y	-0-					-0-
*04	3630	X	3168	-0-	-462	-0-	104	1	3064	3	Y	-0-					-0-
*05	3751	X	3330	-0-	-421	-0-	111	1	3219	3	Y	-0-					-0-
*06	3390	X	3324	-0-	-66	-0-	108	1	3216	3	Y	-0-					-0-
*07	3503	X	3464	-0-	-39	-0-	112	1	3352	3	Y	-0-					-0-
*08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	117	1	3399	3	Y	-0-					-0-
*09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	111	1	3307	3	Y	-0-					1

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
04	2580	N	2294	-0-	-286	-0-	85	1	2209	2	N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	93	1	2532	2	N	-0-					-0-
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	97	1	2485	2	N	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	101	1	2536	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2415	-0-	-220	-0-	88	1	2327	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2294	-0-	-286	-0-	83	1	2211	2	N	-0-					-0-

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
04	4320	X	3429	-0-	-891	-0-	85	1	3344	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	139	1	3791	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	144	1	3715	2	N	-0-					-0-
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	106	1	4054	2	N	-0-					-0-
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	98	1	3935	2	N	-0-					-0-
*09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	96	1	3900	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		341	-0-	341	341	11	1	324	3	Y	5					25
							6	9									
08	T. A.		4875	-0-	4875	5216	161	1	4686	3	Y	25					50
							28	9									
09	T. A.		7065	-0-	7065	12281	228	1	6809	3	Y	25	43	1			32
							28	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6000	X	5368	-0-	-632	-0-	176	1	5192	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5360	-0-	-840	-0-	178	1	5182	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5599	-0-	-401	-0-	183	1	5416	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5590	-0-	-610	-0-	182	1	5408	3	N	-0-					-0-
08	6138	X	5660	-0-	-478	-0-	189	1	5471	3	N	-0-					-0-
*09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	190	1	5663	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

04	3720	X	2618	-0-	-1102	-0-	97	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2464	-0-	-1256	-0-	87	1	2377	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2278	-0-	-1322	-0-	85	1	2193	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	118	1	2966	2	N	-0-					-0-
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	127	1	3347	2	N	-0-					-0-
*09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	116	1	3105	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

*10	1023	N	92	-0-	-931	-0-	92	2			N	-0-					16
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					16
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					16
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					16
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					16
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					16
*04	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					16
*05	682	N	89	-0-	-593	-0-	89	2			N	-0-					16
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					16
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					16
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	682	2	2	9	N	2					16
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					16

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	54	1	1572	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	54	1	1567	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	51	1	1532	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	51	1	1509	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	47	1	1370	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1263	-0-	-327	-0-	41	1	1222	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1352	-0-	-988	-0-	30	1	1322	3	N	-0-					-0-
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	62	1	2716	3	N	-0-					-0-
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	57	1	2538	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	309	-0-	-2109	-0-	7	1	302	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	126	-0-	-2292	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	106	-0-	-2234	-0-	2	1	104	3	N	-0-					-0-

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
04	4980	X	4928	-0-	-52	-0-	110	1	4818	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	5121	-0-	-25	-0-	115	1	5006	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4831	-0-	-149	-0-	107	1	4724	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	5115	-0-	-31	-0-	113	1	5002	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	5022	-0-	-93	-0-	114	1	4908	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4875	-0-	-75	-0-	108	1	4767	3	N	-0-					-0-

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
04	3000	N	6796	-0-	3796	3796	223	1	6573	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4426	-0-	1326	5122	147	1	4279	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4279	-0-	1279	6401	139	1	4140	3	Y	-0-					-0-
07	10170	X	3769	-0-	-6401	-0-	122	1	3647	3	Y	-0-					-0-
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	86	1	2497	3	Y	-0-					-0-
*09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	84	1	2525	3	Y	-0-					-0-

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
04	1410	N	1069	-0-	-341	-0-	35	1	1034	3	N	-0-					42
05	1364	N	475	-0-	-889	-0-	16	1	459	3	N	-0-					42
06	1290	N	558	-0-	-732	-0-	18	1	540	3	N	-0-					42
07	1116	N	618	-0-	-498	-0-	20	1	598	3	N	-0-					42
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	3	N	-0-					42
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1254	3	N	-0-					42

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2400	-0-	-60	-0-	50	1	586	2	Y	14					73
							1749	3	15	9							
05	2573	X	2451	-0-	-122	-0-	51	1	600	2	Y	6	59	1			20
							1793	3	7	9							
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	49	1	583	2	Y	28					48
							1742	3	31	9							
*07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	51	1	599	2	Y	-0-					48
							1791	3									
*08	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	49	1	584	2	Y	-0-					48
							1741	3									
*09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	Y	-0-					48
							1715	3									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8550 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	10627	-0-	-323	-0-	237	1	10390	3	Y	-0-					-0-
05	11191	X	10968	-0-	-223	-0-	246	1	10722	3	Y	-0-					-0-
06	10680	X	10489	-0-	-191	-0-	232	1	10257	3	Y	-0-					-0-
07	11036	X	10732	-0-	-304	-0-	237	1	10495	3	Y	-0-					-0-
08	10974	X	10582	-0-	-392	-0-	352	1	10230	3	Y	-0-					-0-
09	10620	X	10225	-0-	-395	-0-	332	1	9893	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	38	1	460	2	Y	20					41
							1371	3	22	9							
05	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	43	1	495	2	Y	14					55
							1478	3	15	9							
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	40	1	466	2	Y	20					75
							1393	3	22	9							
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	38	1	446	2	Y	-0-					75
							1332	3									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	Y	-0-					75
							1428	3									
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	33	1	453	2	Y	-0-					75
							1343	3									

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1737	-0-	-243	-0-	36	1	427	2	Y	-0-					3
							1274	3									
05	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	43	1	492	2	Y	-0-					3
							1472	3									
06	1980	N	1701	-0-	-279	-0-	35	1	418	2	Y	-0-					3
							1248	3									
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	40	1	473	2	Y	-0-					3
							1413	3									
08	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	36	1	426	2	Y	-0-					3
							1270	3									
09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					3
							1191	3									

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
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	44	1	512	2	Y	-0-					2
							1527	3									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	Y	4					6
							1715	3	4	9							
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	Y	18	24	1			-0-
							1419	3	20	9							
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	48	1	568	2	Y	23	1	1			22
							1697	3	25	9							
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	48	1	559	2	Y	5					27
							1666	3	6	9							
*09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	Y	-0-					27
							1601	3									

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
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	105	1	4587	3	N	107					141
							118	9									
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	102	1	4476	3	N	93	188	1			46
							102	9									
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	96	1	4278	3	N	101					147
							111	9									
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	96	1	4306	3	N	97	186	1			58
							107	9									
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	107	1	4632	3	N	100					158
							110	9									
*09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	96	1	4266	3	N	105	169	1			94
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3011	-0-	11	1156	66	1	2898	3	N	43					154
							47	9									
05	3100	N	2998	-0-	-102	1054	66	1	2891	3	N	37					191
							41	9									
06	4361	X	3307	-0-	-1054	-0-	73	1	3220	3	N	13	160	1			44
							14	9									
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	49	1	2203	3	N	24					68
							26	9									
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					68
*09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	560	1	1273	3	N	7					75
							8	9									

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					2
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	85	1	18	2	N	-0-					2
09	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

04	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	851	1	605	3	N	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	883	1	1111	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	866	1	872	3	N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	928	1	860	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	935	1	1046	3	N	-0-					-0-
*09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	901	1	946	3	N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 8050 - 9900

04	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	329	1	12918	2	N	-0-					-0-
05	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	226	1	9316	2	N	-0-					-0-
06	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	272	1	10627	2	N	-0-					-0-
07	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	258	1	9889	2	N	-0-					-0-
08	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	239	1	9592	2	N	-0-					-0-
*09	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	225	1	9118	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

04	810	X	139	-0-	-671	-0-	5	1	134	3	N	-0-					208
05	527	N	413	-0-	-114	-0-	13	1	400	3	N	-0-					208
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	11	1	327	3	N	-0-	159	1			49
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	N	-0-					49
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	7	1	226	3	N	-0-					49
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	9	1	248	3	N	-0-					49

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	187	1	7333	2	N	-0-					-0-
05	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	181	1	7486	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	7177	-0-	-23	-0-	179	1	6998	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7528	-0-	-253	-0-	191	1	7337	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7421	-0-	-360	-0-	180	1	7241	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7008	-0-	-522	-0-	169	1	6839	2	N	-0-					-0-

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
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	34	1	985	3	N	-0-					72
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	35	1	1005	3	N	-0-					72
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	38	1	1134	3	N	14	86	1			-0-
							15	9									
07	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	33	1	978	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	940	-0-	-114	-0-	32	1	908	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	917	-0-	-283	-0-	29	1	888	3	N	-0-					-0-

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
04	9840	X	6991	-0-	-2849	-0-	157	1	6834	3	Y	-0-					-0-
05	10168	X	7318	-0-	-2850	-0-	164	1	7154	3	Y	-0-					-0-
06	8490	X	6917	-0-	-1573	-0-	153	1	6764	3	Y	-0-					-0-
07	8773	X	7055	-0-	-1718	-0-	156	1	6899	3	Y	-0-					-0-
08	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	167	1	7235	3	Y	-0-					-0-
09	7080	X	6382	-0-	-698	-0-	141	1	6241	3	Y	-0-					-0-

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
04	5040	X	4874	-0-	-166	-0-	161	1	4713	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4511	-0-	-604	-0-	149	1	4362	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4188	-0-	-612	-0-	136	1	4052	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4319	-0-	-703	-0-	140	1	4179	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	4423	-0-	-599	-0-	147	1	4276	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4075	-0-	-785	-0-	133	1	3942	3	N	-0-					-0-

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
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	99	1	4304	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4293	-0-	-16	-0-	97	1	4196	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	1641	-0-	-2439	-0-	36	1	1605	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	2199	-0-	-2017	-0-	48	1	2151	3	Y	-0-					-0-
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	250	1	10801	3	Y	-0-					-0-
*09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	193	1	8544	3	Y	-0-					-0-

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
04	6240	X	4511	-0-	-1729	-0-	101	1	4410	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	6448	X	30	-0-	-6418	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
08	6448	X	2599	-0-	-3849	-0-	58	1	2541	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	3679	-0-	-821	-0-	81	1	3598	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	181	1	5341	3	N	-0-					137
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	193	1	5626	3	N	-0-					137
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	185	1	5505	3	N	-0-	137	1			-0-
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	186	1	5557	3	N	-0-					-0-
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	178	1	5156	3	N	-0-					-0-
*09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	167	1	4987	3	N	-0-					-0-

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
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	47	1	2067	3	Y	7					32
							8	9									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	70	1	2041	3	Y	8					40
							9	9									
06	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	65	1	1924	3	Y	2					42
							2	9									
07	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	68	1	2028	3	Y	1					43
							1	9									
08	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	68	1	1985	3	Y	20	55	1			8
							22	9									
09	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	57	1	1715	3	Y	-0-	8	1			-0-

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
04	8940	X	8683	-0-	-257	-0-	284	1	8358	3	Y	37					152
							41	9									
05	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	328	1	9573	3	Y	23	160	1			15
							25	9									
06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	327	1	9723	3	Y	33					48
							36	9									
07	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	340	1	10131	3	Y	29					77
							32	9									
08	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	335	1	9738	3	Y	26					103
							29	9									
*09	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	331	1	9859	3	Y	35					138
							39	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	2	N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	38	1	1015	2	N	-0-					-0-
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	26	1	698	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	135	1	3488	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	1543	-0-	-2270	-0-	55	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	507	1	13060	2	N	-0-					-0-
07	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	602	1	15200	2	N	-0-					-0-
08	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	477	1	12602	2	N	-0-					-0-
*09	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	412	1	10999	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	925	-0-	-185	-0-	34	1	891	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	36	1	989	2	N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	41	1	1060	2	N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1067	2	N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	41	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	38	1	1007	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	775	1	5454	3	Y	18					79
							20	9									
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	816	1	5744	3	Y	3	65	1			17
							3	9									
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	783	1	5448	3	Y	26	6	1			37
							29	9									
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	786	1	5325	3	Y	14					51
							15	9									
08	6076	X	5866	-0-	-210	-0-	756	1	5084	3	Y	24	68	1			7
							26	9									
09	5880	X	5377	-0-	-503	-0-	714	1	4655	3	Y	7	10	1			4
							8	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	250	1	10913	3	N	-0-					-0-
05	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	313	1	13577	3	N	-0-					-0-
06	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	291	1	12837	3	N	-0-					-0-
07	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	263	1	11608	3	N	-0-					-0-
08	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	238	1	10277	3	N	-0-					-0-
*09	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	221	1	9765	3	N	-0-					-0-

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
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	145	1	6385	3	Y	5					10
							6	9									
05	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	154	1	6665	3	Y	7					17
							8	9									
06	6930	X	6624	-0-	-306	-0-	147	1	6474	3	Y	3					20
							3	9									
07	7161	X	6884	-0-	-277	-0-	152	1	6730	3	Y	2					22
							2	9									
08	6882	X	6611	-0-	-271	-0-	149	1	6462	3	Y	-0-					22
09	6630	X	6624	-0-	-6	-0-	146	1	6475	3	Y	3					25
							3	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3542	-0-	-118	-0-	117	1	3425	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	120	1	3498	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3385	-0-	-275	-0-	111	1	3274	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3108	-0-	-674	-0-	101	1	3007	3	N	-0-					-0-
08	24276	X	24276	-0-	-0-	-0-	808	1	23468	3	N	-0-					-0-
*09	30570	X	30570	-0-	-0-	-0-	994	1	29576	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	9	1	388	3	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	11	1	462	3	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	13	1	401	3	N	-0-					-0-
08	465	N	338	-0-	-127	-0-	7	1	331	3	N	-0-					-0-
09	420	N	312	-0-	-108	-0-	7	1	305	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	5013	-0-	-147	-0-	105	1	1232	2	Y	-0-					-0-
							3676	3									
05	5301	X	5210	-0-	-91	-0-	110	1	1279	2	Y	-0-					-0-
							3821	3									
06	4920	X	4911	-0-	-9	-0-	102	1	1206	2	Y	-0-					-0-
							3603	3									
07	5084	X	5038	-0-	-46	-0-	105	1	1237	2	Y	-0-					-0-
							3696	3									
08	5084	X	4916	-0-	-168	-0-	104	1	1206	2	Y	10					10
							3595	3	11	9							
09	4920	X	4820	-0-	-100	-0-	87	1	1191	2	Y	10					20
							3531	3	11	9							

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	155	1	6076	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	6076	-0-	-62	-0-	144	1	5932	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5840	-0-	-100	-0-	146	1	5694	2	N	-0-					-0-
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	167	1	6390	2	N	-0-					-0-
08	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	165	1	6605	2	N	-0-					-0-
*09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	159	1	6447	2	N	-0-					-0-

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
04	2160	N	1595	-0-	-565	-0-	350	1	1245	3	N	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	398	1	2314	3	N	-0-					-0-
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	56	1	2480	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3130	-0-	30	30	69	1	3061	3	N	-0-					-0-
*08	2681	N	2651	-0-	-30	-0-	59	1	2592	3	N	-0-					-0-
*09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	55	1	2455	3	N	-0-					-0-

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
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	360	1	682	3	N	-0-					39
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	26	1	1138	3	N	-0-					39
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	29	1	1306	3	N	-0-					39
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	30	1	1334	3	N	-0-					39
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	30	1	1327	3	N	-0-					39
09	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	29	1	1304	3	N	-0-					39

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
04	2940	X	2239	-0-	-701	-0-	50	1	2189	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2311	-0-	-727	-0-	52	1	2259	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2003	-0-	-697	-0-	45	1	1958	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2220	-0-	-570	-0-	49	1	2171	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	48	1	2097	3	Y	-0-					-0-
09	2250	X	2123	-0-	-127	-0-	47	1	2076	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	16	1	690	3	N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	17	1	748	3	N	-0-					-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	16	1	723	3	N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	N	-0-					-0-
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	17	1	749	3	N	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	16	1	715	3	N	-0-					-0-

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
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	36	1	1427	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	36	1	1494	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	34	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	52	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	59	1	1550	2	N	-0-					-0-
*09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	2	N	-0-					-0-

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	20	1	538	2	N	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	N	-0-					-0-

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
04	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	28	1	1227	3	N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	32	1	1381	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	28	1	1232	3	N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	30	1	1345	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	30	1	1284	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	27	1	1194	3	N	-0-					-0-

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
04	2850	X	2359	-0-	-491	-0-	52	1	2307	3	N	-0-					-0-
05	2542	X	2442	-0-	-100	-0-	55	1	2387	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2137	-0-	-473	-0-	47	1	2090	3	N	-0-					-0-
07	2697	X	2496	-0-	-201	-0-	55	1	2441	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	51	1	2226	3	N	-0-					-0-
09	2370	X	2171	-0-	-199	-0-	47	1	2124	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4791	-0-	-459	-0-	107	1	4684	3	Y	-0-					14
05	5425	X	5133	-0-	-292	-0-	115	1	4989	3	Y	26					40
							29	9									
06	5250	X	4669	-0-	-581	-0-	103	1	4564	3	Y	2					42
							2	9									
07	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	111	1	4910	3	Y	-0-					42
08	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	105	1	4571	3	Y	-0-					42
09	4980	X	4791	-0-	-189	-0-	106	1	4685	3	Y	-0-					42

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3480	X	3258	-0-	-222	-0-	121	1	3137	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	128	1	3219	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3003	-0-	-447	-0-	105	1	2898	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	128	1	3165	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	128	1	3149	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3171	-0-	-99	-0-	154	1	3017	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7054 - 7334

04	4590	X	4196	-0-	-394	-0-	153	1	4043	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4342	-0-	-122	-0-	160	1	4182	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3722	-0-	-598	-0-	131	1	3591	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4328	-0-	-136	-0-	160	1	4168	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	174	1	4067	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4086	-0-	-114	-0-	186	1	3900	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	69	1	1951	2	N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	64	1	1723	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	53	1	1432	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1681	-0-	-396	-0-	64	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	64	1	1566	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	64	1	1414	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	55	1	1412	2	N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	59	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	46	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	59	1	1428	2	N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	67	1	1455	2	N	-0-					-0-
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	2	N	-0-					-0-

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
04	1800	N	1505	-0-	-295	-0-	58 1	1 9	1446	2	Y	1					21
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	56	1	1548	2	Y	-0-					21
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1490	2	Y	-0-					21
07	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	70	1	1433	2	Y	-0-					21
08	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-					21
09	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	62	1	1141	2	Y	-0-					21

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3300	X	2572	-0-	-728	-0-	97	1	2475	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3067	-0-	-343	-0-	115	1	2952	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2213	-0-	-1087	-0-	78	1	2135	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2318	-0-	-1092	-0-	84	1	2234	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2104	-0-	-1306	-0-	117	1	1987	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2220	-0-	-750	-0-	104	1	2116	2	N	-0-					-0-

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
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	56	1	1523	2	N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	64	1	1663	2	N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	48	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	44	1	1174	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1104	-0-	-632	-0-	45	1	1059	2	N	-0-					-0-
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	72	1	1468	2	N	-0-					-0-

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
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	67	1	1795	2	N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	76	1	1960	2	N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	56	1	1547	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	52	1	1384	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	53	1	1250	2	N	-0-					-0-
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5620	-0-	-320	-0-	203	1	5417	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5732	-0-	-158	-0-	218	1	5514	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4636	-0-	-1064	-0-	162	1	4474	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5485	-0-	-405	-0-	197	1	5288	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5547	-0-	-312	-0-	227	1	5320	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5521	-0-	-89	-0-	260	1	5261	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	51	1	2222	3	Y	-0-	35	1			-0-
05	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	78	1	2287	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	73	1	2180	3	Y	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	75	1	2247	3	Y	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	77	1	2244	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	72	1	2147	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

04	3120	X	2454	-0-	-666	-0-	81	1	2373	3	Y	-0-					5
05	3286	X	2527	-0-	-759	-0-	84	1	2443	3	Y	-0-					5
06	3180	X	2519	-0-	-661	-0-	82	1	2437	3	Y	-0-					5
07	3286	X	2222	-0-	-1064	-0-	72	1	2150	3	Y	-0-					5
08	2976	X	1220	-0-	-1756	-0-	40	1	1180	3	Y	-0-					5
09	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	81	1	2413	3	Y	-0-					5

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	59	1	1614	2	N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	66	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	46	1	1269	2	N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	67	1	1771	2	N	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	74	1	1743	2	N	-0-					-0-
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	79	1	1625	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	6744	-0-	-786	-0-	258	1	6486	2	Y	-0-					-0-
05	7781	X	6997	-0-	-784	-0-	243	1	6754	2	Y	-0-					-0-
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	310	1	6345	2	Y	-0-					-0-
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	300	1	6142	2	Y	-0-					-0-
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	318	1	6643	2	Y	-0-					-0-
*09	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	338	1	6212	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	23	1	670	3	Y	-0-					5
05	744	N	664	-0-	-80	-0-	22	1	642	3	Y	-0-					5
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	21	1	615	3	Y	-0-					5
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	22	1	644	3	Y	-0-					5
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	21	1	612	3	Y	-0-					5
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	19	1	570	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	69	1	2038	3	Y	-0-					99
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	78	1	2285	3	Y	-0-					99
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	74	1	2215	3	Y	3					102
							3	9									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	72	1	2149	3	Y	-0-					102
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	73	1	2116	3	Y	5					107
							6	9									
*09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	67	1	2004	3	Y	-0-					107

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4811	-0-	-529	-0-	179	1	4632	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	174	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4740	-0-	-390	-0-	177	1	4563	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4759	-0-	-511	-0-	181	1	4578	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	180	1	4759	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4518	-0-	-282	-0-	163	1	4355	2	N	-0-					-0-

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
04	720	N	641	-0-	-79	-0-	24	1	617	2	N	-0-					-0-
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	22	1	598	2	N	-0-					-0-
06	630	N	450	-0-	-180	-0-	17	1	433	2	N	-0-					-0-
07	651	N	331	-0-	-320	-0-	13	1	318	2	N	-0-					-0-
08	620	N	298	-0-	-322	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
09	450	N	92	-0-	-358	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	62	1	2688	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	2837	-0-	-15	-0-	64	1	2773	3	N	-0-					-0-
06	2790	N	2693	-0-	-97	-0-	59	1	2634	3	N	-0-					-0-
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	64	1	2795	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2828	-0-	-24	-0-	64	1	2764	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2683	-0-	-17	-0-	59	1	2624	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	44	1	1934	3	Y	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	46	1	1983	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	42	1	1864	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	45	1	1962	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	45	1	1942	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	40	1	1770	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	58	1	2526	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	61	1	2667	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2390	-0-	-10	-0-	53	1	2337	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2033	-0-	-633	-0-	45	1	1988	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	59	1	2573	3	Y	-0-					-0-
*09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	55	1	2435	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	49	1	2142	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	55	1	2394	3	N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	45	1	2007	3	N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	53	1	2323	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	51	1	2204	3	N	-0-					-0-
*09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	46	1	2032	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	108	1	4702	3	N	-0-					-0-
05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	113	1	4903	3	N	-0-					-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	107	1	4696	3	N	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	110	1	4859	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4920	-0-	-9	-0-	111	1	4809	3	N	-0-					-0-
*09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	107	1	4757	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3062	-0-	62	214	69	1	2993	3	N	-0-					-0-
05	2945	N	2731	-0-	-214	-0-	61	1	2670	3	N	-0-					-0-
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	60	1	2650	3	N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	65	1	2875	3	N	-0-					-0-
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	64	1	2793	3	N	-0-					-0-
*09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	63	1	2772	3	N	-0-					-0-

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
04	4170	X	4124	-0-	-46	-0-	92	1	4032	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	91	1	3955	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	87	1	3868	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	89	1	3946	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	90	1	3889	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3913	-0-	-197	-0-	86	1	3827	3	N	-0-					-0-

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
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	3	N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1238	3	N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	27	1	1205	3	N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	29	1	1293	3	N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	27	1	1167	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	57	1	2502	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	59	1	2558	3	N	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	56	1	2486	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	58	1	2529	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	58	1	2495	3	N	-0-					-0-
09	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	55	1	2440	3	N	-0-					-0-

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
04	3870	X	3398	-0-	-472	-0-	112	1	3286	3	N	-0-					3
05	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	118	1	3456	3	N	-0-					3
06	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	116	1	3429	3	N	-0-					3
07	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	115	1	3406	3	N	-0-					3
08	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	116	1	3350	3	N	-0-					3
09	3540	X	3379	-0-	-161	-0-	110	1	3269	3	N	-0-					3

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
04	6990	X	6494	-0-	-496	-0-	214	1	6280	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	6373	-0-	-850	-0-	211	1	6162	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6111	-0-	-879	-0-	199	1	5912	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6253	-0-	-970	-0-	203	1	6050	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6155	-0-	-1068	-0-	204	1	5951	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	5965	-0-	-515	-0-	194	1	5771	3	N	-0-					-0-

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
04	6180	X	6034	-0-	-146	-0-	198	1	5836	3	N	-0-					22
05	6386	X	5284	-0-	-1102	-0-	175	1	5109	3	N	-0-					22
06	6180	X	5415	-0-	-765	-0-	177	1	5238	3	N	-0-					22
07	6231	X	5669	-0-	-562	-0-	185	1	5484	3	N	-0-					22
08	6231	X	5473	-0-	-758	-0-	182	1	5291	3	N	-0-					22
09	6030	X	4931	-0-	-1099	-0-	160	1	4771	3	N	-0-					22

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
04	3330	X	2774	-0-	-556	-0-	91	1	2683	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	2641	-0-	-800	-0-	88	1	2553	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	2409	-0-	-921	-0-	78	1	2331	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	2538	-0-	-841	-0-	82	1	2456	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2432	-0-	-730	-0-	81	1	2351	3	N	-0-					-0-
*09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	104	1	3090	3	N	-0-					-0-

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
*03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	65	1	1948	3	Y	2					34
							2	9									
*04	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	63	1	1846	3	Y	-0-					34
*05	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	64	1	1850	3	Y	-0-					34
*06	1950	N	1720	-0-	-230	-0-	56	1	1664	3	Y	-0-					34
*07	1984	N	1743	-0-	-241	-0-	57	1	1686	3	Y	-0-					34
*08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	66	1	1914	3	Y	-0-					34
*09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	60	1	1797	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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 #: 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
04	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	325	1	9555	3	Y	-0-					5
05	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	332	1	9703	3	Y	-0-					5
06	10290	X	9494	-0-	-796	-0-	308	1	9186	3	Y	-0-					5
07	10509	X	9733	-0-	-776	-0-	316	1	9417	3	Y	-0-					5
08	10416	X	9569	-0-	-847	-0-	316	1	9206	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
09	9870	X	8725	-0-	-1145	-0-	283	1	8436	3	Y	5	6	1			4
							6	9									

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

04	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	820	1	21221	2	N	-0-					-0-
05	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	808	1	21982	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	823	1	21197	2	N	-0-					-0-
07	22612	X	22612	-0-	-0-	-0-	862	1	21750	2	N	-0-					-0-
08	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	814	1	21522	2	N	-0-					-0-
*09	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	767	1	20484	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					79
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

04	3120	X	2959	-0-	-161	-0-	97	1	2859	3	N	3					127
							3	9									
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	111	1	3249	3	N	-0-					127
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	106	1	3158	3	N	-0-	124	1			3
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	105	1	3127	3	N	-0-					3
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	111	1	3213	3	N	-0-					3
09	3120	X	3086	-0-	-34	-0-	100	1	2986	3	N	-0-					3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	108	1	4769	3	Y	49	114	1			37
							54	9									
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	109	1	4780	3	Y	-0-					37
06	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	93	1	4133	3	Y	7	44	1			-0-
							8	9									
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	115	1	5103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	115	1	5033	3	Y	-0-					-0-
*09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	157	1	4709	3	Y	57					57
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	60	1	1766	3	Y	15					77
							17	9									
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	55	1	1623	3	Y	39					116
							43	9									
06	1590	N	1157	-0-	-433	-0-	38	1	1118	3	Y	1					117
							1	9									
07	1767	N	543	-0-	-1224	-0-	18	1	524	3	Y	1					118
							1	9									
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	94	1	2728	3	Y	17					135
							19	9									
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	61	1	1828	3	Y	9	64	1			80
							10	9									

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
04	6540	X	6169	-0-	-371	-0-	153	1	6016	2	N	-0-					-0-
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	170	1	7036	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6339	-0-	-201	-0-	158	1	6181	2	N	-0-					-0-
07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	198	1	7575	2	N	-0-					-0-
08	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	192	1	7689	2	N	-0-					-0-
*09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	184	1	7465	2	N	-0-					-0-

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
04	10140	X	9476	-0-	-664	-0-	235	1	9241	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9658	-0-	-634	-0-	228	1	9430	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	9214	-0-	-566	-0-	230	1	8984	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9289	-0-	-662	-0-	236	1	9053	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9092	-0-	-859	-0-	221	1	8871	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8697	-0-	-783	-0-	209	1	8488	2	N	-0-					-0-

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
04	7830	X	7223	-0-	-607	-0-	162	1	7061	3	Y	-0-					7
05	7533	X	7249	-0-	-284	-0-	163	1	7084	3	Y	2					9
							2	9									
06	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	164	1	7223	3	Y	1					10
							1	9									
07	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	170	1	7495	3	Y	-0-					10
08	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	172	1	7447	3	Y	-0-					10
*09	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	162	1	7180	3	Y	-0-					10

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
04	3000	X	1124	-0-	-1876	-0-	42	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1932	-0-	-734	-0-	68	1	1864	2	N	-0-					-0-
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	78	1	3062	2	N	-0-					-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	118	1	2970	2	N	-0-					-0-
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	92	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	1551	-0-	-1599	-0-	56	1	1495	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4600	-0-	-80	-0-	103	1	4497	3	Y	-0-					-0-
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	103	1	4484	3	Y	-0-					-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	101	1	4451	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4649	-0-	-1	-0-	103	1	4546	3	Y	-0-					-0-
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	105	1	4551	3	Y	-0-					-0-
*09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	100	1	4403	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5845	-0-	-335	-0-	102	1	5743	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	109	1	5896	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5790	-0-	-210	-0-	120	1	5670	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5926	-0-	-181	-0-	131	1	5795	2	N	-0-					-0-
*08	6045	X	5901	-0-	-144	-0-	131	1	5770	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5786	-0-	-64	-0-	120	1	5666	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	9994	-0-	-2006	-0-	248	1	9746	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11646	-0-	-475	-0-	275	1	11371	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10804	-0-	-926	-0-	269	1	10535	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11235	-0-	-638	-0-	428	1	10807	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11642	-0-	-200	-0-	424	1	11218	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	10433	-0-	-847	-0-	377	1	10056	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4751	-0-	-259	-0-	15	1	4736	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4915	-0-	-262	-0-	19	1	4896	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4677	-0-	-183	-0-	19	1	4658	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4862	-0-	-160	-0-	19	1	4843	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	4673	-0-	-349	-0-	19	1	4654	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4290	-0-	-480	-0-	17	1	4273	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	63	1	2748	3	N	-0-					-0-
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	61	1	2666	3	N	-0-					-0-
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	64	1	2845	3	N	-0-					-0-
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	67	1	2961	3	N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	68	1	2961	3	N	-0-					-0-
*09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	64	1	2849	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	59	1	2580	3	N	-0-					-0-
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	61	1	2639	3	N	-0-					-0-
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	58	1	2555	3	N	-0-					-0-
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	60	1	2658	3	N	-0-					-0-
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	61	1	2609	3	N	-0-					-0-
09	2580	X	2563	-0-	-17	-0-	57	1	2506	3	N	-0-					-0-

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
04	7200	X	6887	-0-	-313	-0-	226	1	6661	3	Y	-0-					13
05	7192	X	7080	-0-	-112	-0-	235	1	6845	3	Y	-0-					13
06	6810	X	6727	-0-	-83	-0-	219	1	6508	3	Y	-0-					13
07	7099	X	6534	-0-	-565	-0-	213	1	6321	3	Y	-0-					13
08	7099	X	6382	-0-	-717	-0-	212	1	6170	3	Y	-0-					13
09	6900	X	6130	-0-	-770	-0-	199	1	5931	3	Y	-0-					13

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
04	5010	X	4679	-0-	-331	-0-	154	1	4525	3	Y	-0-					23
05	5177	X	4886	-0-	-291	-0-	162	1	4724	3	Y	-0-					23
06	5010	X	4534	-0-	-476	-0-	147	1	4387	3	Y	-0-					23
07	5177	X	4579	-0-	-598	-0-	149	1	4430	3	Y	-0-					23
08	5084	X	4555	-0-	-529	-0-	151	1	4404	3	Y	-0-					23
09	4740	X	4425	-0-	-315	-0-	144	1	4281	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2292	-0-	-18	-0-	76	1	2216	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	84	1	2449	3	Y	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	75	1	2229	3	Y	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	65	1	1942	3	Y	-0-					-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	78	1	2279	3	Y	-0-					-0-
*09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	63	1	1887	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8275 - 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
04	9000	X	8519	-0-	-481	-0-	190	1	8310	3	Y	17					22
							19	9									
05	9300	X	8519	-0-	-781	-0-	191	1	8325	3	Y	3					25
							3	9									
06	8550	X	8225	-0-	-325	-0-	181	1	8033	3	Y	10					35
							11	9									
*07	8835	X	5953	-0-	-2882	-0-	193	1	5758	3	Y	2					37
							2	9									
*08	8835	X	1086	-0-	-7749	-0-	36	1	1050	3	Y	-0-	37	1			-0-
*09	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	523	1	23227	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
04	7159	X	2684	-0-	-4475	-0-	89	1	2595	3	Y	-0-					-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	102	1	2986	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2800	-0-	-650	-0-	91	1	2709	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2858	-0-	-707	-0-	93	1	2765	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2700	-0-	-865	-0-	90	1	2610	3	Y	-0-					-0-
*09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	100	1	2971	3	Y	-0-					-0-

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
04	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	80	1	3514	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	84	1	3650	3	Y	-0-					-0-
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	78	1	3452	3	Y	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	82	1	3597	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3607	-0-	-20	-0-	81	1	3526	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3472	-0-	-38	-0-	77	1	3395	3	Y	-0-					-0-

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
04	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	41	1	1196	3	Y	3					20
							3	9									
05	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	42	1	1215	3	Y	-0-					20
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	38	1	1107	3	Y	-0-					20
07	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	37	1	1119	3	Y	5					25
							6	9									
08	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	38	1	1096	3	Y	-0-					25
09	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	34	1	1009	3	Y	-0-					20

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
04	30618	X	6149	-0-	-24469	-0-	823	1	5326	2	N	-0-					-0-
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	785	1	5150	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3921	-0-	-879	-0-	707	1	3214	2	N	-0-					-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	826	1	4272	2	N	-0-					-0-
*08	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	839	1	3831	2	N	-0-					-0-
*09	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	1087	1	10041	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1057	-0-	-593	-0-	35	1	1018	3	Y	4					16
							4	9									
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	65	1	1915	3	Y	4					20
							4	9									
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	60	1	1761	3	Y	-0-					20
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	62	1	1829	3	Y	-0-					20
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	66	1	1913	3	Y	-0-					20
09	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	56	1	1675	3	Y	2					22
							2	9									

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
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	59	1	2597	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	1775	-0-	-457	-0-	40	1	1735	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	1538	-0-	-622	-0-	34	1	1504	3	N	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	53	1	2327	3	N	-0-					-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	51	1	2176	3	N	-0-					-0-
*09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	47	1	2121	3	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	7290	X	6156	-0-	-1134	-0-	137	1	6019	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	6259	-0-	-1026	-0-	207	1	6052	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	5949	-0-	-831	-0-	194	1	5755	3	N	-0-					-0-
07	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	237	1	7032	3	N	-0-					-0-
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	221	1	6414	3	N	-0-					-0-
*09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	212	1	6311	3	N	-0-					-0-

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
04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	1077	1	4571	3	N	57	187	1			93
							63	9									
05	5828	X	5055	-0-	-773	-0-	1079	1	3944	3	N	29					122
							32	9									
06	5640	X	3670	-0-	-1970	-0-	740	1	2912	3	N	16	65	1			73
							18	9									
07	5890	X	5864	-0-	-26	-0-	833	1	5018	3	N	12					85
							13	9									
08	5890	X	5507	-0-	-383	-0-	240	1	5239	3	N	25					110
							28	9									
09	5700	X	5637	-0-	-63	-0-	241	1	5376	3	N	18					128
							20	9									

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
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	9781	-0-	-509	-0-	364	1	9417	2	N	-0-			-0-
05	11036	X	9774	-0-	-1262	-0-	347	1	9427	2	N	-0-			-0-
06	10680	X	9233	-0-	-1447	-0-	345	1	8888	2	N	-0-			-0-
07	11036	X	10376	-0-	-660	-0-	264	1	10112	2	N	-0-			-0-
08	10788	X	9980	-0-	-808	-0-	364	1	9616	2	N	-0-			-0-
09	9780	X	9073	-0-	-707	-0-	328	1	8745	2	N	-0-			-0-

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
04	6720	X	6092	-0-	-628	-0-	106	1	5986	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6580	-0-	-302	-0-	119	1	6461	2	N	-0-			-0-
06	6660	X	6393	-0-	-267	-0-	133	1	6260	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6754	-0-	-97	-0-	149	1	6605	2	N	-0-			-0-
*08	6851	X	6695	-0-	-156	-0-	149	1	6546	2	N	-0-			-0-
*09	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	136	1	6418	2	N	-0-			-0-

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
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	71	1	2089	3	N	-0-			-0-
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	76	1	2197	3	N	-0-			-0-
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	87	1	2576	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3759	-0-	659	659	122	1	3637	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4425	-0-	1325	1984	147	1	4278	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	4396	-0-	1396	3380	143	1	4253	3	N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	3750	X	3584	-0-	-166	-0-	80	1	3504	3	Y	-0-			-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	90	1	3912	3	Y	-0-			-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	89	1	3935	3	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	82	1	3593	3	Y	-0-			-0-
08	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	88	1	3830	3	Y	-0-			-0-
09	4020	X	3834	-0-	-186	-0-	85	1	3749	3	Y	-0-			-0-

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
04	10470	X	8940	-0-	-1530	-0-	333	1	8607	2	N	-0-			-0-
05	10664	X	9045	-0-	-1619	-0-	321	1	8724	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	8418	-0-	-1152	-0-	315	1	8103	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	4749	-0-	-4582	-0-	181	1	4568	2	N	-0-			-0-
08	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	648	1	15908	2	N	-0-			-0-
*09	34916	X	34916	-0-	-0-	-0-	1261	1	33655	2	N	-0-			-0-

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
04	5040	X	4847	-0-	-193	-0-	108	1	4739	3	Y	-0-			-0-
05	5022	X	4800	-0-	-222	-0-	108	1	4692	3	Y	-0-			-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	97	1	4276	3	Y	-0-			-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	111	1	4911	3	Y	-0-			-0-
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	109	1	4731	3	Y	-0-			-0-
*09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	103	1	4560	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2870	-0-	-760	-0-	107	1	2763	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3029	-0-	-598	-0-	107	1	2922	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3150	-0-	-150	-0-	118	1	3032	2	N	-0-					-0-
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	118	1	2967	2	N	-0-					-0-
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	129	1	3411	2	N	-0-					-0-
*09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	130	1	3482	2	N	-0-					-0-

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
04	3120	X	2928	-0-	-192	-0-	109	1	2819	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	104	1	2815	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2842	-0-	-428	-0-	106	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	118	1	2987	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	112	1	2961	2	N	-0-					-0-
*09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	107	1	2858	2	N	-0-					-0-

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
04	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	252	1	7406	3	Y	-0-					-0-
05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	260	1	7578	3	Y	-0-					-0-
06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	240	1	7129	3	Y	-0-					-0-
07	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	245	1	7302	3	Y	-0-					-0-
08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	245	1	7098	3	Y	20					20
							22	9									
*09	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	224	1	6673	3	Y	-0-	14	1	6	6	-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
04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	242	1	9515	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9465	-0-	-269	-0-	224	1	9241	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	8808	-0-	-972	-0-	220	1	8588	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9216	-0-	-890	-0-	234	1	8982	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9147	-0-	-959	-0-	222	1	8925	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8999	-0-	-751	-0-	217	1	8782	2	N	-0-					-0-

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
04	2640	X	2282	-0-	-358	-0-	98	1	2166	3	N	16					90
							18	9									
05	2697	X	1228	-0-	-1469	-0-	53	1	1174	3	N	1					91
							1	9									
06	2580	X	1780	-0-	-800	-0-	76	1	1697	3	N	6					97
							7	9									
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	138	1	3099	3	N	-0-					97
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	116	1	2520	3	Y	1					98
							1	9									
*09	2280	X	2136	-0-	-144	-0-	92	1	2044	3	Y	-0-	69	1	29	6	-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4495	-0-	-635	-0-	148	1	4347	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4497	-0-	-556	-0-	149	1	4348	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4118	-0-	-772	-0-	134	1	3984	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	3849	-0-	-1204	-0-	126	1	3723	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4171	-0-	-572	-0-	139	1	4032	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	3862	-0-	-638	-0-	126	1	3736	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1308	3	19	9	Y	17	167	1			65
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1434	3	14	9	Y	13					78
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1392	3	19	9	Y	17					95
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1468	3	15	9	Y	14					109
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1444	3	31	9	Y	28					137
*09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1468	3	10	9	Y	9					146

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
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1282	3	35	9	N	32	164	1			71
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1420	3	20	9	N	18					89
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1406	3	22	9	N	20					109
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1568	3	25	9	N	23					132
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1422	3	12	9	N	11	75	1			68
09	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1406	3	14	9	N	13					81

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
04	1620	N	1466	-0-	-154	-0-	1462	3	4	9	N	4	188	1			63
05	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1470	3	25	9	N	23					86
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1274	3	17	9	N	15					101
07	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1370	3	29	9	N	26					127
08	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	1262	3	20	9	N	18	112	1			33
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1230	3	23	9	N	21					54

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
04	1380	N	790	-0-	-590	-0-	17	1	770	3	Y	3					93
							3	9									
05	1395	N	682	-0-	-713	-0-	16	1	665	3	Y	1	73	1			21
							1	9									
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	27	1	1160	3	Y	2					23
							2	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	23	1	1022	3	Y	-0-					23
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	24	1	712	3	Y	-0-					23
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	29	1	1323	3	Y	-0-					23

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
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	825	1	3470	2	N	-0-					-0-
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	894	1	4668	2	N	-0-					-0-
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	819	1	3506	2	N	-0-					-0-
07	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	965	1	6677	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	2659	-0-	-2890	-0-	822	1	1837	2	N	-0-					-0-
*09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	991	1	6131	2	N	-0-					-0-

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
04	6900	X	6504	-0-	-396	-0-	249	1	6255	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5045	-0-	-2085	-0-	175	1	4870	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6443	-0-	-247	-0-	300	1	6143	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6342	-0-	-571	-0-	295	1	6047	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5795	-0-	-932	-0-	265	1	5530	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6133	-0-	-377	-0-	317	1	5816	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	474	1	3673	2	N	-0-			-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	537	1	3635	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	977	-0-	-1603	-0-	425	1	552	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	801	-0-	-1865	-0-	466	1	335	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	449	-0-	-2217	-0-	449	1			N	-0-			-0-
09	2580	X	608	-0-	-1972	-0-	438	1	170	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

04	2580	N	2335	-0-	-245	-0-	52	1	2273	3	Y	9			28
							10	9							
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	54	1	2329	3	Y	5			33
							6	9							
06	2670	N	2349	-0-	-321	-0-	52	1	2297	3	Y	-0-			33
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	53	1	2371	3	Y	9			42
							10	9							
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	55	1	2358	3	Y	8			50
							9	9							
*09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	52	1	2310	3	Y	10			60
							11	9							

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	78	1	2120	2	N	-0-			-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	84	1	2173	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	1905	-0-	-225	-0-	67	1	1838	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	82	1	2181	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	84	1	1974	2	N	-0-			-0-
*09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	93	1	1895	2	N	-0-			-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

04	2610	X	2393	-0-	-217	-0-	59	1	2334	2	N	-0-			-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	594	1	2223	2	N	-0-			-0-
06	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	535	1	1503	2	N	-0-			-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	1132	1	1820	2	N	-0-			-0-
08	2697	N	2164	-0-	-533	-0-	1111	1	1053	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1712	-0-	-328	-0-	554	1	1158	2	N	-0-			-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	885	1	3411	2	N	-0-			-0-
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	908	1	3409	2	N	-0-			-0-
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	883	1	3212	2	N	-0-			-0-
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	941	1	3251	2	N	-0-			-0-
*08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	924	1	3103	2	N	-0-			-0-
*09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	865	1	3025	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	361	1	10621	3	N	22					94
							24	9									
05	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	410	1	11954	3	N	11					105
							12	9									
06	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	380	1	11306	3	N	36	84	1			57
							40	9									
07	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	392	1	11690	3	N	18					75
							20	9									
08	11656	X	8927	-0-	-2729	-0-	297	1	8630	3	N	-0-					75
*09	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	371	1	11056	3	N	21					96
							23	9									

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

04	7680	X	7334	-0-	-346	-0-	182	1	7152	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7733	-0-	-203	-0-	183	1	7550	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7452	-0-	-228	-0-	186	1	7266	2	N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	198	1	7591	2	N	-0-					-0-
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	197	1	7918	2	N	-0-					-0-
*09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	184	1	7463	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

04	4800	X	3943	-0-	-857	-0-	191	1	3752	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	200	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3965	-0-	-265	-0-	174	1	3791	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3993	-0-	-347	-0-	183	1	3810	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3632	-0-	-491	-0-	170	1	3462	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	158	1	3353	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	99	1	1954	2	N	-0-					-0-
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	105	1	2030	2	N	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	97	1	2112	2	N	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	99	1	2050	2	N	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	101	1	2066	2	N	-0-					-0-
*09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

04	1170	N	992	-0-	-178	-0-	22	1	970	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	29	1	1232	3	N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	27	1	1194	3	N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	28	1	1211	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	28	1	1195	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	26	1	1141	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

04	4620	X	3849	-0-	-771	-0-	127	1	3722	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	3917	-0-	-671	-0-	130	1	3787	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3699	-0-	-681	-0-	121	1	3578	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	3592	-0-	-872	-0-	117	1	3475	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3452	-0-	-516	-0-	114	1	3338	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3201	-0-	-639	-0-	104	1	3097	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	44	1	1296	3	Y	-0-					17
05	1581	N	968	-0-	-613	-0-	32	1	936	3	Y	-0-					17
06	1500	N	964	-0-	-536	-0-	32	1	932	3	Y	-0-					17
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	43	1	1283	3	Y	-0-					17
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	3	Y	-0-					17
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	51	1	1537	3	Y	-0-					17

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
04	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	108	1	3173	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3089	-0-	-507	-0-	102	1	2987	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	2939	-0-	-541	-0-	96	1	2843	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	2863	-0-	-733	-0-	93	1	2770	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	2579	-0-	-862	-0-	86	1	2493	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	2652	-0-	-618	-0-	87	1	2565	3	N	-0-					-0-

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
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	211	1	6207	3	N	-0-					5
05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	206	1	6003	3	N	-0-					5
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	149	1	4403	3	N	-0-					5
07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	151	1	4502	3	N	-0-					5
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	153	1	4460	3	N	-0-					5
*09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	142	1	4221	3	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	601	1	1408	3	N	28	177	1			2
							31	9									
05	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	655	1	1220	3	N	-0-					2
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	656	1	1580	3	N	-0-					2
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	658	1	1467	3	N	-0-					2
*08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	676	1	3	2	N	2					4
							1450	3	2	9							
09	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	666	1	1	2	N	14					18
							1447	3	15	9							

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	31	1	1035	2	N	-0-					-0-
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	32	1	898	2	N	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	31	1	833	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	824	-0-	-292	-0-	32	1	792	2	N	-0-					-0-
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	32	1	810	2	N	-0-					-0-
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	844	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1076	3	19	9	N	17					128
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1127	3	7	9	N	6	113	1			21
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1164	3	7	9	N	6					27
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1051	3	7	9	N	6					33
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					33
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	3	6	9	N	5					38

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					119
05	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1423	3	2	9	N	2	90	1			31
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	3	3	9	N	3					34
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	3	13	9	N	12					46
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1531	3	7	9	N	6					52
09	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1512	3	1	9	N	1					53

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
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	31	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	41	1	1110	2	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	36	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	32	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	2	N	-0-					-0-
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1163	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1305	3			Y	-0-					21
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1311	3	23	9	Y	21					42
06	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	3			Y	-0-					42
07	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	1171	3			Y	-0-					42
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	3	12	9	Y	11					53
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					53

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1977	-0-	-1023	-0-	65	1	1912	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	95	1	2786	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	1986	-0-	-864	-0-	65	1	1921	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	1528	-0-	-1107	-0-	50	1	1478	3	N	-0-					-0-
08	2883	N	1852	-0-	-1031	-0-	62	1	1790	3	N	-0-					-0-
*09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	67	1	1990	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	1928	-0-	-652	-0-	63	1	1865	3	N	-0-					2
05	2418	N	1819	-0-	-599	-0-	60	1	1759	3	N	-0-					2
06	2250	N	2009	-0-	-241	-0-	66	1	1943	3	N	-0-					2
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	69	1	2039	3	N	-0-					2
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	3	N	-0-					2
*09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	66	1	1971	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	203	1	5254	2	N	-0-					-0-
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	202	1	5488	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5324	-0-	-106	-0-	199	1	5125	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5513	-0-	-98	-0-	210	1	5303	2	N	-0-					-0-
08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	207	1	5479	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5236	-0-	-194	-0-	189	1	5047	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	19	1	558	3	N	-0-					150
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	22	1	629	3	N	-0-					150
06	360	N	106	-0-	-254	-0-	4	1	102	3	N	-0-	105	1			45
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	N	-0-					45
08	651	N	225	-0-	-426	-0-	7	1	218	3	N	-0-					45
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	15	1	453	3	N	-0-					45

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
04	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	227	1	9950	3	Y	40	2	1			70
							44	9									
05	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	231	1	10050	3	Y	18	60	1			28
							20	9									
06	9750	X	9465	-0-	-285	-0-	208	1	9233	3	Y	22	6	1			44
							24	9									
07	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	266	1	11795	3	Y	40					84
							44	9									
08	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	263	1	11434	3	Y	27					111
							30	9									
*09	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	239	1	10642	3	Y	24					135
							26	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3743	-0-	-457	-0-	133	1	3610	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3087	-0-	-1253	-0-	115	1	2972	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3546	-0-	-564	-0-	125	1	3421	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3801	-0-	-384	-0-	138	1	3663	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	156	1	3665	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3614	-0-	-136	-0-	168	1	3446	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202413 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7090 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1833	-0-	-567	-0-	41	1	1782	3	Y	9					26
							10	9									
05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	48	1	2084	3	Y	2					28
							2	9									
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	51	1	2260	3	Y	7					35
							8	9									
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	49	1	2214	3	Y	12					47
							13	9									
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	50	1	2162	3	Y	9					56
							10	9									
*09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	46	1	2077	3	Y	6					62
							7	9									

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4894	-0-	-326	-0-	161	1	4731	3	Y	2					40
							2	9									
05	5022	X	4938	-0-	-84	-0-	163	1	4756	3	Y	17					57
							19	9									
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	152	1	4513	3	Y	-0-					57
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	157	1	4681	3	Y	3					60
							3	9									
08	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	158	1	4612	3	Y	-0-					60
09	4650	X	4602	-0-	-48	-0-	149	1	4453	3	Y	-0-					60

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
04	2310	X	451	-0-	-1859	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					35
05	1612	X	539	-0-	-1073	-0-	18	1	521	3	Y	-0-					35
06	180	X	112	-0-	-68	-0-	4	1	98	3	Y	9					44
							10	9									
07	465	X	227	-0-	-238	-0-	6	1	181	3	Y	36					80
							40	9									
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	63	1	1833	3	Y	7					87
							8	9									
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	48	1	1411	3	Y	21					108
							23	9									

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7600 - 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
04	18090	X	17522	-0-	-568	-0-	435	1	17087	2	N	-0-					-0-
05	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	436	1	18007	2	N	-0-					-0-
06	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	447	1	17472	2	N	-0-					-0-
07	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	709	1	17897	2	N	-0-					-0-
08	18507	X	18207	-0-	-300	-0-	663	1	17544	2	N	-0-					-0-
09	17910	X	17164	-0-	-746	-0-	620	1	16544	2	N	-0-					-0-

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
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	43	1	1896	3	N	5					49
							6	9									
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	66	1	1953	3	N	2					51
							2	9									
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	41	1	1834	3	N	3					54
							3	9									
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	43	1	1907	3	N	20					74
							22	9									
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	66	1	1920	3	N	-0-					74
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	59	1	1746	3	N	1					75
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 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
04	3510	X	3212	-0-	-298	-0-	115	1	3097	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3057	-0-	-570	-0-	112	1	2945	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2945	-0-	-565	-0-	105	1	2840	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	119	1	3238	2	N	-0-					-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	141	1	3363	2	N	-0-					-0-
*09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	154	1	3121	2	N	-0-					-0-

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
04	T. A.		138	-0-	138	138	138	1			N	-0-					-0-
05	T. A.		3777	-0-	3777	3915	785	1	2992	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3915					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3915					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3915					N	-0-					-0-
*09	3915	X	-0-	-0-	-3915	-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
04	2160	X	1358	-0-	-802	-0-	34	1	1324	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1635	-0-	-814	-0-	39	1	1596	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1491	-0-	-549	-0-	37	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	41	1	1557	2	N	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	53	1	2135	2	N	-0-					-0-
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	38	1	1559	2	N	-0-					-0-

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
04	6270	X	4403	-0-	-1867	-0-	109	1	4294	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	4945	-0-	-1410	-0-	117	1	4828	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3651	-0-	-1599	-0-	91	1	3560	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4452	-0-	-849	-0-	113	1	4339	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4403	-0-	-650	-0-	107	1	4296	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3955	-0-	-845	-0-	95	1	3860	2	N	-0-					-0-

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
04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	155	1	6755	3	Y	-0-					-0-
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	158	1	6895	3	Y	-0-					-0-
06	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	152	1	6687	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	7000	-0-	-130	-0-	155	1	6845	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6981	-0-	-149	-0-	158	1	6823	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6573	-0-	-327	-0-	145	1	6428	3	Y	-0-					-0-

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
04	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	282	1	7311	2	N	-0-					-0-
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	314	1	8547	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	5281	-0-	-1709	-0-	132	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	5148	-0-	-2075	-0-	196	1	4952	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	4237	-0-	-2986	-0-	154	1	4083	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	892	-0-	-6098	-0-	32	1	860	2	N	-0-					-0-

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
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	39	1	1148	3	Y	-0-					5
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	41	1	1187	3	Y	-0-					5
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	37	1	1104	3	Y	-0-					5
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	38	1	1124	3	Y	-0-					5
08	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	39	1	1115	3	Y	-0-					5
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	37	1	1081	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1168	3	Y	15	116	1			50
							17	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	3	Y	62					112
							68	9									
06	1950	X	1308	-0-	-642	-0-	41	1	1221	3	Y	42	65	1			89
							46	9									
07	2015	X	1016	-0-	-999	-0-	33	1	969	3	Y	13					102
							14	9									
08	2015	X	877	-0-	-1138	-0-	29	1	839	3	Y	8					110
							9	9									
09	1320	X	1027	-0-	-293	-0-	32	1	932	3	Y	57					167
							63	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	160	1	4063	2	N	-0-					-0-
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	170	1	4178	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	131	1	3319	2	N	-0-					-0-
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	170	1	4100	2	N	-0-					-0-
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	192	1	4188	2	N	-0-					-0-
*09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	197	1	3691	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

04	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	80	1	4496	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4671	-0-	-413	-0-	85	1	4586	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4400	-0-	-280	-0-	91	1	4309	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	97	1	4292	2	N	-0-					-0-
*08	4743	X	4497	-0-	-246	-0-	100	1	4397	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	2924	-0-	-1666	-0-	61	1	2863	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					191
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					191
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	134	1			57
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	34	1	1024	3	Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

04	3750	X	2685	-0-	-1065	-0-	95	1	2590	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2528	-0-	-851	-0-	98	1	2430	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3076	-0-	-194	-0-	109	1	2967	2	N	-0-					-0-
07	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	209	1	5505	2	N	-0-					-0-
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	228	1	5314	2	N	-0-					-0-
*09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	182	1	3718	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	99	1	3889	2	N	-0-					-0-
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	98	1	4057	2	N	-0-					-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	93	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	92	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	100	1	4029	2	N	-0-					-0-
*09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	103	1	4163	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	130	1	5093	2	N	-0-					-0-
05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	124	1	5128	2	N	-0-					-0-
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	93	1	3642	2	N	-0-					-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	95	1	3654	2	N	-0-					-0-
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	102	1	4078	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	1686	-0-	-1224	-0-	41	1	1645	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3469	-0-	-41	-0-	114	1	3355	3	N	-0-					65
05	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	113	1	3306	3	N	-0-					65
06	3510	X	3204	-0-	-306	-0-	105	1	3099	3	N	-0-					65
07	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	109	1	3223	3	N	20					85
							22	9									
08	3596	X	3253	-0-	-343	-0-	108	1	3145	3	N	-0-					85
09	3480	X	3159	-0-	-321	-0-	102	1	3057	3	N	-0-					85

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
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	62	1	2445	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	74	1	2006	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2181	-0-	-309	-0-	82	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	105	1	2638	2	N	-0-					-0-
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	104	1	2753	2	N	-0-					-0-
*09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	92	1	2446	2	N	-0-					-0-

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
04	11850	X	10911	-0-	-939	-0-	392	1	10519	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11082	-0-	-1163	-0-	415	1	10667	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	8305	-0-	-2975	-0-	292	1	8013	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	10253	-0-	-1186	-0-	377	1	9876	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10741	-0-	-698	-0-	439	1	10302	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	9932	-0-	-988	-0-	463	1	9469	2	N	-0-					-0-

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
04	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	234	1	6881	3	N	-0-					-0-
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	242	1	7050	3	N	-0-					-0-
06	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	227	1	6732	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	6990	-0-	-295	-0-	227	1	6763	3	N	-0-					-0-
08	7285	X	6967	-0-	-318	-0-	231	1	6736	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6510	-0-	-540	-0-	211	1	6299	3	N	-0-					-0-

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
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	102	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	101	1	4170	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3557	-0-	-493	-0-	89	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3751	-0-	-434	-0-	95	1	3656	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3747	-0-	-438	-0-	91	1	3656	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3541	-0-	-509	-0-	85	1	3456	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	22	1	637	3	Y	-0-			7
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	24	1	717	3	Y	-0-			7
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	684	3	Y	-0-			7
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	3	Y	-0-			7
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	26	1	737	3	Y	-0-			7
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	Y	-0-			7

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

04	2130	N	1407	-0-	-723	-0-	47	1	1360	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	41	1	1209	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1350	-0-	-270	-0-	44	1	1306	3	N	-0-			-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	60	1	1793	3	N	-0-			-0-
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	90	1	2600	3	N	-0-			-0-
*09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	78	1	2326	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	154	1	4538	3	N	-0-			-0-
05	4495	X	4380	-0-	-115	-0-	146	1	4234	3	N	-0-			-0-
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	147	1	4366	3	N	-0-			-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	149	1	4427	3	N	-0-			-0-
08	4495	X	1473	-0-	-3022	-0-	49	1	1424	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	4033	-0-	-317	-0-	131	1	3902	3	N	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

04	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	331	1	8944	2	N	-0-			-0-
05	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	409	1	10573	2	N	-0-			-0-
06	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	346	1	9533	2	N	-0-			-0-
07	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	365	1	9744	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	10325	-0-	-277	-0-	421	1	9904	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	8381	-0-	-1879	-0-	391	1	7990	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 9349

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		1134	-0-	1134	1134	488	1	646	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		690	-0-	690	1824	690	1			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

04	1290	N	1027	-0-	-263	-0-	36	1	991	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	36	1	1003	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	39	1	970	2	N	-0-			-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	65	1	1530	2	N	-0-			-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	63	1	1468	2	N	-0-			-0-
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	66	1	1460	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	686	-0-	-214	-0-	22	1	664	3	N	-0-					10
05	930	N	780	-0-	-150	-0-	25	1	755	3	N	-0-					10
*06	810	N	736	-0-	-74	-0-	23	1	691	3	N	20					30
							22	9									
*07	713	N	552	-0-	-161	-0-	18	1	534	3	N	-0-					30
*08	775	N	596	-0-	-179	-0-	20	1	576	3	Y	-0-	30	1			-0-
09	750	N	609	-0-	-141	-0-	20	1	585	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	60	1	1755	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	60	1	1773	3	Y	3					19
							3	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	58	1	1739	3	Y	-0-					19
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	63	1	1863	3	Y	6					25
							7	9									
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	63	1	1838	3	Y	-0-					25
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	60	1	1789	3	Y	-0-					25

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 8400 - 10855

04	9600	X	9454	-0-	-146	-0-	164	1	9290	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9647	-0-	-87	-0-	175	1	9472	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	9324	-0-	-96	-0-	194	1	9130	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9556	-0-	-209	-0-	211	1	9345	2	N	-0-					-0-
*08	9765	X	9542	-0-	-223	-0-	212	1	9330	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	9217	-0-	-233	-0-	191	1	9026	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	44	1	1952	3	N	-0-					15
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	49	1	2125	3	N	-0-					15
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	45	1	2006	3	N	-0-					15
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	47	1	2063	3	N	12					27
							13	9									
08	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	47	1	2061	3	N	10					37
							11	9									
09	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	45	1	1975	3	N	15					52
							17	9									

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	46	1	2015	3	Y	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	47	1	2014	3	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1634	-0-	-676	-0-	36	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1642	-0-	-745	-0-	36	1	1606	3	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1857	-0-	-282	-0-	42	1	1815	3	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1771	-0-	-299	-0-	39	1	1732	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

04	7020	X	6602	-0-	-418	-0-	164	1	6438	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	7107	-0-	-147	-0-	252	1	6855	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6740	-0-	-280	-0-	252	1	6488	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6772	-0-	-203	-0-	172	1	6600	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6942	-0-	-157	-0-	253	1	6689	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6869	-0-	-1	-0-	248	1	6621	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4168	-0-	-182	-0-	138	1	4030	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4316	-0-	-179	-0-	143	1	4173	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4218	-0-	-132	-0-	138	1	4080	3	N	-0-					-0-
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	150	1	4441	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4319	-0-	-114	-0-	144	1	4175	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	3534	-0-	-696	-0-	115	1	3419	3	N	-0-					-0-

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
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	140	1	3814	2	N	-0-					-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	146	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	114	1	3138	2	N	-0-					-0-
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	136	1	3664	2	N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	165	1	3848	2	N	-0-					-0-
*09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	179	1	3650	2	N	-0-					-0-

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
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	62	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	64	1	1781	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1521	-0-	-309	-0-	50	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	64	1	1896	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	69	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1353	-0-	-177	-0-	62	1	1291	2	N	-0-					-0-

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
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	54	1	1438	2	N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	58	1	1495	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	46	1	1279	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	55	1	1454	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	61	1	1453	2	N	-0-					-0-
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	71	1	1467	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6742	-0-	-278	-0-	150	1	6584	3	Y	7					30
							8	9									
05	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	160	1	6919	3	Y	25					55
							28	9									
06	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	149	1	6616	3	Y	20					75
							22	9									
07	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	148	1	6547	3	Y	29	79	1			25
							32	9									
08	7006	X	6524	-0-	-482	-0-	147	1	6365	3	Y	11					36
							12	9									
*09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	151	1	6677	3	Y	6					42
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	152	1	6692	3	N	-0-					27
05	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	159	1	6921	3	N	-0-					27
06	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	152	1	6758	3	N	162	176	1			13
							178	9									
07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	156	1	6919	3	N	-0-					13
*08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	160	1	6936	3	N	-0-					13
*09	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	151	1	6709	3	N	-0-					13

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4370	-0-	-370	-0-	98	1	4272	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4394	-0-	-349	-0-	99	1	4295	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4027	-0-	-563	-0-	90	1	3937	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	4175	-0-	-506	-0-	93	1	4082	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	3947	-0-	-734	-0-	90	1	3857	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	87	1	3851	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5230	-0-	-260	-0-	187	1	5043	2	N	-0-					-0-
05	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	284	1	7320	2	N	-0-					-0-
06	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	305	1	8417	2	N	-0-					-0-
*07	5487	X	4627	-0-	-860	-0-	167	1	4460	2	N	-0-					-0-
*08	6138	X	4287	-0-	-1851	-0-	178	1	4109	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	3600	-0-	-2340	-0-	171	1	3429	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	320	1	8681	2	N	-0-					-0-
05	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	355	1	9142	2	N	-0-					-0-
06	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	302	1	8289	2	N	-0-					-0-
07	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	356	1	9448	2	N	-0-					-0-
08	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	396	1	9382	2	N	-0-					-0-
*09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	379	1	7760	2	N	-0-					-0-

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
04	3000	N	3108	-0-	108	108	135	1	2972	3	Y	1					40
							1	9									
05	2617	N	2509	-0-	-108	-0-	83	1	2426	3	Y	-0-					40
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	91	1	2704	3	Y	-0-					40
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	89	1	2669	3	Y	-0-					40
08	2480	X	2026	-0-	-454	-0-	67	1	1959	3	Y	-0-					40
09	2400	X	75	-0-	-2325	-0-	3	1	65	3	Y	6	46	1			-0-
							7	9									

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
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	101	1	4428	3	N	-0-					-0-
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	109	1	4754	3	N	-0-					-0-
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	101	1	4467	3	N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	105	1	4625	3	N	-0-					-0-
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	109	1	4734	3	N	-0-					-0-
*09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	103	1	4547	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	2	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	N	-0-					-0-
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	13	1	301	2	N	-0-					-0-
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-

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	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	31	1	5778	3	N	1					87
							1	9									
*01	5611	X	5554	-0-	-57	-0-	32	1	5522	3	N	-0-					87
*02	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	25	1	5265	3	N	-0-					87
*03	5611	X	5312	-0-	-299	-0-	35	1	5277	3	N	-0-					87
*04	5430	X	5125	-0-	-305	-0-	25	1	5100	3	N	-0-					87
*05	5611	X	5263	-0-	-348	-0-	23	1	5240	3	N	-0-					87
*06	5430	X	4797	-0-	-633	-0-	21	1	4776	3	N	-0-					87
*07	5611	X	4907	-0-	-704	-0-	22	1	4885	3	N	-0-					87
*08	5301	X	5281	-0-	-20	-0-	27	1	11	2	N	4					87
							5239	3	4	9							
09	5130	X	5043	-0-	-87	-0-	22	1	3	2	N	-0-					87
							5018	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
04	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	113	1	3036	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	122	1	3148	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2791	-0-	-509	-0-	97	1	2694	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	116	1	3067	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3195	-0-	-60	-0-	129	1	3066	2	N	-0-					-0-
*09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	150	1	3092	2	N	-0-					-0-

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
04	6030	X	5685	-0-	-345	-0-	211	1	5474	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5771	-0-	-460	-0-	205	1	5566	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5591	-0-	-439	-0-	209	1	5382	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5609	-0-	-281	-0-	143	1	5466	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5373	-0-	-517	-0-	196	1	5177	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5179	-0-	-521	-0-	187	1	4992	2	N	-0-					-0-

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
04	7140	X	6815	-0-	-325	-0-	224	1	6591	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	6773	-0-	-543	-0-	224	1	6549	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6521	-0-	-589	-0-	212	1	6309	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	6779	-0-	-568	-0-	221	1	6558	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6706	-0-	-641	-0-	223	1	6483	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	5410	-0-	-1400	-0-	176	1	5234	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1418	-0-	-532	-0-	47	1	1371	3	Y	-0-	34	1			-0-
05	1860	N	663	-0-	-1197	-0-	22	1	635	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	840	N	532	-0-	-308	-0-	17	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	33	1	971	3	Y	2					2
							2	9									
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	54	1	1567	3	Y	-0-					2
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					2

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
04	1890	N	1609	-0-	-281	-0-	36	1	1573	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	913	-0-	-1071	-0-	20	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	41	1	1844	3	Y	-0-					-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	42	1	1877	3	Y	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	41	1	1796	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	39	1	1735	3	Y	-0-					-0-

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
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	82	1	4640	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4822	-0-	-45	-0-	88	1	4734	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4594	-0-	-116	-0-	95	1	4499	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4709	-0-	-158	-0-	104	1	4605	2	N	-0-					-0-
*08	4867	X	4579	-0-	-288	-0-	102	1	4477	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	97	1	4568	2	N	-0-					-0-

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
04	2585	N	2044	-0-	-541	-0-	68	1	1976	3	N	-0-					12
05	2759	X	1409	-0-	-1350	-0-	47	1	1362	3	N	-0-					12
06	2670	X	1463	-0-	-1207	-0-	48	1	1415	3	N	-0-					12
07	2759	X	2164	-0-	-595	-0-	70	1	2094	3	N	-0-					12
08	2759	X	2076	-0-	-683	-0-	69	1	2006	3	N	1					13
							1	9									
09	2040	X	1933	-0-	-107	-0-	63	1	1870	3	N	-0-					13

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
04	5040	X	4869	-0-	-171	-0-	109	1	4760	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4364	-0-	-844	-0-	98	1	4266	3	Y	-0-					-0-
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	108	1	4755	3	Y	-0-					-0-
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	111	1	4883	3	Y	-0-					-0-
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	113	1	4875	3	Y	-0-					-0-
*09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	107	1	4720	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 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
04	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	35	1	1515	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	36	1	1561	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	34	1	1512	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	35	1	1547	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	34	1	1487	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	33	1	1438	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4926	-0-	-324	-0-	162	1	4764	3	Y	-0-					28
05	5425	X	5235	-0-	-190	-0-	173	1	5062	3	Y	-0-					28
06	5250	X	4981	-0-	-269	-0-	162	1	4819	3	Y	-0-					28
07	5208	X	5140	-0-	-68	-0-	167	1	4972	3	Y	1					29
							1	9									
08	5239	X	4975	-0-	-264	-0-	165	1	4810	3	Y	-0-					29
09	5070	X	4861	-0-	-209	-0-	157	1	4704	3	Y	-0-					29

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
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	41	1	1780	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1871	-0-	-268	-0-	42	1	1829	3	Y	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	43	1	1885	3	Y	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	50	1	2214	3	Y	-0-					-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	55	1	2369	3	Y	-0-					-0-
*09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	52	1	2300	3	Y	-0-					-0-

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
04	3090	X	3076	-0-	-14	-0-	100	1	2969	3	Y	6					22
							7	9									
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	107	1	3139	3	Y	-0-					22
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	101	1	2998	3	Y	-0-					22
07	3162	X	3160	-0-	-2	-0-	103	1	3054	3	Y	3					25
							3	9									
08	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	103	1	3005	3	Y	7					32
							8	9									
09	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	96	1	2888	3	Y	-0-					32

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
04	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	61	1	1799	3	Y	-0-					27
05	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	64	1	1857	3	Y	5					32
							6	9									
06	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	60	1	1761	3	Y	-0-					32
07	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	62	1	1831	3	Y	-0-					32
08	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	61	1	1776	3	Y	-0-					32
09	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	54	1	1613	3	Y	21					53
							23	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	3	Y	-0-					35
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	Y	-0-					35
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	40	1	1203	3	Y	-0-					35
07	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	43	1	1282	3	Y	2					37
							2	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	45	1	1298	3	Y	11	48	1			-0-
							12	9									
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	43	1	1279	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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
04	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	48	1	1410	3	N	-0-					44
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	48	1	1422	3	N	2					46
							2	9									
06	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	46	1	1390	3	N	1					47
							1	9									
07	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	48	1	1444	3	N	-0-					47
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	48	1	1392	3	Y	19	66	1			-0-
							21	9									
09	1440	N	1187	-0-	-253	-0-	38	1	1138	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
04	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	56	1	1651	3	Y	2	69	1			69
							2	9									
05	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	62	1	1810	3	Y	31	68	1			32
							34	9									
06	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	51	1	1520	3	Y	8					40
							9	9									
07	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	50	1	1466	3	Y	61	74	1			27
							67	9									
08	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	48	1	1391	3	Y	-0-					27
*09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	395	1	1757	3	Y	6					33
							7	9									

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
04	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	352	1	10363	3	N	-0-					18
05	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	351	1	10222	3	N	-0-					18
06	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	329	1	9756	3	N	-0-					18
07	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	341	1	10146	3	N	-0-					18
08	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	340	1	9873	3	N	-0-					18
*09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	322	1	9586	3	N	-0-					18

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
04	3840	X	1846	-0-	-1994	-0-	41	1	1805	3	Y	-0-					37
05	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	101	1	2964	3	Y	-0-					37
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	91	1	2730	3	Y	126	119	1			44
							139	9									
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	91	1	2702	3	Y	47					91
							52	9									
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	102	1	2971	3	Y	9					100
							10	9									
*09	3000	N	3189	-0-	189	189	102	1	3051	3	Y	33	96	1			37
							36	9									

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
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	91	1	3997	3	N	-0-					13
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	94	1	4071	3	N	133					146
							146	9									
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	86	1	3810	3	N	40	173	1			13
							44	9									
07	4216	X	3983	-0-	-233	-0-	88	1	3895	3	N	-0-					13
*08	4309	X	4066	-0-	-243	-0-	91	1	3975	3	N	-0-					13
09	4170	X	3900	-0-	-270	-0-	85	1	3815	3	N	-0-					13

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
04	4860	X	30	-0-	-4830	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					39
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	127	1	5545	3	Y	-0-					39
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	90	1	3998	3	Y	13					52
							14	9									
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	89	1	3920	3	Y	5					57
							6	9									
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	134	1	3875	3	Y	11					68
							12	9									
*09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	85	1	3767	3	Y	4					72
							4	9									

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	N	13					85
							727	3	14	9							
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	20	1	123	2	N	6					91
							789	3	7	9							
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	19	1	115	2	N	1	63	1			29
							740	3	1	9							
07	899	N	857	-0-	-42	-0-	18	1	112	2	N	5					34
							721	3	6	9							
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	20	1	120	2	N	3					37
							767	3	3	9							
*09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	N	-0-					37
							744	3									

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6310	-0-	-80	-0-	207	1	6094	3	Y	8	90	1			37
							9	9									
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	218	1	6373	3	Y	33					70
							36	9									
06	7410	X	6376	-0-	-1034	-0-	206	1	6129	3	Y	37					107
							41	9									
07	7657	X	6368	-0-	-1289	-0-	207	1	6142	3	Y	17	79	1			45
							19	9									
08	7657	X	6673	-0-	-984	-0-	220	1	6398	3	Y	50					95
							55	9									
*09	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	208	1	6204	3	Y	43	89	1			49
							47	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1427	-0-	-223	-0-	47	1	1380	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	43	1	1278	3	N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	52	1	1572	3	N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	53	1	1577	3	N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	1575	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	51	1	1520	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	50	1	2198	3	N	-0-					-0-
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	50	1	2185	3	N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	51	1	2231	3	N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	49	1	2205	3	N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	51	1	2183	3	N	-0-					-0-
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	47	1	2106	3	N	-0-					-0-

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
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	147	1	3243	3	Y	17					40
							19	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	170	1	3713	3	Y	-0-					40
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	167	1	3721	3	Y	10	33	1			17
							11	9									
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	171	1	3814	3	Y	13					30
							14	9									
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	168	1	3662	3	Y	-0-					30
*09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	161	1	3603	3	Y	-0-					30

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	202	1	5960	3	N	-0-					83
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	199	1	5812	3	N	-0-					83
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	196	1	5825	3	N	-0-					83
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	197	1	5881	3	N	-0-					83
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	209	1	6082	3	N	-0-					83
*09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	193	1	5748	3	N	-0-					83

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	192	1	7556	2	N	-0-					-0-
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	172	1	7085	2	N	-0-					-0-
06	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	181	1	7080	2	N	-0-					-0-
07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	200	1	7657	2	N	-0-					-0-
08	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	190	1	7647	2	N	-0-					-0-
*09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	177	1	7157	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	126	1	5455	3	N	-0-					-0-
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	187	1	5444	3	N	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	134	1	3980	3	N	-0-					-0-
07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	76	1	2262	3	N	-0-					-0-
*08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	645	1	3700	3	N	-0-					-0-
*09	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	658	1	4559	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	84	1	512	2	N	64					97
							3281	3	70	9							
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	87	1	530	2	N	41					138
							3403	3	45	9							
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	82	1	504	2	N	34	123	1			49
							3241	3	37	9							
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	85	1	521	2	N	56					105
							3343	3	62	9							
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	87	1	529	2	N	29					134
							3391	3	32	9							
*09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	77	1	513	2	N	26					160
							3273	3	29	9							

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
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	108	1	4731	3	N	-0-					-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	108	1	4699	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	99	1	4371	3	N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	144	1	4273	3	N	-0-					-0-
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	96	1	4123	3	N	-0-					-0-
*09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	89	1	3897	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	47	1	8929	3	N	-0-					13
05	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	359	1	8088	3	N	-0-					13
06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	-0-					13
							9290	3									
07	7688	X	4707	-0-	-2981	-0-	22	1	4685	3	N	-0-					13
*08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	319	1	17	2	N	-0-					13
							7985	3									
*09	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	37	1	5	2	N	-0-					13
							8239	3									

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
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	117	1	3142	2	N	-0-					-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	126	1	3365	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	106	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	122	1	3182	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	126	1	3004	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3173	-0-	-37	-0-	151	1	3022	2	N	-0-					-0-

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
04	2880	N	2879	-0-	-1	-0-	64	1	2803	3	Y	11					42
							12	9									
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	66	1	2868	3	Y	12					54
							13	9									
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	62	1	2750	3	Y	35					89
							39	9									
07	2945	N	2924	-0-	-21	-0-	65	1	2856	3	Y	3	92	1			-0-
							3	9									
08	2945	N	2919	-0-	-26	-0-	66	1	2847	3	Y	5					5
							6	9									
09	2850	N	2820	-0-	-30	-0-	62	1	2739	3	Y	17	22	1			-0-
							19	9									

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
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	211	1	6207	3	Y	-0-	1	1			12
05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	206	1	6003	3	Y	-0-	12	1			-0-
06	5880	X	5732	-0-	-148	-0-	186	1	5545	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6355	X	5619	-0-	-736	-0-	183	1	5436	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	2640	-0-	-3715	-0-	88	1	2552	3	Y	-0-					-0-
09	6150	X	3282	-0-	-2868	-0-	106	1	3176	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	108	1	2908	2	N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	120	1	2984	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2131	-0-	-599	-0-	75	1	2056	2	N	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	125	1	3376	2	N	-0-					-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	128	1	2881	2	N	-0-					-0-
*09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	134	1	2749	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3653	-0-	-397	-0-	81	1	3572	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3861	-0-	-231	-0-	87	1	3774	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3799	-0-	-131	-0-	84	1	3715	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	85	1	3743	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	86	1	3715	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	81	1	3580	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	1670	-0-	-1510	-0-	55	1	1611	3	Y	4					79
							4	9									
05	3193	X	2392	-0-	-801	-0-	79	1	2312	3	Y	1					80
							1	9									
06	3090	X	1739	-0-	-1351	-0-	56	1	1675	3	Y	7					87
							8	9									
07	3193	X	2280	-0-	-913	-0-	74	1	2184	3	Y	20					107
							22	9									
08	2449	X	1862	-0-	-587	-0-	62	1	1800	3	Y	-0-					107
09	2310	X	1621	-0-	-689	-0-	52	1	1569	3	Y	-0-					107

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	91	1	2421	2	N	-0-					-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	97	1	2515	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	78	1	2150	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2539	-0-	-65	-0-	92	1	2447	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	103	1	2447	2	N	-0-					-0-
*09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	120	1	2467	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	6027	-0-	-1503	-0-	215	1	5812	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	6206	-0-	-1575	-0-	230	1	5976	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	4861	-0-	-2189	-0-	170	1	4691	2	N	-0-					-0-
07	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	283	1	7581	2	N	-0-					-0-
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	295	1	6964	2	N	-0-					-0-
*09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	293	1	5932	2	N	-0-					-0-

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
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	185	1	8069	3	Y	3					13
							3	9									
05	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	190	1	8260	3	Y	-0-					13
06	8190	X	8057	-0-	-133	-0-	178	1	7879	3	Y	-0-					13
07	8463	X	8326	-0-	-137	-0-	184	1	8142	3	Y	-0-					13
08	8463	X	8302	-0-	-161	-0-	187	1	8115	3	Y	-0-					13
09	8190	X	7994	-0-	-196	-0-	176	1	7818	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6390	-0-	-660	-0-	277	1	6113	3	Y	-0-					52
05	7285	X	6139	-0-	-1146	-0-	268	1	5871	3	Y	-0-					52
06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	330	1	7338	3	Y	2					54
							2	9									
07	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	411	1	9164	3	Y	10					64
							11	9									
08	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	385	1	8387	3	Y	7					71
							8	9									
*09	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	347	1	7765	3	Y	18					89
							20	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	135	1	3641	2	N	-0-					-0-
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	161	1	4001	2	N	-0-					-0-
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	117	1	3258	2	N	-0-					-0-
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	159	1	3910	2	N	-0-					-0-
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	161	1	3926	2	N	-0-					-0-
*09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	186	1	3664	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

04	6450	X	5935	-0-	-515	-0-	133	1	5802	3	N	-0-					-0-
05	6665	X	6121	-0-	-544	-0-	138	1	5983	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	5776	-0-	-674	-0-	128	1	5648	3	N	-0-					-0-
07	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	170	1	7494	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6303	-0-	-21	-0-	143	1	6160	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	5808	-0-	-132	-0-	129	1	5679	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7900 - 9903

04	11370	X	10902	-0-	-468	-0-	243	1	10645	3	Y	13					48
							14	9									
05	11563	X	11312	-0-	-251	-0-	253	1	11047	3	Y	11					59
							12	9									
06	10950	X	10923	-0-	-27	-0-	241	1	10676	3	Y	5	64	1			-0-
							6	9									
07	11315	X	11227	-0-	-88	-0-	248	1	10976	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	11315	X	11013	-0-	-302	-0-	249	1	10764	3	Y	-0-					-0-
09	10950	X	10544	-0-	-406	-0-	231	1	10284	3	Y	26	13	1			13
							29	9									

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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	51	1	1524	3	N	14					66
							15	9									
*01	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	49	1	1463	3	N	-0-					66
*02	1428	N	1370	-0-	-58	-0-	44	1	1326	3	N	-0-					66
*03	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	49	1	1445	3	N	-0-					66
*04	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	48	1	1411	3	N	-0-					66
*05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	49	1	1450	3	N	-0-					66
*06	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	46	1	1375	3	N	-0-					66
*07	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	49	1	1461	3	N	-0-					66
*08	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	50	1	1435	3	Y	-0-					66
09	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	43	1	1265	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

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
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	131	1	3861	3	Y	10					57
							11	9									
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	140	1	4079	3	Y	4	53	1			8
							4	9									
06	4020	X	3750	-0-	-270	-0-	122	1	3622	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	137	1	4055	3	Y	-0-					8
08	4154	X	4117	-0-	-37	-0-	136	1	3981	3	Y	-0-					8
09	4020	X	3956	-0-	-64	-0-	128	1	3828	3	Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	231	1	49	3	N	1					88
							1	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	357	1	53	3	N	-0-					88
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	-0-					88
*08	279	N	252	-0-	-27	-0-	1	1	1	2	N	-0-					88
							250	3									
09	420	N	247	-0-	-173	-0-	1	1	246	3	N	-0-					88

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
04	8520	X	7020	-0-	-1500	-0-	340	1	6680	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	6915	-0-	-1827	-0-	340	1	6575	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	6665	-0-	-1795	-0-	292	1	6373	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	6747	-0-	-1561	-0-	309	1	6438	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6125	-0-	-2028	-0-	287	1	5838	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	5706	-0-	-1314	-0-	257	1	5449	2	N	-0-					-0-

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
04	3330	X	3134	-0-	-196	-0-	70	1	3064	3	N	-0-					1
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	70	1	3039	3	N	-0-					1
06	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	55	1	2417	3	N	-0-					1
07	3224	X	2502	-0-	-722	-0-	55	1	2447	3	N	-0-					1
08	3224	X	2484	-0-	-740	-0-	56	1	2428	3	N	-0-					1
09	3120	X	2452	-0-	-668	-0-	55	1	2397	3	N	-0-					1

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
04	6510	X	3862	-0-	-2648	-0-	533	1	3329	3	Y	-0-					148
05	6727	X	5921	-0-	-806	-0-	616	1	5302	3	Y	3					151
							3	9									
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	598	1	5298	3	Y	15					166
							17	9									
07	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	609	1	5232	3	Y	18					184
							20	9									
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	600	1	4816	3	Y	4					188
							4	9									
*09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	585	1	4895	3	Y	-0-					188

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	35	1	1524	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	34	1	1460	3	N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	35	1	1530	3	N	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	36	1	1580	3	N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	35	1	1535	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	33	1	1476	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	148	1	4375	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	133	1	3869	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3757	-0-	-383	-0-	122	1	3635	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	133	1	3948	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	3044	-0-	-1637	-0-	101	1	2943	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3512	-0-	-1018	-0-	115	1	3397	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	507	1	3816	3	N	-0-					-0-
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	525	1	3965	3	N	-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	506	1	3818	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	420	1	3068	3	N	-0-					-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	478	1	3743	3	N	-0-					-0-
*09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	500	1	3542	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

04	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	209	1	6154	3	Y	-0-					-0-
05	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	329	1	9613	3	Y	-0-					-0-
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	195	1	5793	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5694	-0-	-413	-0-	185	1	5509	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5232	-0-	-875	-0-	174	1	5058	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	4654	-0-	-1256	-0-	151	1	4503	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	1043	1	3812	3	N	107					131
							118	9									
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1078	1	3914	3	N	99	149	1			81
							109	9									
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	1035	1	3683	3	N	94	147	1			28
							103	9									
07	4464	X	4295	-0-	-169	-0-	1043	1	3233	3	N	17					45
							19	9									
08	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	1010	1	3244	3	N	28					73
							31	9									
*09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	986	1	3459	3	N	141	182	1			32
							155	9									

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
04	4740	X	744	-0-	-3996	-0-	25	1	719	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	3756	-0-	-1142	-0-	124	1	3632	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	2369	-0-	-2371	-0-	77	1	2292	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	2115	-0-	-2783	-0-	69	1	2046	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	2101	-0-	-1650	-0-	69	1	2032	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	2092	-0-	-1538	-0-	68	1	2024	3	N	-0-					-0-

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
04	6480	X	5870	-0-	-610	-0-	131	1	5739	3	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6002	-0-	-694	-0-	135	1	5867	3	Y	-0-					-0-
06	6480	X	5654	-0-	-826	-0-	125	1	5529	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	5747	-0-	-949	-0-	128	1	5619	3	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5859	-0-	-620	-0-	132	1	5727	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5812	-0-	-68	-0-	128	1	5684	3	Y	-0-					-0-

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
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	33	1	1447	3	Y	42	63	1			15
							46	9									
05	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	33	1	1434	3	Y	8	8	1			15
							9	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	37	1	1649	3	Y	1					16
							1	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	39	1	1669	3	Y	1					17
							1	9									
09	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	30	1	1331	3	Y	-0-					17

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
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		368	-0-	368	368	8	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		352	-0-	352	720	7	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		425	-0-	425	1145	10	1	415	3	Y	-0-					-0-
*09	1583	X	438	-0-	-1145	-0-	10	1	428	3	Y	-0-					-0-

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
04	1350	N	1210	-0-	-140	-0-	27	1	1183	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	24	1	1088	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	27	1	1184	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	24	1	1063	3	Y	-0-					-0-
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1094	3	Y	-0-					-0-

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
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	20	1	1146	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	22	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	24	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	26	1	1164	2	N	-0-					-0-
*08	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	22	1	981	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	23	1	1110	2	N	-0-					-0-

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
04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	157	1	6837	3	N	-0-					-0-
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	122	1	5307	3	N	-0-					-0-
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	119	1	5253	3	N	-0-					-0-
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	138	1	6129	3	N	-0-					-0-
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	161	1	6980	3	N	-0-					-0-
*09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	152	1	6701	3	N	-0-					-0-

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
04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	5					10
							6	9									
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	138	1	6014	3	Y	11					21
							12	9									
06	3270	X	2542	-0-	-728	-0-	56	1	2482	3	Y	4					25
							4	9									
07	3379	X	1608	-0-	-1771	-0-	35	1	1567	3	Y	5					30
							6	9									
08	4805	X	3413	-0-	-1392	-0-	76	1	3324	3	Y	12					42
							13	9									
*09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	109	1	4833	3	Y	3					45
							3	9									

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
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	50	1	1975	2	N	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	48	1	1986	2	N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	45	1	1774	2	N	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	55	1	2099	2	N	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	50	1	2014	2	N	-0-					-0-
*09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	46	1	1844	2	N	-0-					-0-

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
04	5160	X	4645	-0-	-515	-0-	105	1	4540	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4916	-0-	-416	-0-	110	1	4806	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4684	-0-	-476	-0-	104	1	4580	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	4720	-0-	-550	-0-	105	1	4615	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	4592	-0-	-678	-0-	104	1	4488	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4403	-0-	-367	-0-	97	1	4306	3	N	-0-					-0-

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
04	4770	X	4571	-0-	-199	-0-	80	1	4491	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4755	-0-	-174	-0-	86	1	4669	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4700	-0-	-70	-0-	98	1	4602	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	105	1	4630	2	N	-0-					-0-
*08	4743	X	4642	-0-	-101	-0-	103	1	4539	2	N	-0-					-0-
*09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	98	1	4639	2	N	-0-					-0-

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
04	3690	X	3605	-0-	-85	-0-	89	1	3516	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	127	1	3445	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	135	1	3488	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	92	1	3541	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3593	-0-	-220	-0-	87	1	3506	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	126	1	3361	2	N	-0-					-0-

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
04	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	112	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	121	1	3143	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	103	1	2844	2	N	-0-					-0-
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	120	1	3192	2	N	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	134	1	3170	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3082	-0-	-68	-0-	144	1	2938	2	N	-0-					-0-

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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					16
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					16
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	254	1	5592	3	Y	7					7
							8	9									
05	6138	X	5339	-0-	-799	-0-	176	1	5143	3	Y	18					25
							20	9									
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	232	1	5176	3	Y	15					40
							17	9									
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	178	1	5308	3	Y	22					62
							24	9									
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	189	1	5479	3	Y	17					79
							19	9									
*09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	227	1	5074	3	Y	25					104
							28	9									

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
04	2670	X	2588	-0-	-82	-0-	99	1	2487	2	Y	2					18
							2	9									
05	2666	X	2656	-0-	-10	-0-	92	1	2562	2	Y	2					20
							2	9									
06	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	117	1	2397	2	Y	-0-					20
07	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	119	1	2449	2	Y	-0-					20
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	122	1	2541	2	Y	-0-					20
09	2520	N	2518	-0-	-2	-0-	130	1	2388	2	Y	-0-					20

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
04	5370	X	4042	-0-	-1328	-0-	751	1	3279	3	N	11					93
							12	9									
05	5549	X	5466	-0-	-83	-0-	867	1	4577	3	N	20					113
							22	9									
06	5370	X	4595	-0-	-775	-0-	813	1	3772	3	N	9					122
							10	9									
*07	5549	X	4167	-0-	-1382	-0-	806	1	3359	3	N	2					124
							2	9									
*08	5549	X	5123	-0-	-426	-0-	859	1	4264	3	N	-0-	100	1			24
*09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	839	1	4495	3	N	25					49
							28	9									

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
04	7440	X	6685	-0-	-755	-0-	116	1	6569	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7167	-0-	-335	-0-	130	1	7037	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	7010	-0-	-160	-0-	146	1	6864	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	158	1	7003	2	N	-0-					-0-
*08	7161	X	7081	-0-	-80	-0-	157	1	6924	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6706	-0-	-314	-0-	139	1	6567	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

04	11940	X	8945	-0-	-2995	-0-	292	1	8613	3	Y	36	121	1			20
							40	9									
05	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	454	1	13278	3	Y	33					53
							36	9									
06	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	407	1	12109	3	Y	26	59	1			20
							29	9									
07	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	416	1	12394	3	Y	33					53
							36	9									
08	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	437	1	12739	3	Y	44					97
							48	9									
*09	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	394	1	11754	3	Y	5	79	1			23
							6	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	68	1	1975	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	67	1	1952	3	N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	61	1	1817	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	64	1	1900	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	65	1	1884	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	61	1	1810	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

04	9300	X	7345	-0-	-1955	-0-	239	1	7054	3	Y	47	76	1			36
							52	9									
05	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	346	1	10103	3	Y	23					59
							25	9									
06	9210	X	7278	-0-	-1932	-0-	235	1	7007	3	Y	33					92
							36	9									
07	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	346	1	10295	3	Y	30	95	1			27
							33	9									
08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	327	1	9518	3	Y	45					72
							50	9									
*09	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	311	1	9282	3	Y	25	85	1			12
							28	9									

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

04	3810	X	3707	-0-	-103	-0-	121	1	3585	3	Y	1					33
							1	9									
05	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	124	1	3620	3	Y	-0-	33	1			-0-
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	116	1	3441	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	118	1	3512	3	Y	3					3
							3	9									
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	119	1	3454	3	Y	-0-					3
*09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	112	1	3339	3	Y	-0-					3

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	293	1	7971	2	N	-0-					-0-
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	290	1	7542	2	N	-0-					-0-
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	259	1	7017	2	N	-0-					-0-
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	326	1	8612	2	N	-0-					-0-
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	380	1	8881	2	N	-0-					-0-
*09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	421	1	8593	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

04	6990	X	6518	-0-	-472	-0-	214	1	6301	3	Y	3					15
							3	9									
05	7037	X	6661	-0-	-376	-0-	220	1	6423	3	Y	16	26	1			5
							18	9									
06	6600	X	6394	-0-	-206	-0-	208	1	6182	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
07	6789	X	6577	-0-	-212	-0-	214	1	6363	3	Y	-0-					7
08	6727	X	6473	-0-	-254	-0-	215	1	6258	3	Y	-0-					7
09	6510	X	6168	-0-	-342	-0-	200	1	5968	3	Y	-0-					7

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

04	2340	N	181	-0-	-2159	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					47
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	61	1	2666	3	Y	2					49
							2	9									
06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	Y	11					60
							12	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	37	1	1630	3	Y	-0-					60
08	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	31	1	1347	3	Y	5					65
							6	9									
09	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	30	1	1363	3	Y	-0-					65

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3090	X	2526	-0-	-564	-0-	83	1	2443	3	N	-0-					75
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	116	1	3368	3	N	-0-					75
06	3090	X	1915	-0-	-1175	-0-	62	1	1853	3	N	-0-					75
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	87	1	2590	3	N	-0-					75
08	3472	X	3334	-0-	-138	-0-	110	1	3198	3	Y	24	79	1			20
							26	9									
09	3360	X	3048	-0-	-312	-0-	99	1	2936	3	Y	12	12	1			20
							13	9									

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
04	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	272	1	8009	3	Y	-0-					27
05	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	266	1	7774	3	Y	-0-	22	1			5
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	251	1	7482	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	258	1	7680	3	Y	-0-					5
08	7595	X	7446	-0-	-149	-0-	247	1	7199	3	Y	-0-					5
09	7350	X	7198	-0-	-152	-0-	233	1	6965	3	Y	-0-					5

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
04	3990	X	3351	-0-	-639	-0-	145	1	3194	3	Y	11					71
							12	9									
05	4123	X	3446	-0-	-677	-0-	113	1	3322	3	Y	10					81
							11	9									
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	136	1	4046	3	Y	95	137	1			39
							105	9									
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	133	1	3951	3	Y	5					44
							6	9									
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	135	1	3949	3	Y	15					59
							17	9									
*09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	169	1	3758	3	Y	7					66
							8	9									

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
04	5850	X	4431	-0-	-1419	-0-	931	1	3500	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5104	-0-	-693	-0-	998	1	4106	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4960	-0-	-980	-0-	972	1	3988	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4993	-0-	-1145	-0-	1003	1	3990	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4707	-0-	-1431	-0-	992	1	3715	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4862	-0-	-88	-0-	966	1	3896	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	21	1	807	2	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	19	1	786	2	N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	18	1	687	2	N	-0-					-0-
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	17	1	664	2	N	-0-					-0-
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	17	1	683	2	N	-0-					-0-
09	720	N	367	-0-	-353	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-

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
04	9420	X	8540	-0-	-880	-0-	191	1	8349	3	Y	-0-					-0-
05	9424	X	8863	-0-	-561	-0-	199	1	8664	3	Y	-0-					-0-
06	8760	X	8517	-0-	-243	-0-	188	1	8329	3	Y	-0-					-0-
07	9052	X	8810	-0-	-242	-0-	195	1	8615	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8702	-0-	-257	-0-	196	1	8506	3	Y	-0-					-0-
09	8580	X	7759	-0-	-821	-0-	171	1	7588	3	Y	-0-					-0-

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
04	2490	N	2378	-0-	-112	-0-	53	1	2325	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	48	1	2093	3	Y	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	55	1	2388	3	Y	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	58	1	2549	3	Y	-0-					-0-
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	58	1	2512	3	Y	-0-					-0-
*09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	55	1	2399	3	Y	10					10
							11	9									

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
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	74	1	3248	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	77	1	3329	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3298	-0-	-92	-0-	73	1	3225	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	76	1	3322	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	76	1	3312	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3246	-0-	-84	-0-	72	1	3174	3	Y	-0-					-0-

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
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	155	1	3901	2	N	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	144	1	3996	2	N	-0-					-0-
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	184	1	3761	2	N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	189	1	3868	2	N	-0-					-0-
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	184	1	3828	2	N	-0-					-0-
*09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	198	1	3643	2	N	-0-					-0-

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
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	59	1	2586	3	Y	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	60	1	2610	3	Y	-0-					-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	57	1	2509	3	Y	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	58	1	2578	3	Y	-0-					-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	60	1	2599	3	Y	-0-					-0-
*09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	56	1	2480	3	Y	-0-					-0-

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
04	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	51	1	1519	3	Y	-0-					13
05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	96	1	2799	3	Y	-0-					13
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	89	1	2648	3	Y	-0-					13
07	961	N	823	-0-	-138	-0-	27	1	796	3	Y	-0-					13
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	32	1	932	3	Y	-0-					13
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	972	3	Y	-0-					13

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
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	128	1	5031	2	N	-0-					-0-
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	126	1	5198	2	N	-0-					-0-
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	127	1	4982	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	130	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5198	-0-	-134	-0-	126	1	5072	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4927	-0-	-233	-0-	119	1	4808	2	N	-0-					-0-

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
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	73	1	2852	3	N	-0-					-0-
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	77	1	3171	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	75	1	2925	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	72	1	2749	3	N	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	76	1	3053	3	N	-0-					-0-
*09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	60	1	2431	3	N	-0-					-0-

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
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	59	1	2620	3	N	61					120
							67	9									
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	58	1	2526	3	N	26					146
							29	9									
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	55	1	2431	3	N	33					179
							36	9									
07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	51	1	2271	3	N	24	180	1			23
							26	9									
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	52	1	2278	3	N	30					53
							33	9									
*09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	47	1	2100	3	N	29					82
							32	9									

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
04	9990	X	8789	-0-	-1201	-0-	218	1	8571	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8871	-0-	-1390	-0-	210	1	8661	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8481	-0-	-1449	-0-	211	1	8270	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8411	-0-	-1850	-0-	214	1	8197	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8426	-0-	-1401	-0-	205	1	8221	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8030	-0-	-760	-0-	193	1	7837	2	N	-0-					-0-

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
04	4620	X	3116	-0-	-1504	-0-	70	1	3046	3	Y	-0-					17
05	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	91	1	3970	3	Y	-0-					17
06	4290	X	3233	-0-	-1057	-0-	72	1	3161	3	Y	-0-					17
07	4433	X	3692	-0-	-741	-0-	82	1	3610	3	Y	-0-					17
08	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	164	1	7062	3	Y	-0-					17
*09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	151	1	6664	3	Y	-0-					17

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
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	215	1	6303	3	N	-0-					-0-
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	204	1	5951	3	N	-0-					-0-
06	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	180	1	5353	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	176	1	5249	3	N	-0-					-0-
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	163	1	4724	3	N	-0-					-0-
*09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	152	1	4524	3	N	-0-					-0-

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
04	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	296	1	11638	2	N	-0-					-0-
05	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	292	1	12048	2	N	-0-					-0-
06	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	291	1	11392	2	N	-0-					-0-
07	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	310	1	11889	2	N	-0-					-0-
08	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	443	1	11719	2	N	-0-					-0-
*09	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	278	1	11251	2	N	-0-					-0-

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
04	5340	X	4246	-0-	-1094	-0-	140	1	4106	3	Y	-0-					35
05	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	141	1	4101	3	Y	3	35	1			3
							3	9									
06	4950	X	4298	-0-	-652	-0-	140	1	4150	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
07	4774	X	4689	-0-	-85	-0-	152	1	4537	3	Y	-0-					7
08	4681	X	4578	-0-	-103	-0-	152	1	4426	3	Y	-0-					7
*09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	145	1	4320	3	Y	-0-					7

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
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	33	1	971	3	N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	36	1	1055	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	34	1	1028	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	33	1	984	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	22	1	971	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	877	-0-	-173	-0-	28	1	849	3	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	19020	X	17623	-0-	-1397	-0-	630	1	16993	2	N	-0-					-0-
05	19654	X	17976	-0-	-1678	-0-	672	1	17304	2	N	-0-					-0-
06	19020	X	14079	-0-	-4941	-0-	494	1	13585	2	N	-0-					-0-
07	18352	X	17829	-0-	-523	-0-	646	1	17183	2	N	-0-					-0-
08	18352	X	16893	-0-	-1459	-0-	685	1	16208	2	N	-0-					-0-
09	17610	X	15777	-0-	-1833	-0-	735	1	15042	2	N	-0-					-0-

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
04	6480	X	6174	-0-	-306	-0-	236	1	5938	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5997	-0-	-792	-0-	208	1	5789	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5745	-0-	-825	-0-	267	1	5478	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5872	-0-	-917	-0-	273	1	5599	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	267	1	5577	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5635	-0-	-545	-0-	291	1	5344	2	N	-0-					-0-

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
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	25	1	720	3	Y	-0-					49
05	899	N	765	-0-	-134	-0-	25	1	740	3	Y	-0-					49
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	-0-					49
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	24	1	727	3	Y	-0-					49
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	24	1	724	3	Y	-0-					49
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	21	1	625	3	Y	-0-					49

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	380	1	4644	3	Y	-0-					1
05	5115	X	4620	-0-	-495	-0-	376	1	4244	3	Y	-0-					1
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	463	1	6273	3	Y	-0-					1
07	6293	X	5169	-0-	-1124	-0-	454	1	4715	3	Y	-0-					1
*08	6293	X	6211	-0-	-82	-0-	471	1	5740	3	Y	-0-					1
09	6750	X	5867	-0-	-883	-0-	459	1	5408	3	Y	-0-					1

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	6648	-0-	-282	-0-	116	1	6532	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6967	-0-	-163	-0-	126	1	6841	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6687	-0-	-123	-0-	139	1	6548	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6952	-0-	-85	-0-	154	1	6798	2	N	-0-					-0-
*08	6975	X	6871	-0-	-104	-0-	152	1	6719	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6686	-0-	-64	-0-	138	1	6548	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10943	X	10716	-0-	-227	-0-	237	1	10479	3	N	-0-					-0-
*11	10590	X	10225	-0-	-365	-0-	225	1	10000	3	N	-0-					-0-
*12	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	223	1	9938	3	N	-0-					-0-
*01	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	230	1	10171	3	N	-0-					-0-
*02	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	209	1	9287	3	N	-0-					-0-
*03	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	222	1	9850	3	N	-0-					-0-
*04	9600	X	9561	-0-	-39	-0-	214	1	9347	3	N	-0-					-0-
*05	9920	X	9795	-0-	-125	-0-	221	1	9574	3	N	-0-					-0-
*06	9600	X	9094	-0-	-506	-0-	201	1	8893	3	N	-0-					-0-
*07	9920	X	8864	-0-	-1056	-0-	197	1	8667	3	N	-0-					-0-
*08	9920	X	9769	-0-	-151	-0-	221	1	9548	3	N	-0-					-0-
09	9570	X	7893	-0-	-1677	-0-	175	1	7718	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	53	1	1432	2	N	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	59	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	48	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	65	1	1726	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	59	1	1386	2	N	-0-					-0-
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	2	N	-0-					-0-

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
04	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	679	1	18440	2	N	-0-					-0-
05	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	716	1	18455	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	13874	-0-	-3256	-0-	488	1	13386	2	N	-0-					-0-
07	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	668	1	17687	2	N	-0-					-0-
08	17701	X	17380	-0-	-321	-0-	707	1	16673	2	N	-0-					-0-
09	17130	X	16378	-0-	-752	-0-	763	1	15615	2	N	-0-					-0-

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
04	3750	X	3496	-0-	-254	-0-	115	1	3381	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	115	1	3350	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3466	-0-	-284	-0-	113	1	3353	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	115	1	3425	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	113	1	3292	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	107	1	3200	3	N	-0-					-0-

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
04	5790	X	5394	-0-	-396	-0-	121	1	5273	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5508	-0-	-568	-0-	124	1	5384	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	5007	-0-	-873	-0-	163	1	4844	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	5302	-0-	-774	-0-	173	1	5129	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5340	-0-	-333	-0-	120	1	5220	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	5152	-0-	-248	-0-	113	1	5039	3	N	-0-					-0-

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
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	243	1	7130	3	Y	6					82
							7	9									
05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	243	1	7109	3	Y	7					89
							8	9									
06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	223	1	6633	3	Y	4	93	1			-0-
							4	9									
07	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	231	1	6883	3	Y	2					2
							2	9									
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	208	1	6062	3	Y	1					3
							1	9									
*09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	187	1	5550	3	Y	19	22	1			-0-
							21	9									

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
04	2790	X	1737	-0-	-1053	-0-	38	1	1696	3	N	3					74
							3	9									
05	2883	X	2451	-0-	-432	-0-	81	1	2370	3	N	-0-					74
06	2790	X	1879	-0-	-911	-0-	60	1	1772	3	N	43	104	1			13
							47	9									
07	2883	X	162	-0-	-2721	-0-	4	1	158	3	N	-0-					13
08	2883	X	34	-0-	-2849	-0-	1	1	33	3	N	-0-					13
09	2370	X	760	-0-	-1610	-0-	24	1	736	3	N	-0-					13

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
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	155	1	4570	3	N	-0-					15
05	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	141	1	4097	3	N	1					16
							1	9									
06	4590	X	3778	-0-	-812	-0-	123	1	3654	3	N	1					17
							1	9									
07	4743	X	3767	-0-	-976	-0-	122	1	3645	3	N	-0-					17
08	4743	X	3651	-0-	-1092	-0-	122	1	3529	3	N	-0-					17
09	4590	X	3387	-0-	-1203	-0-	110	1	3277	3	N	-0-					17

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
04	3300	X	2373	-0-	-927	-0-	78	1	2292	3	N	3					82
							3	9									
05	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	105	1	3047	3	N	7					89
							8	9									
06	3180	X	2266	-0-	-914	-0-	73	1	2185	3	N	7	93	1			3
							8	9									
07	3286	X	1905	-0-	-1381	-0-	62	1	1843	3	N	-0-					3
08	3286	X	2097	-0-	-1189	-0-	69	1	2028	3	N	-0-					3
09	3060	X	2474	-0-	-586	-0-	80	1	2394	3	N	-0-					3

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
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	78	1	2314	3	N	7					15
							8	9									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	83	1	2436	3	N	2					17
							2	9									
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	78	1	2328	3	N	3					20
							3	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	81	1	2416	3	N	2					22
							2	9									
08	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	83	1	2400	3	N	15	37	1			-0-
							17	9									
*09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	79	1	2379	3	N	6	6	1			-0-
							7	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
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	64	1	1904	3	N	2					48
							2	9									
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	70	1	2040	3	N	-0-					48
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	66	1	1958	3	N	-0-	45	1			3
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	68	1	2033	3	N	-0-					3
08	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	69	1	2007	3	N	-0-					3
09	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	65	1	1939	3	N	-0-					3

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	83	1	2446	3	N	-0-					-0-
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	93	1	2685	3	N	-0-					-0-
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	91	1	2698	3	N	-0-					-0-
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	88	1	2615	3	N	-0-					-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	96	1	2805	3	N	-0-					-0-
*09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	79	1	2362	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18330	X	17191	-0-	-1139	-0-	566	1	16625	3	N	-0-					-0-
05	18941	X	17058	-0-	-1883	-0-	565	1	16493	3	N	-0-					-0-
06	18090	X	16962	-0-	-1128	-0-	552	1	16410	3	N	-0-					-0-
07	18228	X	17870	-0-	-358	-0-	581	1	17289	3	N	-0-					-0-
08	17918	X	15983	-0-	-1935	-0-	532	1	15451	3	N	-0-					-0-
09	17190	X	15507	-0-	-1683	-0-	504	1	15003	3	N	-0-					-0-

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
04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	277	1	8116	3	N	-0-					-0-
05	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	272	1	7942	3	N	-0-					-0-
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	239	1	7077	3	N	-0-					-0-
07	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	268	1	7972	3	N	-0-					-0-
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	214	1	6217	3	N	-0-					-0-
*09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	197	1	5866	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	153	1	4504	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4444	-0-	-330	-0-	147	1	4297	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4177	-0-	-1223	-0-	136	1	4041	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4407	-0-	-1173	-0-	144	1	4263	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4221	-0-	-1359	-0-	140	1	4081	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	132	1	3939	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	122	1	5325	3	Y	-0-					-0-
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	138	1	5973	3	Y	-0-					-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	136	1	6024	3	Y	-0-					-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	141	1	6204	3	Y	-0-					-0-
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	148	1	6384	3	Y	-0-					-0-
*09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	135	1	5952	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6678	-0-	-342	-0-	219	1	6459	3	Y	-0-					10
05	7254	X	6344	-0-	-910	-0-	210	1	6134	3	Y	-0-					10
06	7020	X	6447	-0-	-573	-0-	210	1	6237	3	Y	-0-					10
07	7192	X	6480	-0-	-712	-0-	210	1	6270	3	Y	-0-					10
08	7192	X	5540	-0-	-1652	-0-	184	1	5345	3	Y	10					20
							11	9									
*09	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	217	1	6491	3	Y	31	44	1			7
							34	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	172	1	5059	3	N	6	40	1			138
							7	9									
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	176	1	5132	3	N	46	130	1			54
							51	9									
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	167	1	4958	3	N	75					129
							83	9									
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	170	1	5068	3	N	38	85	1			82
							42	9									
08	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	176	1	5134	3	N	46					128
							51	9									
*09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	168	1	5009	3	N	63					191
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

04	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	1529	1	9418	2	N	-0-					-0-
05	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	1645	1	9585	2	N	-0-					-0-
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1009	1	8658	2	N	-0-					-0-
07	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	1226	1	7173	2	N	-0-					-0-
08	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1598	1	8365	2	N	-0-					-0-
*09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	315	1	2622	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

04	5880	X	5662	-0-	-218	-0-	127	1	5535	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5758	-0-	-256	-0-	130	1	5628	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5547	-0-	-183	-0-	123	1	5424	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	5722	-0-	-137	-0-	126	1	5596	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5657	-0-	-202	-0-	127	1	5530	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5469	-0-	-201	-0-	120	1	5349	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

04	10020	X	9912	-0-	-108	-0-	220	1	9668	3	Y	22					167
							24	9									
05	10354	X	10047	-0-	-307	-0-	223	1	9746	3	Y	71	178	1			60
							78	9									
06	10950	X	9657	-0-	-1293	-0-	212	1	9406	3	Y	35					95
							39	9									
07	11315	X	10082	-0-	-1233	-0-	222	1	9831	3	Y	26	81	1			40
							29	9									
08	10881	X	10010	-0-	-871	-0-	224	1	9768	3	Y	16					56
							18	9									
09	9900	X	9685	-0-	-215	-0-	213	1	9444	3	Y	25	61	1			20
							28	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	746	1	3753	3	N	121					121
							133	9									
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	783	1	4415	3	N	58					179
							64	9									
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	750	1	4010	3	N	118	187	1			110
							130	9									
07	3286	X	1827	-0-	-1459	-0-	531	1	1277	3	N	17					127
							19	9									
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	749	1	2918	3	N	6	111	1			22
							7	9									
*09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	723	1	2788	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	28	1	1233	3	N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	34	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	29	1	1273	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	24	1	1036	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	930	-0-	-527	-0-	21	1	909	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	812	-0-	-478	-0-	18	1	794	3	N	-0-					-0-

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
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	73 21	1 9	3223	3	N	19					177
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	88 25	1 9	3826	3	N	23	166	1			34
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	81 22	1 9	3593	3	N	20					54
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	81 21	1 9	3613	3	N	19					73
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	36 13	1 9	1603	3	N	12					85
*09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	86 28	1 9	3823	3	N	25					110

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	224	1	8787	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6458	-0-	-1044	-0-	153	1	6305	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	3975	-0-	-2595	-0-	99	1	3876	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	5103	-0-	-4135	-0-	130	1	4973	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	5859	-0-	-3379	-0-	142	1	5717	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	5609	-0-	-3331	-0-	135	1	5474	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	146	1	2873	2	N	-0-					-0-
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	153	1	2965	2	N	-0-					-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	141	1	3070	2	N	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	143	1	2969	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2880	-0-	-189	-0-	135	1	2745	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	129	1	2731	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	5829	-0-	-1071	-0-	130	1	5699	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	5949	-0-	-1119	-0-	134	1	5815	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	5377	-0-	-953	-0-	119	1	5258	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	140	1	6176	3	N	-0-					-0-
08	6014	X	5385	-0-	-629	-0-	121	1	5264	3	N	-0-					-0-
*09	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	134	1	5945	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	49	1	1459	3	Y	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	53	1	1530	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	51	1	1528	3	Y	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	53	1	1595	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	51	1	1502	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1457	-0-	-133	-0-	48	1	1409	3	Y	-0-					-0-

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
04	3000	N	3266	-0-	266	770	107	1	3159	3	N	-0-					71
05	3958	X	3188	-0-	-770	-0-	106	1	3082	3	N	-0-					71
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	98	1	2907	3	N	-0-					71
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	104	1	3108	3	N	-0-					71
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	108	1	3142	3	Y	68	68	1			71
							75	9									
*09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	101	1	3034	3	Y	10	10	1			71
							11	9									

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

04	2700	X	2167	-0-	-533	-0-	48	1	2095	3	Y	22					58
							24	9									
05	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	59	1	2550	3	Y	29	65	1			22
							32	9									
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	56	1	2465	3	Y	28					50
							31	9									
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	57	1	2492	3	Y	-0-					50
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	57	1	2471	3	Y	-0-					50
*09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	53	1	2377	3	Y	39	89	1			-0-
							43	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

04	24740	X	7542	-0-	-17198	-0-	763	1	6779	2	N	-0-					-0-
05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	818	1	6228	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5250	-0-	-90	-0-	702	1	4548	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6109	-0-	-1672	-0-	834	1	5275	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	5256	-0-	-2525	-0-	769	1	4487	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	4992	-0-	-2538	-0-	764	1	4228	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

04	3450	X	3009	-0-	-441	-0-	16	1	2993	3	Y	-0-					42
05	3596	X	2240	-0-	-1356	-0-	456	1	1701	3	Y	75					117
							83	9									
06	3450	X	216	-0-	-3234	-0-	1	1	179	3	Y	33	130	1			20
							36	9									
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					20
*08	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	45	1	18	2	Y	-0-					20
							8221	3									
*09	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	63	1	9	2	Y	-0-					20
							14056	3									

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

04	6390	X	6090	-0-	-300	-0-	128	1	1497	2	Y	-0-					-0-
							4465	3									
05	6479	X	6362	-0-	-117	-0-	135	1	1561	2	Y	-0-					-0-
							4666	3									
06	6240	X	6048	-0-	-192	-0-	127	1	1485	2	Y	-0-					-0-
							4436	3									
07	6448	X	6220	-0-	-228	-0-	129	1	1528	2	Y	-0-					-0-
							4563	3									
08	6355	X	6165	-0-	-190	-0-	129	1	1516	2	Y	-0-					-0-
							4520	3									
09	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	106	1	1475	2	Y	-0-					-0-
							4372	3									

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
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	162	1	4763	3	N	-0-					31
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	152	1	4423	3	N	-0-					31
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	150	1	4458	3	N	-0-					31
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	145	1	4311	3	N	-0-					31
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	123	1	3562	3	N	-0-					31
*09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	137	1	4092	3	N	-0-					31

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	9	1	252	2	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	N	-0-					-0-
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	N	-0-					-0-
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	50	1	916	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	168	1	6597	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	162	1	6689	2	N	-0-					-0-
06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	162	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	171	1	6571	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	167	1	6715	2	N	-0-					-0-
*09	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	154	1	6220	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	72	1	832	2	Y	51	71	1			-0-
							2483	3	56	9							
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	75	1	872	2	Y	10	10	1			-0-
							2606	3	11	9							
06	3270	X	3079	-0-	-191	-0-	64	1	756	2	Y	1	1	1			-0-
							2258	3	1	9							
07	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	66	1	785	2	Y	-0-					-0-
							2343	3									
08	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	69	1	806	2	Y	-0-					-0-
							2406	3									
09	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	57	1	798	2	Y	-0-					-0-
							2367	3									

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

04	2310	N	2093	-0-	-217	-0-	44	1	515	2	Y	-0-					-0-
							1534	3									
05	2418	N	2050	-0-	-368	-0-	44	1	503	2	Y	-0-					-0-
							1503	3									
06	2220	N	1993	-0-	-227	-0-	41	1	490	2	Y	-0-					-0-
							1462	3									
07	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	43	1	499	2	Y	-0-					-0-
							1491	3									
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	48	1	570	2	Y	-0-					-0-
							1699	3									
*09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	41	1	556	2	Y	20					20
							1648	3	22	9							

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
04	3390	X	3286	-0-	-104	-0-	82	1	3204	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	218	1	3229	2	N	-0-					-0-
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	86	1	3345	2	N	-0-					-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	100	1	3852	2	N	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	95	1	3821	2	N	-0-					-0-
*09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	90	1	3629	2	N	-0-					-0-

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
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	719	1	3515	2	N	-0-					-0-
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	756	1	3755	2	N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	744	1	3489	2	N	-0-					-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	775	1	3498	2	N	-0-					-0-
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	775	1	3267	2	N	-0-					-0-
*09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	729	1	2070	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	6600	X	5861	-0-	-739	-0-	798	1	5063	2	N	-0-					-0-
05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	1043	1	7357	2	N	-0-					-0-
06	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	955	1	6700	2	N	-0-					-0-
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	965	1	6544	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5883	-0-	-1123	-0-	1019	1	4864	2	N	-0-					-0-
*09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	1001	1	6223	2	N	-0-					-0-

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
04	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	130	1	5726	3	Y	60					181
							66	9									
05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	134	1	5851	3	Y	19					200
							21	9									
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	118	1	5213	3	Y	1					201
							1	9									
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	128	1	5645	3	Y	-0-					201
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	153	1	6644	3	Y	-0-					201
*09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	137	1	6092	3	Y	-0-					201

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
04	14250	X	13812	-0-	-438	-0-	343	1	13469	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	14632	-0-	-93	-0-	346	1	14286	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	13773	-0-	-477	-0-	343	1	13430	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	14454	-0-	-271	-0-	368	1	14086	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	14253	-0-	-472	-0-	346	1	13907	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	12888	-0-	-1272	-0-	310	1	12578	2	N	-0-					-0-

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
04	4950	X	4688	-0-	-262	-0-	179	1	4509	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4779	-0-	-336	-0-	166	1	4613	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4520	-0-	-280	-0-	210	1	4310	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4607	-0-	-229	-0-	214	1	4393	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4592	-0-	-244	-0-	210	1	4382	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4309	-0-	-371	-0-	223	1	4086	2	N	-0-					-0-

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
04	2520	N	2258	-0-	-262	-0-	51	1	2207	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2335	-0-	-176	-0-	53	1	2282	3	N	-0-					-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	50	1	2196	3	N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	58	1	2551	3	N	-0-					-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	56	1	2399	3	N	-0-					-0-
*09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	55	1	2433	3	N	-0-					-0-

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
04	180	N	49	-0-	-131	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-

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
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	703	1	5825	2	N	-0-					-0-
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	703	1	4612	2	N	-0-					-0-
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	696	1	4529	2	N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	714	1	5062	2	N	-0-					-0-
*08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	670	1	4478	2	N	-0-					-0-
*09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	657	1	2678	2	N	-0-					-0-

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
04	4830	X	4766	-0-	-64	-0-	107	1	4659	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4900	-0-	-60	-0-	110	1	4790	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	103	1	4568	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4825	-0-	-73	-0-	107	1	4718	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	107	1	4627	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	102	1	4512	3	N	-0-					-0-

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
04	3360	X	2969	-0-	-391	-0-	66	1	2903	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	2435	-0-	-1037	-0-	55	1	2380	3	N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	75	1	3308	3	N	-0-					-0-
07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	154	1	6806	3	N	-0-					-0-
08	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	191	1	8277	3	N	-0-					-0-
*09	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	141	1	6246	3	N	-0-					-0-

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
04	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	50	1	1478	3	N	-0-					21
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	82	1	2387	3	N	-0-					21
06	3000	N	3873	-0-	873	873	126	1	3747	3	N	-0-					21
07	3100	N	3704	-0-	604	1477	121	1	3583	3	N	-0-					21
08	3100	N	2974	-0-	-126	1351	99	1	2875	3	N	-0-					21
*09	3427	X	2076	-0-	-1351	-0-	67	1	2009	3	N	-0-					21

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
04	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	57	1	1685	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1496	-0-	-612	-0-	49	1	1447	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1536	-0-	-294	-0-	50	1	1486	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1396	-0-	-402	-0-	46	1	1350	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1266	-0-	-222	-0-	29	1	1237	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1196	-0-	-334	-0-	27	1	1169	3	N	-0-					-0-

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
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	63	1	2771	3	N	-0-					-0-
05	2976	N	2305	-0-	-671	-0-	52	1	2253	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	67	1	2933	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4059	-0-	959	959	90	1	3969	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	6578	-0-	3478	4437	149	1	6429	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	5626	-0-	2626	7063	124	1	5502	3	N	-0-					-0-

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
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	147	1	5792	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5762	-0-	-4	-0-	136	1	5626	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5429	-0-	-151	-0-	135	1	5294	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5870	-0-	-206	-0-	149	1	5721	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	3738	-0-	-2338	-0-	91	1	3647	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4212	-0-	-1668	-0-	101	1	4111	2	N	-0-					-0-

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
04	5670	X	5312	-0-	-358	-0-	132	1	5180	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4991	-0-	-868	-0-	118	1	4873	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	3751	-0-	-1919	-0-	94	1	3657	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4608	-0-	-910	-0-	117	1	4491	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	2044	-0-	-3474	-0-	50	1	1994	2	N	-0-					-0-
*09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	139	1	5629	2	N	-0-					-0-

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
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	42	1	1840	3	N	21					39
							23	9									
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	60	1	2618	3	N	36					75
							40	9									
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	55	1	2412	3	N	27					102
							30	9									
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	51	1	2261	3	N	42					144
							46	9									
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	58	1	2513	3	N	42					186
							46	9									
*09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	57	1	2560	3	N	38	100	1			124
							42	9									

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
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	737	1	5778	3	N	-0-					2
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	759	1	5352	3	N	-0-					2
06	7080	X	5789	-0-	-1291	-0-	724	1	5065	3	N	-0-					2
07	7316	X	6121	-0-	-1195	-0-	752	1	5369	3	N	-0-					2
*08	7130	X	6204	-0-	-926	-0-	746	1	12	2	N	-0-					2
							5446	3									
09	6510	X	6000	-0-	-510	-0-	718	1	3	2	N	-0-					2
							5279	3									

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7487	-0-	-463	-0-	1101	1	6386	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	6816	-0-	-1275	-0-	1128	1	5688	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	5600	-0-	-2140	-0-	1032	1	4568	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6747	-0-	-1251	-0-	1114	1	5633	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6991	-0-	-759	-0-	1157	1	5834	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6675	-0-	-825	-0-	1168	1	5507	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4517	-0-	-343	-0-	148	1	4367	3	Y	2	46	1			2
							2	9									
05	5084	X	4605	-0-	-479	-0-	152	1	4446	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	4590	X	4086	-0-	-504	-0-	133	1	3952	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	160	1	4770	3	Y	8					10
							9	9									
08	4743	X	4737	-0-	-6	-0-	157	1	4566	3	Y	13					23
							14	9									
*09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	148	1	4420	3	Y	2	17	1			8
							2	9									

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2855	-0-	-865	-0-	138	1	2717	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	160	1	3083	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3291	-0-	-219	-0-	144	1	3147	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3116	-0-	-449	-0-	143	1	2973	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	133	1	2700	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2711	-0-	-589	-0-	122	1	2589	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	176	1	4550	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	173	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	176	1	4533	2	N	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	123	1	4707	2	N	-0-					-0-
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	174	1	4594	2	N	-0-					-0-
*09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	166	1	4442	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	189	1	5547	3	Y	-0-					49
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	209	1	6101	3	Y	8	57	1			-0-
							9	9									
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	189	1	5630	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	193	1	5759	3	Y	-0-					-0-
08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	193	1	5621	3	Y	-0-					-0-
*09	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	182	1	5419	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

04	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	100	1	4398	3	N	2					58
							2	9									
05	5208	X	4432	-0-	-776	-0-	100	1	4332	3	N	-0-					58
06	5040	X	4473	-0-	-567	-0-	145	1	4326	3	N	2					60
							2	9									
07	5208	X	4565	-0-	-643	-0-	148	1	4410	3	N	6					66
							7	9									
08	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	97	1	4230	3	N	-0-					66
09	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	95	1	4245	3	N	49					115
							54	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

04	5760	X	5358	-0-	-402	-0-	176	1	5182	3	N	-0-					8
05	5766	X	5528	-0-	-238	-0-	183	1	5345	3	N	-0-					8
06	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	171	1	5079	3	N	-0-					8
07	5766	X	5249	-0-	-517	-0-	170	1	5079	3	N	-0-					8
08	5766	X	5096	-0-	-670	-0-	169	1	4927	3	N	-0-					8
09	5370	X	4446	-0-	-924	-0-	144	1	4302	3	N	-0-					8

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

04	5280	X	4815	-0-	-465	-0-	159	1	4656	3	N	-0-					57
05	5456	X	4495	-0-	-961	-0-	149	1	4346	3	N	-0-					57
06	5280	X	4108	-0-	-1172	-0-	133	1	3935	3	N	36	92	1			1
							40	9									
07	5301	X	3498	-0-	-1803	-0-	114	1	3384	3	N	-0-					1
08	5022	X	3225	-0-	-1797	-0-	107	1	3118	3	N	-0-					1
09	4830	X	3406	-0-	-1424	-0-	111	1	3295	3	N	-0-					1

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

04	2580	X	2165	-0-	-415	-0-	71	1	2094	3	N	-0-					54
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	78	1	2285	3	N	-0-					54
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	81	1	2406	3	N	-0-					54
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	76	1	2285	3	N	-0-					54
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	86	1	2526	3	N	-0-					54
09	2490	N	2316	-0-	-174	-0-	76	1	2240	3	N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	159	1	328	2	N	-0-					-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	71	1	70	2	N	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

04	3600	X	3360	-0-	-240	-0-	101	1	3259	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	104	1	3353	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3180	-0-	-420	-0-	91	1	3089	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	88	1	3472	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	113	1	3601	3	N	-0-					-0-
*09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	99	1	3293	3	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

04	9330	X	4885	-0-	-4445	-0-	488	1	4397	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	8261	-0-	-1380	-0-	244	1	8017	2	N	-0-					-0-
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	195	1	9196	2	N	-0-					-0-
07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	203	1	9003	2	N	-0-					-0-
*08	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	206	1	9089	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	9276	-0-	-54	-0-	192	1	9084	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	43	1	1876	3	N	93					119
							102	9									
05	2015	N	1514	-0-	-501	-0-	34	1	1480	3	N	-0-					119
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	34	1	1528	3	N	-0-					119
07	2077	N	621	-0-	-1456	-0-	13	1	608	3	N	-0-					119
08	1519	N	102	-0-	-1417	-0-	2	1	100	3	N	-0-					119
09	1560	N	1072	-0-	-488	-0-	23	1	1039	3	N	9	128	1			-0-
							10	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

04	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	63	1	746	2	Y	-0-					23
							2226	3									
05	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	65	1	748	2	Y	-0-					23
							2235	3									
06	3150	X	2929	-0-	-221	-0-	61	1	719	2	Y	-0-					23
							2149	3									
07	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	62	1	739	2	Y	9					32
							2210	3	10	9							
08	3162	X	2992	-0-	-170	-0-	62	1	728	2	Y	28					60
							2171	3	31	9							
09	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	48	1	659	2	Y	51	106	1			5
							1952	3	56	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

04	6960	X	5182	-0-	-1778	-0-	170	1	5012	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	5472	-0-	-1720	-0-	182	1	5290	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	4705	-0-	-2015	-0-	153	1	4552	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	3753	-0-	-2943	-0-	122	1	3631	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	3068	-0-	-2574	-0-	102	1	2966	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	2639	-0-	-2671	-0-	85	1	2554	3	N	-0-					-0-

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
04	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	278	1	12202	3	N	145					179
							160	9									
05	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	416	1	12151	3	N	82	168	1			93
							90	9									
06	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	385	1	11475	3	N	114	184	1			23
							125	9									
07	13020	X	12165	-0-	-855	-0-	391	1	11662	3	N	102					125
							112	9									
08	13020	X	12046	-0-	-974	-0-	396	1	11525	3	N	114	165	1			74
							125	9									
09	12630	X	11681	-0-	-949	-0-	375	1	11175	3	N	119	164	1			29
							131	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	419	1	12318	3	N	-0-					-0-
05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	402	1	11720	3	N	-0-					-0-
06	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	399	1	11837	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	1233	-0-	-7633	-0-	40	1	1193	3	N	-0-					-0-
08	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	227	1	9799	3	N	-0-					-0-
*09	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	324	1	9667	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2538	-0-	-372	-0-	57	1	2481	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	2457	-0-	-550	-0-	55	1	2402	3	N	-0-					-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	75	1	3333	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	77	1	3395	3	N	-0-					-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	75	1	3246	3	N	-0-					-0-
*09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	72	1	3160	3	N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	983	1	8089	2	N	-0-					-0-
05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	1026	1	8534	2	N	-0-					-0-
06	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	989	1	8067	2	N	-0-					-0-
07	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	973	1	9693	2	N	-0-					-0-
*08	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	927	1	10006	2	N	-0-					-0-
*09	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	600	1	9845	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49620	X	8568	-0-	-41052	-0-	282	1	8286	3	N	-0-					-0-
05	8959	X	8859	-0-	-100	-0-	294	1	8565	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	8260	-0-	-410	-0-	269	1	7991	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	7883	-0-	-1076	-0-	256	1	7627	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8100	-0-	-859	-0-	270	1	7830	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	7803	-0-	-777	-0-	254	1	7549	3	N	-0-					-0-

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
04	4590	X	4476	-0-	-114	-0-	920	1	3553	3	Y	3	1	1			174
							3	9									
05	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	891	1	3139	3	Y	19					193
							21	9									
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	958	1	3504	3	Y	92	186	1			99
							101	9									
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	985	1	3509	3	Y	36					135
							40	9									
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	995	1	3674	3	Y	16	74	1			77
							18	9									
*09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	972	1	3918	3	Y	52	11	1			118
							57	9									

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	69	1	3902	2	N	-0-					-0-
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	81	1	4386	2	N	-0-					-0-
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	88	1	4153	2	N	-0-					-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	103	1	4539	2	N	-0-					-0-
*08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	108	1	4780	2	N	-0-					-0-
*09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	109	1	5155	2	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	328	1	9637	3	N	-0-					-0-
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	366	1	10657	3	N	-0-					-0-
06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	315	1	9343	3	N	-0-					-0-
07	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	318	1	9442	3	N	-0-					-0-
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	318	1	9225	3	N	-0-					-0-
*09	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	305	1	9061	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6015	-0-	-465	-0-	105	1	5910	2	N	-0-					60
05	6603	X	6278	-0-	-325	-0-	114	1	6164	2	N	-0-					60
06	6270	X	5982	-0-	-288	-0-	124	1	5858	2	N	-0-					60
07	6231	X	6104	-0-	-127	-0-	135	1	5969	2	N	-0-					60
*08	6293	X	6038	-0-	-255	-0-	134	1	5904	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5969	-0-	-121	-0-	124	1	5845	2	N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	671	1	2154	3	N	7					126
							8	9									
05	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	689	1	2389	3	N	1					127
							1	9									
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	671	1	2342	3	N	5					132
							6	9									
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	679	1	2775	3	N	10					142
							11	9									
*08	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	654	1	5	2	N	7					149
							2252	3	8	9							
09	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	669	1	1	2	N	-0-					149
							2049	3									

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
04	2580	X	594	-0-	-1986	-0-	528	1	66	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	610	-0-	-2056	-0-	583	1	27	2	N	-0-			-0-
06	2160	X	702	-0-	-1458	-0-	646	1	56	2	N	-0-			-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-			-0-
*08	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	1			N	-0-			-0-
09	690	N	548	-0-	-142	-0-	548	1			N	-0-			-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	815	1	3736	2	N	-0-			-0-
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	927	1	4687	2	N	-0-			-0-
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	908	1	5831	2	N	-0-			-0-
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	927	1	5250	2	N	-0-			-0-
08	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	884	1	4371	2	N	-0-			-0-
*09	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	907	1	3896	2	N	-0-			-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

04	8850	X	64	-0-	-8786	-0-	38	1	26	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	2814	-0-	-4998	-0-	633	1	2181	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-			-0-
07	7812	X	459	-0-	-7353	-0-	459	1			N	-0-			-0-
*08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

*04	10470	X	10371	-0-	-99	-0-	371	1	10000	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	10724	-0-	-157	-0-	400	1	10324	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	10200	-0-	-450	-0-	358	1	9842	2	N	-0-			-0-
07	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	475	1	12620	2	N	-0-			-0-
08	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	536	1	12588	2	N	-0-			-0-
*09	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	530	1	10851	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

04	8250	X	7257	-0-	-993	-0-	162	1	7095	3	N	-0-			-0-
05	7657	X	7408	-0-	-249	-0-	167	1	7241	3	N	-0-			-0-
06	7350	X	6269	-0-	-1081	-0-	138	1	6131	3	N	-0-			-0-
07	7502	X	3738	-0-	-3764	-0-	83	1	3655	3	N	-0-			-0-
08	7502	X	6660	-0-	-842	-0-	150	1	6510	3	N	-0-			-0-
09	7260	X	6616	-0-	-644	-0-	146	1	6470	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	24	1	1067	3	Y	-0-			-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	28	1	1195	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	30	1	1320	3	Y	-0-			-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	25	1	1140	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	893	-0-	-192	-0-	21	1	872	3	Y	-0-			-0-
09	1050	N	856	-0-	-194	-0-	19	1	837	3	Y	-0-			-0-

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
04	930	N	832	-0-	-98	-0-	19	1	813	3	Y	-0-					15
05	961	N	835	-0-	-126	-0-	19	1	816	3	Y	-0-					15
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	24	1	1050	3	Y	1					16
							1	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	20	1	900	3	Y	4					20
							4	9									
08	837	N	692	-0-	-145	-0-	16	1	670	3	Y	5					25
							6	9									
09	810	N	670	-0-	-140	-0-	15	1	655	3	Y	-0-	20	1			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	91	1	3954	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	62	1	2713	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	1209	-0-	-2691	-0-	27	1	1182	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	2492	-0-	-1538	-0-	55	1	2437	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	78	1	3368	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	1698	-0-	-2202	-0-	38	1	1660	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2287	-0-	-203	-0-	40	1	2247	2	N	-0-					-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	46	1	2494	2	N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	49	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	53	1	2363	2	N	-0-					-0-
*08	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	54	1	2363	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	48	1	2277	2	N	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2125	-0-	-1205	-0-	70	1	2055	3	Y	-0-					152
05	3441	X	1968	-0-	-1473	-0-	65	1	1897	3	Y	5					157
							6	9									
06	2400	X	1762	-0-	-638	-0-	57	1	1705	3	Y	-0-					157
07	2480	X	1752	-0-	-728	-0-	57	1	1694	3	Y	1					158
							1	9									
08	2325	X	2051	-0-	-274	-0-	67	1	1939	3	Y	41	160	1			39
							45	9									
09	2130	X	1302	-0-	-828	-0-	42	1	1247	3	Y	12					51
							13	9									

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	670	1	5695	3	N	-0-					-0-
05	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	777	1	5864	3	N	-0-					-0-
06	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	775	1	6159	3	N	-0-					-0-
07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	754	1	4882	3	N	-0-					-0-
*08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	772	1	11	2	N	-0-					-0-
							5019	3									
*09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	737	1	3	2	N	-0-					-0-
							4496	3									

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1811	-0-	-229	-0-	32	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	33	1	1769	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1666	-0-	-284	-0-	35	1	1631	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	40	1	1789	2	N	-0-					-0-
*08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	41	1	1788	2	N	-0-					-0-
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	38	1	1789	2	N	-0-					-0-

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
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	55	1	2399	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	2589	-0-	-449	-0-	59	1	2530	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	950	-0-	-1990	-0-	21	1	929	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	1944	-0-	-1094	-0-	43	1	1901	3	N	-0-			-0-
08	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	182	1	7885	3	N	-0-			-0-
*09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	136	1	6010	3	N	-0-			-0-

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
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	538	1	1324	2	N	-0-			-0-
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	1381	1	6904	2	N	-0-			-0-
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	342	1	2193	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	4087	-0-	987	987	983	1	3104	2	N	-0-			-0-
*09	1705	X	718	-0-	-987	-0-	718	1			N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 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
04	2970	N	2520	-0-	-450	-0-	63	1	2457	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2518	-0-	-179	-0-	60	1	2458	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2378	-0-	-202	-0-	59	1	2319	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	65	1	2482	2	N	-0-			-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	68	1	2739	2	N	-0-			-0-
*09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	63	1	2551	2	N	-0-			-0-

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
04	2460	X	1289	-0-	-1171	-0-	29	1	1260	3	N	-0-			-0-
05	2542	X	968	-0-	-1574	-0-	22	1	946	3	N	-0-			-0-
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	99	1	4377	3	N	-0-			-0-
07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	167	1	7391	3	N	-0-			-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	92	1	3962	3	N	-0-			-0-
*09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	109	1	4847	3	N	-0-			-0-

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
04	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	36	1	1424	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	36	1	1475	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	36	1	1391	2	N	-0-			-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	39	1	1497	2	N	-0-			-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	37	1	1498	2	N	-0-			-0-
*09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	36	1	1443	2	N	-0-			-0-

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
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-			-0-
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-			-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-			-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-			-0-
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	870	1	12	3	N	-0-			-0-

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
04	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	197	1	7748	2	N	-0-			-0-
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	173	1	7130	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	4681	-0-	-1799	-0-	117	1	4564	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	4428	-0-	-2268	-0-	113	1	4315	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6132	-0-	-564	-0-	149	1	5983	2	N	-0-			-0-
*09	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	197	1	7999	2	N	-0-			-0-

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
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					20
05	5146	X	4683	-0-	-463	-0-	4683	2			N	-0-					20
06	4980	X	4918	-0-	-62	-0-	4918	2			N	-0-					20
07	5363	X	4390	-0-	-973	-0-	4390	2			N	-0-					20
*08	5363	X	5025	-0-	-338	-0-	5025	2			N	-0-					20
09	5190	X	4479	-0-	-711	-0-	4479	2			N	-0-					20

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
04	7770	X	7045	-0-	-725	-0-	123	1	6922	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7063	-0-	-966	-0-	128	1	6935	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6416	-0-	-1354	-0-	133	1	6283	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6871	-0-	-1096	-0-	152	1	6719	2	N	-0-					-0-
*08	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	172	1	7558	2	N	-0-					-0-
*09	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	149	1	7039	2	N	-0-					-0-

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
04	3690	X	3481	-0-	-209	-0-	114	1	3367	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	118	1	3437	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3405	-0-	-45	-0-	111	1	3294	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	114	1	3363	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	113	1	3290	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	107	1	3187	3	Y	-0-					-0-

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
04	6765	X	4161	-0-	-2604	-0-	92	1	4021	3	N	44	170	1			16
							48	9									
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	85	1	3730	3	Y	25					41
							28	9									
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	76	1	3376	3	Y	-0-					41
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	82	1	3660	3	Y	11					52
							12	9									
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	89	1	3876	3	Y	25					77
							28	9									
*09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	127	1	3794	3	Y	95					172
							105	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
04	6780	X	6199	-0-	-581	-0-	265	1	5865	3	N	63					92
							69	9									
05	7006	X	6336	-0-	-670	-0-	275	1	6039	3	N	20					112
							22	9									
06	6780	X	6473	-0-	-307	-0-	275	1	6129	3	N	63	160	1			15
							69	9									
07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	309	1	6915	3	N	50					65
							55	9									
08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	317	1	6908	3	N	38					103
							42	9									
*09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	300	1	6689	3	N	31					134
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	258	1	7604	3	N	-0-					9
05	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	278	1	8120	3	N	-0-					9
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	240	1	7118	3	N	-0-					9
07	7254	X	6829	-0-	-425	-0-	222	1	6607	3	N	-0-					9
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	270	1	7857	3	N	-0-					9
*09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	238	1	7090	3	N	-0-					9

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
04	11340	X	10871	-0-	-469	-0-	270	1	10601	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10952	-0-	-766	-0-	259	1	10693	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10218	-0-	-1122	-0-	255	1	9963	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	11146	-0-	-324	-0-	283	1	10863	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10979	-0-	-243	-0-	267	1	10712	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10394	-0-	-466	-0-	250	1	10144	2	N	-0-					-0-

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
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	85	1	3730	3	Y	26					26
							29	9									
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	89	1	3866	3	Y	-0-					26
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	85	1	3760	3	Y	-0-					26
07	3906	X	3210	-0-	-696	-0-	70	1	3089	3	Y	46	72	1			-0-
							51	9									
08	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	80	1	3443	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	79	1	3512	3	Y	-0-					-0-

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
04	4830	X	4560	-0-	-270	-0-	219	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4649	-0-	-218	-0-	218	1	4431	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4649	-0-	-31	-0-	223	1	4426	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	254	1	4524	2	N	-0-					-0-
*08	4836	X	4601	-0-	-235	-0-	306	1	4295	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	393	1	3930	2	N	-0-					-0-

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
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	31	1	1758	2	N	-0-					3
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	34	1	1848	2	N	-0-					3
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	37	1	1741	2	N	-0-					3
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	40	1	1776	2	N	-0-					3
*08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	41	1	1816	2	N	-0-					3
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	43	1	2036	2	N	-0-					3

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
04	9690	X	9629	-0-	-61	-0-	168	1	9461	2	N	-0-					-0-
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	181	1	9779	2	N	-0-					-0-
06	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	196	1	9240	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9507	-0-	-444	-0-	210	1	9297	2	N	-0-					-0-
*08	9951	X	9257	-0-	-694	-0-	205	1	9052	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9123	-0-	-507	-0-	189	1	8934	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	79	1	3452	3	N	-0-					5
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	44	1	1919	3	N	-0-					5
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	39	1	1710	3	N	-0-					5
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	71	1	3109	3	N	-0-					5
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	112	1	4844	3	N	-0-					5
*09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	106	1	4706	3	N	-0-					5

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
04	8250	X	7682	-0-	-568	-0-	172	1	7510	3	N	-0-					-0-
05	8432	X	8137	-0-	-295	-0-	184	1	7953	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	7856	-0-	-124	-0-	175	1	7681	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	8067	-0-	-179	-0-	179	1	7888	3	N	-0-					-0-
08	8122	X	7958	-0-	-164	-0-	180	1	7778	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7688	-0-	-172	-0-	170	1	7518	3	N	-0-					-0-

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
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	71	1	3116	3	N	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	71	1	3086	3	N	-0-					-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	67	1	2942	3	N	-0-					-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	70	1	3059	3	N	-0-					-0-
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	70	1	3026	3	N	-0-					-0-
*09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	65	1	2878	3	N	-0-					-0-

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
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	138	1	5407	2	N	-0-					-0-
05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	136	1	5615	2	N	-0-					-0-
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	139	1	5445	2	N	-0-					-0-
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	144	1	5538	2	N	-0-					-0-
08	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	138	1	5547	2	N	-0-					-0-
*09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	129	1	5238	2	N	-0-					-0-

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
04	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	52	1	2297	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2523	-0-	-81	-0-	56	1	2467	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2384	-0-	-76	-0-	52	1	2332	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	49	1	2204	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	1892	-0-	-619	-0-	42	1	1850	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	1500	-0-	-870	-0-	33	1	1467	3	Y	-0-					-0-

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
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	208	1	4042	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4236	-0-	-135	-0-	203	1	4033	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4171	-0-	-59	-0-	206	1	3965	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	228	1	4109	2	N	-0-					-0-
*08	4371	X	4074	-0-	-297	-0-	269	1	3805	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3888	-0-	-342	-0-	354	1	3534	2	N	-0-					-0-

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
04	930	N	121	-0-	-809	-0-	120	1	1	3	N	-0-					53
05	1860	N	135	-0-	-1725	-0-	135	1			N	-0-					53
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-	48	1			5
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	14	1	23	3	N	-0-					5
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
09	390	N	28	-0-	-362	-0-	28	1			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	56	1	2423	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	56	1	2454	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2245	-0-	-5	-0-	50	1	2195	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	51	1	2252	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	51	1	2226	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	47	1	2115	3	Y	-0-					-0-

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
04	4230	X	1262	-0-	-2968	-0-	266	1	798	3	Y	180					189
							198	9									
05	4371	X	2881	-0-	-1490	-0-	484	1	2356	3	Y	37	161	1			65
							41	9									
06	5670	X	3747	-0-	-1923	-0-	633	1	3114	3	Y	-0-					65
07	5859	X	713	-0-	-5146	-0-	495	1	218	3	Y	-0-					65
*08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	828	1	4161	3	Y	-0-					65
09	3750	X	887	-0-	-2863	-0-	642	1	245	3	Y	-0-					65

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	21	1	981	2	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	219	1	5511	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5553	-0-	-244	-0-	193	1	5360	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5094	-0-	-516	-0-	237	1	4857	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5232	-0-	-565	-0-	243	1	4989	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5228	-0-	-569	-0-	239	1	4989	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5076	-0-	-534	-0-	262	1	4814	2	N	-0-					-0-

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
*04	6510	X	5904	-0-	-606	-0-	211	1	5693	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6273	-0-	-113	-0-	234	1	6039	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5935	-0-	-125	-0-	208	1	5727	2	N	-0-					-0-
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	244	1	6484	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5605	-0-	-657	-0-	229	1	5376	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5456	-0-	-604	-0-	254	1	5202	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	990	N	792	-0-	-198	-0-	29	1	763	2	N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	35	1	941	2	N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	35	1	896	2	N	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	20	1	753	2	N	-0-					-0-
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	32	1	846	2	N	-0-					-0-
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	31	1	815	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	154	1	6035	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	150	1	6205	2	N	-0-					-0-
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	152	1	5944	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	158	1	6073	2	N	-0-					-0-
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	230	1	6079	2	N	-0-					-0-
*09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	145	1	5875	2	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	37	1	2109	2	N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	33	1	1811	2	N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	45	1	2124	2	N	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	51	1	2267	2	N	-0-					-0-
*08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	49	1	2166	2	N	-0-					-0-
*09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	42	1	1988	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	99	1	3898	2	N	-0-					-0-
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	136	1	4079	2	N	-0-					-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	290	1	4621	2	N	-0-					-0-
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	99	1	3803	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2986	-0-	-796	-0-	73	1	2913	2	N	-0-					-0-
*09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	527	1	5218	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

04	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	40	1	1730	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	41	1	1791	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1638	-0-	-282	-0-	36	1	1602	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	35	1	1519	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1475	-0-	-354	-0-	33	1	1442	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	34	1	1530	3	Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

04	8130	X	7553	-0-	-577	-0-	187	1	7366	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7794	-0-	-607	-0-	184	1	7610	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7547	-0-	-403	-0-	188	1	7359	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7554	-0-	-320	-0-	192	1	7362	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7552	-0-	-322	-0-	184	1	7368	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6936	-0-	-624	-0-	167	1	6769	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3870	X	3077	-0-	-793	-0-	16	1	3058	3	N	3	190	1			35
							3	9									
05	3565	X	2731	-0-	-834	-0-	12	1	2718	3	N	1					36
							1	9									
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	18	1	3983	3	N	9					45
							10	9									
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	19	1	4023	3	N	12					57
							13	9									
*08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	10					67
							4594	3	11	9							
*09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	13					80
							4019	3	14	9							

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	141	1	4162	3	N	-0-					-0-
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	146	1	4268	3	N	-0-					-0-
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	136	1	4036	3	N	-0-					-0-
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	140	1	4164	3	N	-0-					-0-
*08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	135	1	3941	3	N	-0-					-0-
*09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	132	1	3922	3	N	8					-0-
							9	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

04	3750	X	3031	-0-	-719	-0-	100	1	2931	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	2832	-0-	-1043	-0-	94	1	2738	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	2770	-0-	-710	-0-	90	1	2680	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	91	1	2692	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2405	-0-	-726	-0-	80	1	2325	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2017	-0-	-1013	-0-	66	1	1951	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	86	1	3775	3	N	-0-					-0-
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	89	1	3839	3	N	-0-					-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	83	1	3662	3	N	-0-					-0-
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	76	1	3346	3	N	-0-					-0-
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	90	1	3883	3	N	-0-					-0-
*09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	84	1	3707	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	66	1	2869	3	N	-0-					-0-
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	64	1	2777	3	N	-0-					-0-
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	64	1	2830	3	N	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	66	1	2913	3	N	-0-					-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	66	1	2850	3	N	-0-					-0-
*09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	62	1	2736	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	80	1	3528	3	N	-0-					-0-
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	79	1	3430	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	74	1	3286	3	N	-0-					-0-
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	76	1	3364	3	N	-0-					-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	74	1	3190	3	N	-0-					-0-
*09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	72	1	3183	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
04	1530	N	1388	-0-	-142	-0-	34	1	1354	2	N	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	37	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	37	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	40	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	57	1	1520	2	N	-0-					-0-
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	38	1	1534	2	N	-0-					-0-

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
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	95	1	4180	3	N	-0-					-0-
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	98	1	4247	3	N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	85	1	3750	3	N	-0-					-0-
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	109	1	4818	3	N	-0-					-0-
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	107	1	4633	3	N	-0-					-0-
*09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	97	1	4282	3	N	-0-					-0-

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
04	6000	X	5915	-0-	-85	-0-	133	1	5782	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	6068	-0-	-132	-0-	137	1	5931	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5743	-0-	-257	-0-	127	1	5616	3	N	-0-					-0-
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	136	1	6021	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	6002	-0-	-105	-0-	136	1	5866	3	N	-0-					-0-
*09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	131	1	5820	3	N	-0-					-0-

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
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	1017	1	4350	3	N	32					171
							35	9									
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	1039	1	4093	3	N	27					198
							30	9									
06	3570	X	1212	-0-	-2358	-0-	881	1	325	3	N	5	181	1			22
							6	9									
07	3689	X	920	-0-	-2769	-0-	899	1	21	9	N	19					41
08	3689	X	3688	-0-	-1	-0-	991	1	2687	3	N	9					50
							10	9									
*09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1011	1	3138	3	N	24					74
							26	9									

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	158	1	6218	2	N	-0-					-0-
05	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	310	1	8430	2	N	-0-					-0-
06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	318	1	8194	2	N	-0-					-0-
07	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	262	1	10055	2	N	-0-					-0-
08	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	229	1	9184	2	N	-0-					-0-
*09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	281	1	7494	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110	X	12164	-0-	-946	-0-	272	1	11892	3	N	-0-					-0-
05	13268	X	12423	-0-	-845	-0-	280	1	12143	3	N	-0-					-0-
06	12600	X	11768	-0-	-832	-0-	261	1	11507	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	12033	-0-	-522	-0-	267	1	11766	3	N	-0-					-0-
08	12555	X	11836	-0-	-719	-0-	268	1	11568	3	N	-0-					-0-
09	12150	X	11492	-0-	-658	-0-	254	1	11238	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	70	1	2764	2	N	-0-					-0-
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	70	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	74	1	2895	2	N	-0-					-0-
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	77	1	2965	2	N	-0-					-0-
08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	75	1	3001	2	N	-0-					-0-
09	2970	N	2949	-0-	-21	-0-	71	1	2878	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	889	1	3479	2	N	-0-					-0-
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	932	1	3918	2	N	-0-					-0-
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	908	1	3831	2	N	-0-					-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	935	1	3759	2	N	-0-					-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	941	1	4169	2	N	-0-					-0-
*09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	905	1	3837	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3436	-0-	3436	3436	476	1	2960	2	N	-0-					-0-
*09	9137	X	5701	-0-	-3436	-0-	1031	1	4670	2	N	-0-					-0-

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
04	2010	N	1745	-0-	-265	-0-	30	1	1715	2	N	-0-					40
05	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	33	1	1777	2	N	-0-					40
06	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	33	1	1558	2	N	-0-					40
07	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	33	1	1480	2	N	-0-					40
*08	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	34	1	1477	2	N	-0-					40
09	1650	N	1323	-0-	-327	-0-	27	1	1296	2	N	-0-					40

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
04	7920	X	7674	-0-	-246	-0-	172	1	7502	3	N	-0-					-0-
05	7998	X	7914	-0-	-84	-0-	179	1	7735	3	N	-0-					-0-
06	7740	X	7573	-0-	-167	-0-	167	1	7406	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7882	-0-	-23	-0-	175	1	7707	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7744	-0-	-192	-0-	176	1	7568	3	N	-0-					-0-
09	7680	X	7395	-0-	-285	-0-	164	1	7231	3	N	-0-					-0-

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
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	22	1	950	3	Y	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	3	Y	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	39	1	1727	3	Y	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	41	1	1792	3	Y	-0-					-0-
*09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	40	1	1780	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		2808	-0-	2808	4402	738	1	2070	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2965	-0-	2965	7367	767	1	2198	2	Y	-0-					-0-
06	8390	X	1023	-0-	-7367	-0-	26	1	997	2	Y	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	29	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	36	1	952	2	Y	-0-					-0-
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	541	-0-	-359	-0-	13	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	14	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	18	1	707	2	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	20	1	767	2	Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	40	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	27	1	1108	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

04	3630	X	3330	-0-	-300	-0-	110	1	3216	3	Y	4					4
							4	9									
05	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	117	1	3422	3	Y	3					7
							3	9									
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	113	1	3381	3	Y	3					10
							3	9									
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	131	1	3886	3	Y	1					11
							1	9									
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	134	1	3894	3	Y	7					18
							8	9									
*09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	115	1	3421	3	Y	2					20
							2	9									

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

04	14790	X	14547	-0-	-243	-0-	479	1	14068	3	N	-0-					-0-
05	14663	X	14555	-0-	-108	-0-	483	1	14072	3	N	-0-					-0-
06	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	479	1	14186	3	N	-0-					-0-
07	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	491	1	14577	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	14880	-0-	-124	-0-	495	1	14385	3	N	-0-					-0-
09	14670	X	13880	-0-	-790	-0-	451	1	13429	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	67	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2762	-0-	-121	-0-	65	1	2697	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2632	-0-	-158	-0-	66	1	2566	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	69	1	2631	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2536	-0-	-223	-0-	62	1	2474	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2558	-0-	-82	-0-	62	1	2496	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

04	3360	X	3243	-0-	-117	-0-	80	1	3163	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3291	-0-	-181	-0-	78	1	3213	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	76	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	82	1	3151	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	77	1	3077	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	72	1	2932	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	36	1	1565	3	Y	5					27
							6	9									
05	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	37	1	1612	3	Y	4					31
							4	9									
06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	35	1	1575	3	Y	4					35
							4	9									
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	36	1	1595	3	Y	3					38
							3	9									
08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	36	1	1581	3	Y	2					40
							2	9									
09	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	34	1	1508	3	Y	3	43	1			-0-
							3	9									

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
04	4230	X	3344	-0-	-886	-0-	442	1	2697	3	N	186					207
							205	9									
05	4371	X	2905	-0-	-1466	-0-	453	1	2417	3	N	32	192	1			47
							35	9									
06	4230	X	2850	-0-	-1380	-0-	457	1	2393	3	N	-0-					47
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	594	1	3349	3	N	-0-					47
*08	3937	X	3271	-0-	-666	-0-	504	1	2767	3	N	-0-					47
*09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	521	1	2996	3	N	-0-					47

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
04	5730	X	1673	-0-	-4057	-0-	29	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4479	-0-	-1442	-0-	383	1	4096	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3711	-0-	-2019	-0-	77	1	3634	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	915	-0-	-5006	-0-	20	1	895	2	N	-0-					-0-
*08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	211	1	4732	2	N	-0-					-0-
*09	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	177	1	8358	2	N	-0-					-0-

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
04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	160	1	9033	2	N	-0-					-0-
05	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	174	1	9387	2	N	-0-					-0-
06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	194	1	9127	2	N	-0-					-0-
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	209	1	9254	2	N	-0-					-0-
*08	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	219	1	9665	2	N	-0-					-0-
*09	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	195	1	9229	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	63	1	754	2	N	36					97
							2247	3	40	9							
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	70	1	827	2	N	35	109	1			23
							2472	3	39	9							
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	69	1	803	2	N	33					56
							2397	3	36	9							
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	71	1	849	2	N	29					85
							2536	3	32	9							
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	77	1	894	2	N	36	65	1			56
							2665	3	40	9							
*09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	N	26					82
							2338	3	29	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	33	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	36	1	1319	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	58	1	1262	2	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	59	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	54	1	1264	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	58	1	1178	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3582	-0-	-498	-0-	755	1	2649	3	N	162					180
							178	9									
05	5921	X	4272	-0-	-1649	-0-	794	1	3274	3	N	185	191	1			174
							204	9									
06	5730	X	3173	-0-	-2557	-0-	732	1	2441	3	N	-0-					174
07	5921	X	2726	-0-	-3195	-0-	645	1	2081	3	N	-0-					174
*08	4278	X	2307	-0-	-1971	-0-	711	1	1596	3	N	-0-					174
09	4140	X	1632	-0-	-2508	-0-	648	1	984	3	N	-0-					174

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	8008	-0-	-1022	-0-	285	1	7723	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8506	-0-	-825	-0-	314	1	8192	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	2685	-0-	-6345	-0-	94	1	2591	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	5147	-0-	-3130	-0-	184	1	4963	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	6484	-0-	-2010	-0-	265	1	6219	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	5666	-0-	-2554	-0-	264	1	5402	2	N	-0-					-0-

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
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					37
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					37
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					37
07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	169	1	104	3	N	1					38
							1	9									
08	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	809	1	570	3	N	14					52
							15	9									
*09	407	X	407	-0-	-0-	-0-	406	1	1	9	N	1					53

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
04	8040	X	7456	-0-	-584	-0-	185	1	7271	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7501	-0-	-590	-0-	178	1	7323	2	Y	-0-					-0-
06	7830	X	7787	-0-	-43	-0-	194	1	7593	2	Y	-0-					-0-
07	8091	X	7748	-0-	-343	-0-	197	1	7551	2	Y	-0-					-0-
08	7874	X	7741	-0-	-133	-0-	282	1	7459	2	Y	-0-					-0-
09	7800	X	7633	-0-	-167	-0-	184	1	7449	2	Y	-0-					-0-

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
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	48	1	569	2	N	8					73
							1698	3	9	9							
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	8					81
							1606	3	9	9							
06	2250	N	2082	-0-	-168	-0-	43	1	505	2	N	23					104
							1509	3	25	9							
07	2387	N	2199	-0-	-188	-0-	45	1	540	2	N	-0-					104
							1614	3									
08	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	42	1	492	2	N	-0-					104
							1467	3									
*09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	39	1	547	2	N	37	86	1			55
							1624	3	41	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	77	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	73	1	3941	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3631	-0-	-389	-0-	75	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3911	-0-	-243	-0-	86	1	3825	2	N	-0-					-0-
*08	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	84	1	3718	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3726	-0-	-294	-0-	77	1	3649	2	N	-0-					-0-

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
04	4920	X	4620	-0-	-300	-0-	80	1	4540	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4706	-0-	-378	-0-	85	1	4621	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4380	-0-	-510	-0-	91	1	4289	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4266	-0-	-570	-0-	94	1	4172	2	N	-0-					-0-
*08	4774	X	4171	-0-	-603	-0-	93	1	4078	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3898	-0-	-722	-0-	81	1	3817	2	N	-0-					-0-

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
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4934	-0-	-739	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5427	-0-	-63	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5633	-0-	-102	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
*08	5735	X	5203	-0-	-532	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4963	-0-	-587	-0-	4963	3			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	79	1	3105	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	104	1	2832	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2659	-0-	-611	-0-	66	1	2593	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2473	-0-	-906	-0-	63	1	2410	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2855	-0-	-524	-0-	104	1	2751	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2874	-0-	-306	-0-	69	1	2805	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	14025	-0-	-855	-0-	522	1	13503	2	N	-0-					-0-
05	15376	X	14224	-0-	-1152	-0-	504	1	13720	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	13792	-0-	-1088	-0-	344	1	13448	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	14310	-0-	-632	-0-	546	1	13764	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	14077	-0-	-524	-0-	513	1	13564	2	N	-0-					-0-
09	14040	X	12531	-0-	-1509	-0-	453	1	12078	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	172	1	7543	3	N	79					199
							87	9									
05	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	181	1	7919	3	N	59	168	1			90
							65	9									
06	7980	X	7690	-0-	-290	-0-	168	1	7436	3	N	78					168
							86	9									
07	8246	X	7630	-0-	-616	-0-	167	1	7405	3	N	53	176	1			45
							58	9									
08	8246	X	7587	-0-	-659	-0-	169	1	7351	3	N	61					106
							67	9									
09	7890	X	7418	-0-	-472	-0-	161	1	7157	3	N	91	101	1			96
							100	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

04	5610	X	5476	-0-	-134	-0-	122	1	5354	3	N	-0-					-0-
05	5828	X	5691	-0-	-137	-0-	128	1	5563	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	5460	-0-	-180	-0-	121	1	5339	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	125	1	5515	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	5599	-0-	-105	-0-	126	1	5473	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	5423	-0-	-97	-0-	120	1	5303	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

04	7350	X	7041	-0-	-309	-0-	157	1	6884	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	7287	-0-	-308	-0-	164	1	7123	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	6983	-0-	-367	-0-	154	1	6829	3	N	-0-					-0-
07	7595	X	7286	-0-	-309	-0-	161	1	7125	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	7244	-0-	-165	-0-	164	1	7080	3	N	-0-					-0-
*09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	157	1	6922	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

04	8640	X	8214	-0-	-426	-0-	270	1	7937	3	N	6					153
							7	9									
05	8897	X	8593	-0-	-304	-0-	284	1	8309	3	N	-0-	61	1			92
06	8610	X	8264	-0-	-346	-0-	269	1	7989	3	N	5					97
							6	9									
07	8897	X	8250	-0-	-647	-0-	268	1	7981	3	N	1					98
							1	9									
08	8649	X	8284	-0-	-365	-0-	275	1	7987	3	N	20					118
							22	9									
09	8310	X	7818	-0-	-492	-0-	254	1	7562	3	N	2					120
							2	9									

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

04	6720	X	6450	-0-	-270	-0-	160	1	6290	2	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6604	-0-	-340	-0-	234	1	6370	2	Y	-0-					-0-
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	188	1	7328	2	Y	-0-					-0-
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	172	1	6604	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6390	-0-	-275	-0-	233	1	6157	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6248	-0-	-202	-0-	150	1	6098	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

04	9660	X	8805	-0-	-855	-0-	197	1	8608	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	9107	-0-	-875	-0-	205	1	8902	3	N	-0-					-0-
06	9540	X	8809	-0-	-731	-0-	195	1	8614	3	N	-0-					-0-
07	9858	X	9421	-0-	-437	-0-	208	1	9213	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	8598	-0-	-1043	-0-	194	1	8404	3	N	-0-					-0-
09	8820	X	8476	-0-	-344	-0-	187	1	8289	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	7168	-0-	-32	-0-	160	1	7008	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	7371	-0-	-69	-0-	166	1	7205	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	7074	-0-	-126	-0-	157	1	6917	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	7142	-0-	-236	-0-	158	1	6984	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	7216	-0-	-193	-0-	163	1	7053	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	7038	-0-	-132	-0-	155	1	6883	3	N	-0-					-0-

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	9	1	416	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	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
04	5220	X	4801	-0-	-419	-0-	179	1	4622	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5234	-0-	-129	-0-	186	1	5048	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5148	-0-	-42	-0-	192	1	4956	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5268	-0-	-95	-0-	134	1	5134	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4590	-0-	-649	-0-	167	1	4423	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4715	-0-	-445	-0-	170	1	4545	2	N	-0-					-0-

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
04	3360	X	2702	-0-	-658	-0-	60	1	2642	3	N	-0-					-0-
05	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	68	1	2990	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	3040	-0-	-50	-0-	67	1	2973	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	69	1	3048	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	67	1	2903	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	64	1	2843	3	N	-0-					-0-

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
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	-0-					2
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					2
06	420	N	194	-0-	-226	-0-	6	1	180	3	Y	7					9
							8	9									
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	11	1	332	3	Y	19					28
							21	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					28
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	3	Y	-0-	16	1			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
04	9540	X	9345	-0-	-195	-0-	307	1	9038	3	N	-0-					-0-
05	9858	X	9560	-0-	-298	-0-	317	1	9243	3	N	-0-					-0-
06	9540	X	8679	-0-	-861	-0-	283	1	8396	3	N	-0-					-0-
07	9858	X	9465	-0-	-393	-0-	308	1	9157	3	N	-0-					-0-
08	9796	X	9516	-0-	-280	-0-	316	1	9200	3	N	-0-					-0-
*09	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	305	1	9094	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	7924	-0-	-1646	-0-	138	1	7786	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	7573	-0-	-2192	-0-	137	1	7436	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7680	-0-	-1440	-0-	160	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7489	-0-	-1625	-0-	166	1	7323	2	N	-0-					-0-
*08	8928	X	7235	-0-	-1693	-0-	161	1	7074	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7402	-0-	-518	-0-	153	1	7249	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	84	1	3689	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	3462	-0-	-971	-0-	78	1	3384	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3755	-0-	-535	-0-	83	1	3672	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	879	-0-	-3554	-0-	19	1	860	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	2040	-0-	-1866	-0-	46	1	1994	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	2270	-0-	-1510	-0-	50	1	2220	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

04	2950	N	2839	-0-	-111	-0-	64	1	2775	3	N	-0-					80
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	62	1	2691	3	N	-0-					80
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	60	1	2643	3	N	-0-	80	1			-0-
07	2418	X	1556	-0-	-862	-0-	35	1	1521	3	N	-0-					-0-
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	69	1	3010	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	2225	-0-	-115	-0-	49	1	2176	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	49	1	1453	3	N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	51	1	1479	3	N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	46	1	1390	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	47	1	1402	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	47	1	1366	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	43	1	1277	3	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	34	1	1449	3	N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	34	1	1480	3	N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	3	N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	3	N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	33	1	1391	3	N	-0-					-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	27	1	1164	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	96	1	5433	2	N	-0-					-0-
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	102	1	5544	2	N	-0-					-0-
06	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	115	1	5438	2	N	-0-					-0-
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	127	1	5603	2	N	-0-					-0-
*08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	125	1	5525	2	N	-0-					-0-
*09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	109	1	5175	2	N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	55	1	3108	2	N	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	56	1	3041	2	N	-0-					-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	57	1	2698	2	N	-0-					-0-
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	62	1	2739	2	N	-0-					-0-
*08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	57	1	2517	2	N	-0-					-0-
*09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	58	1	2751	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3890	-0-	-250	-0-	97	1	3793	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3994	-0-	-284	-0-	142	1	3852	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3579	-0-	-561	-0-	89	1	3490	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3951	-0-	-203	-0-	100	1	3851	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3872	-0-	-251	-0-	141	1	3731	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3445	-0-	-455	-0-	124	1	3321	2	N	-0-					-0-

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
04	9210	X	9047	-0-	-163	-0-	157	1	8890	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9307	-0-	-210	-0-	169	1	9138	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8831	-0-	-289	-0-	184	1	8647	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8874	-0-	-550	-0-	196	1	8678	2	N	-0-					-0-
*08	9362	X	9232	-0-	-130	-0-	205	1	9027	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8910	-0-	-150	-0-	184	1	8726	2	N	-0-					-0-

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
04	4560	X	4464	-0-	-96	-0-	78	1	4386	2	N	-0-					-0-
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	84	1	4553	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4435	-0-	-5	-0-	92	1	4343	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4571	-0-	-48	-0-	101	1	4470	2	N	-0-					-0-
*08	4650	X	4390	-0-	-260	-0-	97	1	4293	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4469	-0-	-31	-0-	93	1	4376	2	N	-0-					-0-

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
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	119	1	6720	2	N	-0-					-0-
05	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	126	1	6815	2	N	-0-					-0-
06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	134	1	6290	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6528	-0-	-75	-0-	144	1	6384	2	N	-0-					-0-
*08	6603	X	6394	-0-	-209	-0-	142	1	6252	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6268	-0-	-122	-0-	130	1	6138	2	N	-0-					-0-

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
04	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	319	1	12524	2	N	-0-					-0-
05	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	319	1	13164	2	N	-0-					-0-
06	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	329	1	12873	2	N	-0-					-0-
07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	348	1	13331	2	N	-0-					-0-
08	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	334	1	13405	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	12639	-0-	-141	-0-	304	1	12335	2	N	-0-					-0-

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
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	75	1	4211	2	N	-0-					-0-
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	79	1	4275	2	N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	79	1	3735	2	N	-0-					-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	84	1	3704	2	N	-0-					-0-
*08	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	73	1	3228	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3178	-0-	-212	-0-	66	1	3112	2	N	-0-					-0-

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
04	10650	X	10386	-0-	-264	-0-	258	1	10128	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10640	-0-	-365	-0-	252	1	10388	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	8741	-0-	-1909	-0-	218	1	8523	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10719	-0-	-7	-0-	273	1	10446	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	10013	-0-	-713	-0-	243	1	9770	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9689	-0-	-691	-0-	233	1	9456	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	660	1	4165	3	N	-0-			-0-
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	605	1	4289	3	N	-0-			-0-
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	657	1	4066	3	N	-0-			-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	677	1	2555	3	N	-0-			-0-
*08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	653	1	3862	3	N	-0-			-0-
*09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	656	1	3099	3	N	-0-			-0-

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
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	48	1	2731	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2791	-0-	-30	-0-	51	1	2740	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2607	-0-	-123	-0-	54	1	2553	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2574	-0-	-247	-0-	57	1	2517	2	N	-0-			-0-
*08	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	56	1	2489	2	N	-0-			-0-
09	2610	N	2279	-0-	-331	-0-	47	1	2232	2	N	-0-			-0-

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
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	17	1	752	3	N	-0-			-0-
05	899	N	797	-0-	-102	-0-	18	1	779	3	N	-0-			-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	18	1	792	3	N	-0-			-0-
07	806	N	365	-0-	-441	-0-	8	1	357	3	N	-0-			-0-
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	16	1	693	3	N	-0-			-0-
09	810	N	756	-0-	-54	-0-	17	1	739	3	N	-0-			-0-

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
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	168	1	7334	3	N	-0-			-0-
05	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	173	1	7510	3	N	-0-			-0-
06	7410	X	7288	-0-	-122	-0-	161	1	7127	3	N	-0-			-0-
07	7719	X	7463	-0-	-256	-0-	165	1	7298	3	N	-0-			-0-
08	7750	X	7237	-0-	-513	-0-	164	1	7073	3	N	-0-			-0-
09	7500	X	6774	-0-	-726	-0-	149	1	6625	3	N	-0-			-0-

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
04	4890	X	2880	-0-	-2010	-0-	95	1	2785	3	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3549	-0-	-388	-0-	80	1	3469	3	Y	-0-			-0-
06	3420	X	2792	-0-	-628	-0-	91	1	2701	3	Y	-0-			-0-
07	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	94	1	2800	3	Y	-0-			-0-
08	3534	X	2298	-0-	-1236	-0-	52	1	2246	3	Y	-0-			-0-
09	3420	X	2151	-0-	-1269	-0-	47	1	2104	3	Y	-0-			-0-

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
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	182	1	4717	2	N	-0-			-0-
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	187	1	5075	2	N	-0-			-0-
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	122	1	4765	2	N	-0-			-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	122	1	4691	2	N	-0-			-0-
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	178	1	4696	2	N	-0-			-0-
*09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	166	1	4442	2	N	-0-			-0-

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
04	6690	X	6568	-0-	-122	-0-	114	1	6454	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6706	-0-	-207	-0-	122	1	6584	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	6141	-0-	-549	-0-	128	1	6013	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	6637	-0-	-276	-0-	147	1	6490	2	N	-0-			-0-
*08	6789	X	6661	-0-	-128	-0-	148	1	6513	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	6394	-0-	-176	-0-	132	1	6262	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	675	1	2066	2	N	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	689	1	2056	2	N	-0-					-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	706	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1723	-0-	-168	-0-	600	1	1123	2	N	-0-					-0-
*08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	725	1	2498	2	N	-0-					-0-
*09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	710	1	2379	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	174	1	5103	3	Y	2					8
							2	9									
05	5425	X	5355	-0-	-70	-0-	120	1	5235	3	Y	-0-					8
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	114	1	5024	3	Y	-0-					8
07	5270	X	5257	-0-	-13	-0-	117	1	5140	3	Y	-0-					8
08	5270	X	5178	-0-	-92	-0-	116	1	5062	3	Y	-0-					8
09	5100	X	4987	-0-	-113	-0-	110	1	4877	3	Y	-0-					8

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1190	1	5862	3	N	-0-					-0-
05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	1256	1	6096	3	N	152					152
							167	9									
06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	1357	1	5778	3	N	37	186	1			3
							41	9									
07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1163	1	4090	3	N	-0-					3
*08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1133	1	11	2	N	-0-					3
							5098	3									
*09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	1159	1	4	2	N	-0-					3
							5744	3									

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	Y	-0-					3
							8676	3									
05	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	41	1	9129	3	Y	-0-					3
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	39	1	8597	3	Y	-0-					3
07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	41	1	8742	3	Y	60					63
							66	9									
*08	8804	X	8538	-0-	-266	-0-	46	1	18	2	Y	10	34	1			39
							8463	3	11	9							
*09	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	Y	-0-					39
							8526	3									

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	841	1	6027	3	N	99	180	1			15
							109	9									
05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	864	1	6026	3	N	22					37
							24	9									
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	824	1	5910	3	N	18					55
							20	9									
07	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	815	1	5649	3	N	60					115
							66	9									
*08	7223	X	6736	-0-	-487	-0-	857	1	13	2	N	20	88	1			47
							5844	3	22	9							
09	6990	X	6407	-0-	-583	-0-	824	1	3	2	N	43					90
							5533	3	47	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	140	1	2807	2	N	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	142	1	2945	2	N	-0-					-0-
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	124	1	2562	2	N	-0-					-0-
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	155	1	2603	2	N	-0-					-0-
*08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	183	1	2551	2	N	-0-					-0-
*09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	220	1	2215	2	N	-0-					-0-

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
04	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	316	1	6161	2	N	-0-					-0-
05	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	321	1	6425	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6249	-0-	-51	-0-	305	1	5944	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6443	-0-	-67	-0-	348	1	6095	2	N	-0-					-0-
*08	6510	X	6045	-0-	-465	-0-	398	1	5647	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5933	-0-	-367	-0-	538	1	5395	2	N	-0-					-0-

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
04	5040	X	4743	-0-	-297	-0-	167	1	4576	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5049	-0-	-159	-0-	191	1	4858	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4307	-0-	-733	-0-	153	1	4154	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5157	-0-	-51	-0-	191	1	4966	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	195	1	4642	2	N	-0-					-0-
*09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	231	1	4707	2	N	-0-					-0-

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
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	82	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	85	1	1719	2	N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	84	1	1615	2	N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	93	1	1666	2	N	-0-					-0-
*08	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	107	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	138	1	1354	2	N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3956	-0-	-274	-0-	189	1	3767	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	195	1	3963	2	N	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	260	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4111	-0-	-136	-0-	223	1	3888	2	N	-0-					-0-
*08	4247	X	3872	-0-	-375	-0-	254	1	3618	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3737	-0-	-613	-0-	338	1	3399	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6461	-0-	-49	-0-	319	1	6142	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6583	-0-	-144	-0-	316	1	6267	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6368	-0-	-262	-0-	307	1	6061	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6534	-0-	-317	-0-	347	1	6187	2	N	-0-					-0-
*08	6851	X	6163	-0-	-688	-0-	409	1	5754	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5966	-0-	-484	-0-	542	1	5424	2	N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3812	-0-	-58	-0-	185	1	3627	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3770	-0-	-291	-0-	183	1	3587	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	171	1	3340	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3854	-0-	-238	-0-	207	1	3647	2	N	-0-					-0-
*08	4092	X	3580	-0-	-512	-0-	237	1	3343	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3211	-0-	-599	-0-	292	1	2919	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	646	1	2965	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1172	-0-	-874	-0-	81	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	626	-0-	-1354	-0-	32	1	594	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	687	-0-	-2382	-0-	42	1	645	2	N	-0-					-0-
*08	3069	X	532	-0-	-2537	-0-	30	1	502	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	171	-0-	-2799	-0-	36	1	135	2	N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

04	9390	X	8635	-0-	-755	-0-	150	1	8485	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8967	-0-	-736	-0-	163	1	8804	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8699	-0-	-691	-0-	181	1	8518	2	N	-0-					-0-
07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	202	1	8940	2	N	-0-					-0-
*08	8959	X	8847	-0-	-112	-0-	196	1	8651	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8693	-0-	-7	-0-	180	1	8513	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	69	1	810	2	N	50					138
							2416	3	55	9							
05	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	72	1	836	2	N	29	152	1			15
							2497	3	32	9							
06	3360	X	3345	-0-	-15	-0-	69	1	810	2	N	42					57
							2420	3	46	9							
07	3472	X	3422	-0-	-50	-0-	69	1	828	2	N	45					102
							2475	3	50	9							
08	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	70	1	823	2	N	46	124	1			24
							2453	3	51	9							
09	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	57	1	801	2	N	43					67
							2374	3	47	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	75	1	4224	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4389	-0-	-13	-0-	80	1	4309	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4062	-0-	-198	-0-	84	1	3978	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4007	-0-	-395	-0-	89	1	3918	2	N	-0-					-0-
*08	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	92	1	4038	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4029	-0-	-231	-0-	83	1	3946	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

04	3060	X	2881	-0-	-179	-0-	907	1	1962	3	Y	11					98
							12	9									
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	956	1	2577	3	Y	18					116
							20	9									
06	4020	X	3715	-0-	-305	-0-	933	1	2760	3	Y	20					136
							22	9									
07	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	956	1	2649	3	Y	12					148
							13	9									
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	1397	1	2673	3	Y	5					153
							6	9									
*09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	1667	1	2936	3	Y	8					161
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	84	1	3288	2	N	-0-					-0-
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	81	1	3337	2	N	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	92	1	3585	2	N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	93	1	3566	2	N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	92	1	3682	2	N	-0-					-0-
*09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	84	1	3414	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	1022	1	7170	2	N	-0-					-0-
05	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	1018	1	7244	2	N	-0-					-0-
06	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	919	1	6024	2	N	-0-					-0-
07	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	969	1	6475	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	6153	-0-	-109	-0-	897	1	5256	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	3865	-0-	-2195	-0-	892	1	2973	2	N	-0-					-0-

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
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	63	1	3547	2	N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	68	1	3660	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	74	1	3496	2	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	82	1	3626	2	N	-0-					-0-
*08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	81	1	3577	2	N	-0-					-0-
*09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	76	1	3579	2	N	-0-					-0-

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
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1998	3	64	9	Y	58	56	1			26
05	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	2129	3	9	9	Y	8					34
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2011	3	13	9	Y	12					46
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					46
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					46
*09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					46

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
04	3960	X	3606	-0-	-354	-0-	119	1	3487	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3637	-0-	-455	-0-	82	1	3555	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3414	-0-	-546	-0-	111	1	3303	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3519	-0-	-573	-0-	115	1	3404	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3343	-0-	-501	-0-	75	1	3268	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	73	1	3246	3	N	-0-					-0-

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
04	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	157	1	6887	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	7155	-0-	-68	-0-	161	1	6994	3	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6825	-0-	-75	-0-	151	1	6674	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	7026	-0-	-104	-0-	155	1	6871	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6886	-0-	-244	-0-	155	1	6731	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6542	-0-	-358	-0-	145	1	6397	3	Y	-0-					-0-

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	156	1	6114	2	N	-0-					-0-
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	133	1	5482	2	N	-0-					-0-
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	161	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	166	1	6373	2	N	-0-					-0-
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	163	1	6543	2	N	-0-					-0-
*09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	151	1	6117	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

04	2760	X	2164	-0-	-596	-0-	71	1	2093	3	Y	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	98	1	2863	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	86	1	2565	3	Y	-0-					-0-
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	86	1	2557	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2570	-0-	-406	-0-	85	1	2485	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2415	-0-	-465	-0-	78	1	2337	3	Y	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

04	12600	X	11264	-0-	-1336	-0-	196	1	11068	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	11353	-0-	-1667	-0-	206	1	11147	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	10772	-0-	-1828	-0-	224	1	10548	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	10942	-0-	-2078	-0-	242	1	10700	2	N	-0-					-0-
*08	12431	X	10957	-0-	-1474	-0-	243	1	10714	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10446	-0-	-804	-0-	216	1	10230	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	34	1	1451	3	N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	35	1	1525	3	N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	34	1	1475	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	33	1	1441	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1017	-0-	-533	-0-	23	1	994	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	876	-0-	-624	-0-	19	1	857	3	N	-0-					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

04	4020	X	3641	-0-	-379	-0-	63	1	3578	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	67	1	3620	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	76	1	3600	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	81	1	3597	2	N	-0-					-0-
*08	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	81	1	3561	2	N	-0-					-0-
*09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	78	1	3698	2	N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	104	1	5848	2	N	-0-					-0-
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	110	1	5932	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5768	-0-	-52	-0-	120	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5670	-0-	-344	-0-	125	1	5545	2	N	-0-					-0-
*08	6014	X	5722	-0-	-292	-0-	127	1	5595	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5688	-0-	-132	-0-	118	1	5570	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	29	1	1661	2	N	-0-					-0-
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	38	1	2058	2	N	-0-					-0-
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1388	-0-	-100	-0-	31	1	1357	2	N	-0-					-0-
*08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	54	1	2390	2	N	-0-					-0-
*09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	58	1	2720	2	N	-0-					-0-

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
04	8310	X	8137	-0-	-173	-0-	142	1	7995	2	N	-0-					-0-
05	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	153	1	8249	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7919	-0-	-211	-0-	165	1	7754	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	8038	-0-	-363	-0-	178	1	7860	2	N	-0-					-0-
*08	8401	X	7842	-0-	-559	-0-	174	1	7668	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7767	-0-	-363	-0-	161	1	7606	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

04	6690	X	6260	-0-	-430	-0-	140	1	6120	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	144	1	6280	3	N	-0-					-0-
06	6630	X	6188	-0-	-442	-0-	137	1	6051	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	6403	-0-	-76	-0-	142	1	6261	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	6406	-0-	-73	-0-	144	1	6262	3	N	-0-					-0-
*09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	138	1	6136	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

04	990	N	925	-0-	-65	-0-	19	1	226	2	N	5					65
							674	3	6	9							
05	961	N	635	-0-	-326	-0-	14	1	155	2	N	2					67
							464	3	2	9							
06	840	N	728	-0-	-112	-0-	15	1	176	2	N	11					78
							525	3	12	9							
07	961	N	718	-0-	-243	-0-	15	1	176	2	N	2					80
							525	3	2	9							
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	7	58	1			29
							518	3	8	9							
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	5					34
							633	3	6	9							

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

04	8580	X	8293	-0-	-287	-0-	144	1	8149	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8509	-0-	-233	-0-	154	1	8355	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	8087	-0-	-343	-0-	168	1	7919	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8255	-0-	-301	-0-	182	1	8073	2	N	-0-					-0-
*08	8556	X	8198	-0-	-358	-0-	182	1	8016	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8079	-0-	-201	-0-	167	1	7912	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

04	4860	X	4730	-0-	-130	-0-	82	1	4648	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	87	1	4700	2	N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	97	1	4566	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	107	1	4742	2	N	-0-					-0-
*08	4898	X	4773	-0-	-125	-0-	106	1	4667	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4664	-0-	-76	-0-	97	1	4567	2	N	-0-					-0-

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
04	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	539	1	11880	3	Y	20					20
							22	9									
05	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	558	1	12198	3	Y	-0-					20
06	12450	X	12166	-0-	-284	-0-	523	1	11643	3	Y	-0-					20
07	12865	X	12571	-0-	-294	-0-	538	1	12031	3	Y	2					22
							2	9									
08	12865	X	12347	-0-	-518	-0-	540	1	11778	3	Y	26					48
							29	9									
09	12450	X	11823	-0-	-627	-0-	506	1	11314	3	Y	3					51
							3	9									

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
04	3030	X	2769	-0-	-261	-0-	462	1	2288	3	N	17					126
							19	9									
05	2697	X	1956	-0-	-741	-0-	449	1	1489	3	N	16					142
							18	9									
06	3390	X	2364	-0-	-1026	-0-	627	1	1709	3	N	25	116	1			51
							28	9									
07	3503	X	2539	-0-	-964	-0-	492	1	2037	3	N	9					60
							10	9									
*08	3503	X	2550	-0-	-953	-0-	521	1	1971	3	N	53	109	1			4
							58	9									
09	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	519	1	2022	3	N	12					16
							13	9									

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
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	305	1	6735	3	Y	49					71
							54	9									
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	248	1	7254	3	Y	58					129
							64	9									
06	9540	X	6046	-0-	-3494	-0-	257	1	5717	3	Y	65	140	1			54
							72	9									
07	9858	X	6475	-0-	-3383	-0-	208	1	6197	3	Y	64					118
							70	9									
08	8804	X	7423	-0-	-1381	-0-	245	1	7121	3	Y	52					170
							57	9									
09	7320	X	6225	-0-	-1095	-0-	263	1	5892	3	Y	64	187	1			47
							70	9									

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
04	5040	X	4569	-0-	-471	-0-	150	1	4419	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4931	-0-	-91	-0-	164	1	4767	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4461	-0-	-249	-0-	145	1	4316	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4623	-0-	-244	-0-	151	1	4472	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4406	-0-	-523	-0-	99	1	4307	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4248	-0-	-522	-0-	94	1	4154	3	N	-0-					-0-

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
04	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	187	1	8159	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	8450	-0-	-137	-0-	190	1	8260	3	N	-0-					-0-
06	8310	X	8224	-0-	-86	-0-	182	1	8042	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	8533	-0-	-54	-0-	189	1	8344	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	8438	-0-	-180	-0-	190	1	8248	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	8150	-0-	-190	-0-	180	1	7970	3	N	-0-					-0-

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
04	5640	X	5583	-0-	-57	-0-	271	1	5312	2	N	-0-					-0-
05	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	279	1	5503	2	N	-0-					-0-
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	278	1	5429	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5659	-0-	-107	-0-	302	1	5357	2	N	-0-					-0-
*08	5797	X	5103	-0-	-694	-0-	341	1	4762	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5163	-0-	-537	-0-	470	1	4693	2	N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	181	1	3489	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	187	1	3571	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3627	-0-	-63	-0-	184	1	3443	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	190	1	3535	2	N	-0-					-0-
*08	3813	X	3584	-0-	-229	-0-	241	1	3343	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3376	-0-	-284	-0-	307	1	3069	2	N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	125	1	2441	2	N	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	128	1	2590	2	N	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	110	1	2081	2	N	-0-					-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	155	1	2556	2	N	-0-					-0-
*08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	167	1	2286	2	N	-0-					-0-
*09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	211	1	2132	2	N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

04	4200	X	3960	-0-	-240	-0-	191	1	3769	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4205	-0-	-73	-0-	198	1	4007	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	4044	-0-	-96	-0-	195	1	3849	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	222	1	3979	2	N	-0-					-0-
*08	4216	X	3729	-0-	-487	-0-	245	1	3484	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3471	-0-	-609	-0-	316	1	3155	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	264	1	7751	3	Y	9					10
							10	9									
05	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	269	1	7842	3	Y	-0-					10
06	9030	X	8601	-0-	-429	-0-	279	1	8320	3	Y	2					12
							2	9									
07	9331	X	8197	-0-	-1134	-0-	266	1	7931	3	Y	-0-					12
08	8370	X	7591	-0-	-779	-0-	252	1	7324	3	Y	14	26	1			-0-
							15	9									
09	8610	X	6566	-0-	-2044	-0-	212	1	6350	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
04	3630	X	3376	-0-	-254	-0-	109	1	3193	3	N	67					126
							74	9									
05	3751	X	3140	-0-	-611	-0-	102	1	2994	3	N	40					166
							44	9									
06	3570	X	2842	-0-	-728	-0-	93	1	2748	3	N	1					167
							1	9									
07	3534	X	2874	-0-	-660	-0-	92	1	2749	3	N	30	162	1			35
							33	9									
08	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	112	1	3252	3	N	71					106
							78	9									
09	3390	X	3189	-0-	-201	-0-	101	1	3042	3	N	42					148
							46	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

04	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	368	1	14465	2	N	-0-					-0-
05	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	346	1	14294	2	N	-0-					-0-
06	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	347	1	13556	2	N	-0-					-0-
07	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	363	1	13914	2	N	-0-					-0-
08	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	348	1	13992	2	N	-0-					-0-
*09	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	329	1	13339	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	100	1	5622	2	N	-0-					-0-
05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	105	1	5680	2	N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	114	1	5360	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5210	-0-	-184	-0-	115	1	5095	2	N	-0-					-0-
*08	5394	X	5052	-0-	-342	-0-	112	1	4940	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4863	-0-	-357	-0-	97	1	4566	2	N	182					182
							200	9									

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	311	1	1703	2	N	-0-					-0-
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	282	1	2434	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	237	1	1750	2	N	-0-					-0-

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
04	4890	X	4870	-0-	-20	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	5072	-0-	-74	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4876	-0-	-104	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4629	-0-	-517	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
*08	5084	X	5025	-0-	-59	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4806	-0-	-114	-0-	4806	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
04	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	69	1	2993	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	2589	-0-	-759	-0-	59	1	2530	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2118	-0-	-1032	-0-	69	1	2049	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	2436	-0-	-819	-0-	54	1	2382	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	2730	-0-	-525	-0-	62	1	2668	3	N	-0-					-0-
*09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	128	1	3801	3	N	-0-					-0-

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
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	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
04	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	35	1	1546	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	36	1	1579	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	33	1	1434	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	35	1	1523	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	33	1	1429	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	30	1	1362	3	N	-0-					-0-

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
04	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	48	1	2093	3	N	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	49	1	2131	3	N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	46	1	2044	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	45	1	1990	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	46	1	2020	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	44	1	1963	3	N	-0-					-0-

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
04	22260	X	19534	-0-	-2726	-0-	641	1	18880	3	Y	12	78	1			37
							13	9									
05	21700	X	19380	-0-	-2320	-0-	641	1	18739	3	Y	-0-					37
06	21000	X	18530	-0-	-2470	-0-	602	1	17928	3	Y	-0-					37
07	21669	X	19581	-0-	-2088	-0-	635	1	18943	3	Y	3					40
							3	9									
08	20119	X	19040	-0-	-1079	-0-	632	1	18404	3	Y	4					44
							4	9									
09	19530	X	18020	-0-	-1510	-0-	584	1	17436	3	Y	-0-					44

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
04	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	174	1	9801	2	N	-0-					-0-
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	181	1	9804	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9402	-0-	-198	-0-	195	1	9207	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	10160	-0-	-163	-0-	225	1	9935	2	N	-0-					-0-
*08	10323	X	10062	-0-	-261	-0-	223	1	9839	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9406	-0-	-584	-0-	195	1	9211	2	N	-0-					-0-

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
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	87	1	4929	2	N	-0-					-0-
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	92	1	4984	2	N	-0-					-0-
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	101	1	4741	2	N	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	111	1	4909	2	N	-0-					-0-
*08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	118	1	5192	2	N	-0-					-0-
*09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	111	1	5273	2	N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	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
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	50	1	1494	3	Y	14					20
							15	9									
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	49	1	1440	3	Y	-0-					20
06	1710	N	1402	-0-	-308	-0-	45	1	1357	3	Y	-0-					20
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	53	1	1576	3	Y	-0-					20
08	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	49	1	1422	3	Y	-0-					20
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	44	1	1301	3	Y	10					30
							11	9									

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
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	35	1	1499	3	N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	36	1	1574	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1394	-0-	-316	-0-	30	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	29	1	1280	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	30	1	1301	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	29	1	1263	3	N	-0-					-0-

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	289	1	2254	3	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	56	1	430	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	90	1	736	3	N	-0-					-0-
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	3	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	8201	-0-	-319	-0-	270	1	7931	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	8377	-0-	-427	-0-	278	1	8099	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	7986	-0-	-534	-0-	261	1	7725	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	8146	-0-	-503	-0-	265	1	7881	3	N	-0-					-0-
08	8556	X	3597	-0-	-4959	-0-	119	1	3478	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	6927	-0-	-1263	-0-	226	1	6701	3	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4310	-0-	-460	-0-	107	1	4203	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4446	-0-	-483	-0-	158	1	4288	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4247	-0-	-523	-0-	159	1	4088	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4302	-0-	-534	-0-	109	1	4193	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	105	1	4218	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3555	-0-	-765	-0-	128	1	3427	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6433	-0-	-167	-0-	307	1	6126	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6700	-0-	-120	-0-	317	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6442	-0-	-128	-0-	308	1	6134	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6752	-0-	-37	-0-	358	1	6394	2	N	-0-					-0-
*08	6789	X	6227	-0-	-562	-0-	412	1	5815	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5891	-0-	-589	-0-	534	1	5357	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	171	1	6722	2	N	-0-					-0-
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	135	1	5578	2	N	-0-					-0-
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	388	1	4894	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	912	-0-	-4730	-0-	271	1	641	2	N	-0-					-0-
08	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	442	1	7447	2	N	-0-					-0-
*09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	342	1	5894	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4732	-0-	-188	-0-	106	1	4626	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4870	-0-	-152	-0-	110	1	4760	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4619	-0-	-241	-0-	103	1	4516	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4727	-0-	-295	-0-	105	1	4622	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	104	1	4510	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4366	-0-	-374	-0-	97	1	4269	3	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	145 40	1 9	6377	3	Y	36	1	1			54
05	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	151 19	1 9	6622	3	Y	17	66	1			5
06	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	143 15	1 9	6334	3	Y	14	6	1			13
07	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	146 36	1 9	6479	3	Y	33					46
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	152 32	1 9	6591	3	Y	29	68	1			7
*09	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	178 26	1 9	7916	3	Y	24	10	1			21

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

04	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	1158	1	11314	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	11303	-0-	-1500	-0-	1145	1	10158	2	N	-0-					-0-
06	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	1179	1	12066	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	11730	-0-	-1166	-0-	1174	1	10556	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	11040	-0-	-1856	-0-	1145	1	9895	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	11288	-0-	-1972	-0-	1121	1	10167	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	368	1	14468	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	12016	-0-	-1810	-0-	284	1	11732	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	12329	-0-	-571	-0-	307	1	12022	2	N	-0-					-0-
07	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	426	1	16335	2	N	-0-					-0-
08	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	395	1	15862	2	N	-0-					-0-
*09	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	365	1	14803	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

04	11970	X	10023	-0-	-1947	-0-	249	1	9774	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	9112	-0-	-3257	-0-	318	1	8794	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	9475	-0-	-2495	-0-	236	1	9239	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9547	-0-	-993	-0-	243	1	9304	2	N	-0-					-0-
08	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	285	1	11439	2	N	-0-					-0-
*09	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	289	1	11705	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	91	1	3973	3	N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	100	1	4343	3	N	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	89	1	3913	3	N	-0-					-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	84	1	3725	3	N	-0-					-0-
*08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	89	1	3840	3	N	-0-					-0-
*09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	89	1	3947	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	149	1	6529	3	N	-0-					-0-
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	157	1	6816	3	N	-0-					-0-
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	150	1	6631	3	N	-0-					-0-
07	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	155	1	6846	3	N	-0-					-0-
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	156	1	6794	3	N	-0-					-0-
*09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	148	1	6570	3	N	-0-					-0-

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
04	390	N	97	-0-	-293	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	194	1	1171	2	N	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	279	1	697	2	N	-0-					-0-
09	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	878	1	3911	2	N	-0-					-0-
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	954	1	4638	2	N	-0-					-0-
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	869	1	3964	2	N	-0-					-0-
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	950	1	3643	2	N	-0-					-0-
*08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	953	1	3734	2	N	-0-					-0-
*09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	914	1	3512	2	N	-0-					-0-

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
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	54	1	3069	2	N	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	60	1	3272	2	N	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	61	1	2857	2	N	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	65	1	2869	2	N	-0-					-0-
*08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	65	1	2858	2	N	-0-					-0-
*09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	58	1	2761	2	N	-0-					-0-

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
04	1470	X	1334	-0-	-136	-0-	7	1	1309	3	N	16					100
							18	9									
05	1519	X	1220	-0-	-299	-0-	5	1	1208	3	N	6					106
							7	9									
06	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	6	1	1376	3	N	15					121
							17	9									
07	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	7	1	1536	3	N	10					131
							11	9									
*08	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	14					145
							1387	3	15	9							
*09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	16					161
							1702	3	18	9							

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
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	104	1	5902	2	N	-0-					-0-
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	105	1	5676	2	N	-0-					-0-
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	113	1	5338	2	N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	120	1	5328	2	N	-0-					-0-
*08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	125	1	5500	2	N	-0-					-0-
*09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	117	1	5529	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6297	-0-	-27	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
*08	6324	X	5848	-0-	-476	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	5745	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
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	13	-0-	-1382	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
*08	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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
04	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	33	1	1885	2	N	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	37	1	2004	2	N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	39	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	41	1	1807	2	N	-0-					-0-
*08	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	41	1	1814	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	38	1	1795	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4770	X	4593	-0-	-177	-0-	225	1	4368	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4802	-0-	-189	-0-	227	1	4575	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4621	-0-	-209	-0-	229	1	4392	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4739	-0-	-252	-0-	254	1	4485	2	N	-0-					-0-
*08	4929	X	4215	-0-	-714	-0-	279	1	3936	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	367	1	3664	2	N	-0-					-0-

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
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					-0-
06	750	N	598	-0-	-152	-0-	598	1			N	-0-					-0-
07	806	N	234	-0-	-572	-0-	234	1			N	-0-					-0-
*08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8421 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	11753	-0-	-367	-0-	292	1	11461	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11897	-0-	-627	-0-	281	1	11616	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11624	-0-	-496	-0-	290	1	11334	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11723	-0-	-646	-0-	298	1	11425	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	11869	-0-	-438	-0-	288	1	11581	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	11379	-0-	-381	-0-	274	1	11105	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	278	1	5504	2	N	-0-					-0-
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	283	1	5633	2	N	-0-					-0-
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	275	1	5350	2	N	-0-					-0-
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	316	1	5470	2	N	-0-					-0-
*08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	364	1	5142	2	N	-0-					-0-
*09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	495	1	4942	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	114	1	3358	3	N	1					70
							1	9									
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	114	1	3340	3	N	-0-					70
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	121	1	3574	3	N	-0-					70
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	121	1	3606	3	N	2					72
							2	9									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	123	1	3563	3	N	24	84	1			12
							26	9									
*09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	116	1	3458	3	N	-0-					12

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

04	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	314	1	9272	3	N	55					149
							61	9									
05	9548	X	2008	-0-	-7540	-0-	65	1	1885	3	N	53					202
							58	9									
06	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	43	186	1			59
07	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	332	1	9953	3	N	47					106
							52	9									
08	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	334	1	9749	3	N	32					138
							35	9									
*09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	316	1	9463	3	N	56					194
							62	9									

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

04	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	52	1	2925	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	51	1	2757	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	61	1	2890	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	67	1	2970	2	N	-0-					-0-
*08	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	66	1	2928	2	N	-0-					-0-
*09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	63	1	2986	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

04	4860	X	4858	-0-	-2	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4444	-0-	-578	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	3955	-0-	-905	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3934	-0-	-1088	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
*08	5022	X	3714	-0-	-1308	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	3269	-0-	-1591	-0-	3269	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5283	-0-	-177	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5520	-0-	-122	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5531	-0-	-111	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
*08	5642	X	5117	-0-	-525	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5131	-0-	-329	-0-	5131	3			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	858	1	2623	2	N	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	888	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	858	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	884	1	2266	2	N	-0-					-0-
*08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	926	1	2563	2	N	-0-					-0-
*09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	755	1	2206	2	N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3853	-0-	-377	-0-	185	1	3668	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	192	1	3835	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3772	-0-	-278	-0-	185	1	3587	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3944	-0-	-241	-0-	209	1	3735	2	N	-0-					-0-
*08	4123	X	3112	-0-	-1011	-0-	204	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3719	-0-	-181	-0-	338	1	3381	2	N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	359	1	1844	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	3	-0-	-2012	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1509	-0-	-441	-0-	196	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	1254	-0-	-1009	-0-	188	1	1066	2	N	-0-					-0-
*08	2263	X	292	-0-	-1971	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
*09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	395	1	3788	2	N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	72	1	4074	2	N	-0-					-0-
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	77	1	4188	2	N	-0-					-0-
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	85	1	3989	2	N	-0-					-0-
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	92	1	4080	2	N	-0-					-0-
*08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	89	1	3942	2	N	-0-					-0-
*09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	82	1	3894	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14130	X	11543	-0-	-2587	-0-	11543	3			N	-0-					-0-
05	14601	X	11755	-0-	-2846	-0-	11755	3			N	-0-					-0-
06	13260	X	11200	-0-	-2060	-0-	11200	3			N	-0-					-0-
07	12152	X	12129	-0-	-23	-0-	12129	3			N	-0-					-0-
*08	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	3			N	-0-					-0-
*09	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	7302	-0-	-1008	-0-	7302	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	7471	-0-	-1116	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	7139	-0-	-1141	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	7566	-0-	-990	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
*08	7719	X	7467	-0-	-252	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	7030	-0-	-260	-0-	7030	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
04	5700	X	4837	-0-	-863	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	4829	-0-	-1061	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4686	-0-	-384	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4728	-0-	-511	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
*08	5239	X	4302	-0-	-937	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
*09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	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
04	4680	X	4467	-0-	-213	-0-	100	1	4367	3	N	-0-					-0-
05	4991	X	4397	-0-	-594	-0-	99	1	4298	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	4091	-0-	-1249	-0-	91	1	4000	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	3944	-0-	-1574	-0-	87	1	3857	3	N	-0-					-0-
*08	5518	X	3616	-0-	-1902	-0-	81	1	3535	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	3429	-0-	-1041	-0-	111	1	3318	3	N	-0-					-0-

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
04	12510	X	11630	-0-	-880	-0-	433	1	11197	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	11882	-0-	-456	-0-	421	1	11461	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	9989	-0-	-2191	-0-	373	1	9616	2	N	-0-					-0-
07	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	498	1	12575	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	12274	-0-	-312	-0-	447	1	11827	2	N	-0-					-0-
*09	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	437	1	11655	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	119	1	5213	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	5150	-0-	-58	-0-	115	1	5035	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4910	-0-	-190	-0-	108	1	4802	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5024	-0-	-246	-0-	111	1	4913	3	Y	-0-					-0-
*08	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	110	1	4817	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4596	-0-	-504	-0-	101	1	4495	3	Y	-0-					-0-

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
04	3330	X	3015	-0-	-315	-0-	67	1	2948	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	2888	-0-	-708	-0-	65	1	2823	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	2959	-0-	-521	-0-	66	1	2893	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	2987	-0-	-609	-0-	66	1	2921	3	N	-0-					-0-
*08	3534	X	3007	-0-	-527	-0-	68	1	2939	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	89	1	2646	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1925	-0-	-145	-0-	846	1	1079	3	N	-0-					137
05	2108	X	1744	-0-	-364	-0-	845	1	899	3	N	-0-					137
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	839	1	1449	3	N	-0-					137
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	725	1	1493	3	N	14					151
							15	9									
*08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	838	1	3	2	N	8					159
							1552	3	9	9							
*09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	848	1	1	2	N	-0-					159
							1875	3									

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
04	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	423	1	12448	3	Y	10					35
							11	9									
05	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	429	1	12545	3	Y	11					46
							12	9									
06	12270	X	12246	-0-	-24	-0-	397	1	11845	3	Y	4					50
							4	9									
07	13268	X	12789	-0-	-479	-0-	415	1	12368	3	Y	5					55
							6	9									
08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	452	1	13179	3	Y	16	54	1			17
							18	9									
09	12870	X	12067	-0-	-803	-0-	391	1	11667	3	Y	8	8	1			17
							9	9									

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
04	9690	X	8231	-0-	-1459	-0-	204	1	8027	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	7480	-0-	-2409	-0-	261	1	7219	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7794	-0-	-1776	-0-	194	1	7600	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7931	-0-	-1214	-0-	202	1	7729	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	236	1	9467	2	N	-0-					-0-
*09	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	243	1	9819	2	N	-0-					-0-

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
04	4860	X	4143	-0-	-717	-0-	137	1	4006	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4328	-0-	-694	-0-	143	1	4185	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4102	-0-	-158	-0-	134	1	3968	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	137	1	4081	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4174	-0-	-228	-0-	139	1	4035	3	Y	-0-					-0-
*09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	143	1	4260	3	Y	-0-					-0-

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
04	5700	X	4953	-0-	-747	-0-	123	1	4830	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	4984	-0-	-906	-0-	118	1	4866	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4806	-0-	-894	-0-	120	1	4686	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4821	-0-	-790	-0-	123	1	4698	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4729	-0-	-510	-0-	115	1	4614	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4393	-0-	-557	-0-	159	1	4234	2	N	-0-					-0-

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
04	3480	X	3474	-0-	-6	-0-	168	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	163	1	3303	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3251	-0-	-319	-0-	160	1	3091	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3411	-0-	-278	-0-	181	1	3230	2	N	-0-					-0-
*08	3658	X	3065	-0-	-593	-0-	201	1	2864	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2825	-0-	-655	-0-	258	1	2567	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	713	1	3560	3	N	27					117
							30	9									
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	759	1	3087	3	N	29	91	1			55
							32	9									
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	734	1	2925	3	N	7					62
							8	9									
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	735	1	3036	3	N	14	61	1			15
							15	9									
*08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	761	1	7	2	N	14					29
							3067	3	15	9							
*09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	724	1	2	2	N	31					60
							2871	3	34	9							

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
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	538	1	2534	3	N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	602	1	3193	3	N	-0-					-0-
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	568	1	2724	3	N	159	140	1			19
							175	9									
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	585	1	2913	3	N	-0-					19
*08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	577	1	2539	3	N	139	158	1			-0-
							153	9									
*09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	554	1	2365	3	N	92					92
							101	9									

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
04	3960	X	3155	-0-	-805	-0-	137	1	3018	3	N	-0-					10
05	4123	X	3306	-0-	-817	-0-	145	1	3161	3	N	-0-					10
06	3990	X	734	-0-	-3256	-0-	32	1	702	3	N	-0-					10
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					10
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					10
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					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
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	292	1	5676	2	N	-0-					-0-
05	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	292	1	5822	2	N	-0-					-0-
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	276	1	5456	2	N	-0-					-0-
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	317	1	5651	2	N	-0-					-0-
*08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	350	1	4939	2	N	-0-					-0-
*09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	507	1	5044	2	N	-0-					-0-

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
04	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	178	1	3501	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	182	1	3647	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3561	-0-	-279	-0-	172	1	3389	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3360	-0-	-608	-0-	179	1	3181	2	N	-0-					-0-
*08	3906	X	2966	-0-	-940	-0-	196	1	2770	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3110	-0-	-610	-0-	284	1	2826	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	1097	1	7126	3	Y	-0-					-0-
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	1141	1	7060	3	Y	-0-					-0-
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	1093	1	6919	3	Y	24					24
							26	9									
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	1144	1	7297	3	Y	-0-					24
08	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1153	1	7383	3	Y	-0-					24
*09	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	1098	1	6852	3	Y	3	27	1			-0-
							3	9									

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
04	13560	X	13454	-0-	-106	-0-	296	1	13005	3	N	139	176	1			135
							153	9									
05	14012	X	13824	-0-	-188	-0-	449	1	13136	3	N	217	187	1			165
							239	9									
06	13560	X	13098	-0-	-462	-0-	421	1	12514	3	N	148	175	1			138
							163	9									
07	13857	X	12526	-0-	-1331	-0-	399	1	11909	3	N	198	187	1			149
							218	9									
08	13857	X	13681	-0-	-176	-0-	448	1	13045	3	N	171	184	1			136
							188	9									
09	13440	X	12047	-0-	-1393	-0-	385	1	11488	3	N	158	161	1			133
							174	9									

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
04	6000	X	5921	-0-	-79	-0-	132	1	5789	3	Y	-0-					5
05	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	136	1	5895	3	Y	-0-					5
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	138	1	6114	3	Y	-0-					5
07	5797	X	5666	-0-	-131	-0-	125	1	5541	3	Y	-0-					5
*08	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	508	1	7466	3	Y	-0-					5
09	5610	X	3047	-0-	-2563	-0-	67	1	2980	3	Y	-0-					5

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
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	30	1	6671	3	N	-0-					-0-
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	24	1	6092	3	N	-0-					-0-
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	23	1	5808	3	N	-0-					-0-
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	24	1	5925	3	N	-0-					-0-
*08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	24	1	11	2	N	-0-					-0-
							5205	3									
09	4800	X	4411	-0-	-389	-0-	17	1	3	2	N	-0-					-0-
							4391	3									

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3462	-0-	-78	-0-	18	1	2	2	Y	8					32
							3433	3	9	9							
05	3658	X	3463	-0-	-195	-0-	16	1	3435	3	Y	11					43
							12	9									
06	3540	X	3260	-0-	-280	-0-	15	1	3222	3	Y	21					64
							23	9									
07	3565	X	3381	-0-	-184	-0-	16	1	3346	3	Y	17					81
							19	9									
*08	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	18	1	7	2	Y	7					88
							3361	3	8	9							
09	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	15	1	2	2	Y	9					97
							3267	3	10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2822	-0-	-1048	-0-	63	1	2758	3	Y	1					8
							1	9									
05	3410	X	2077	-0-	-1333	-0-	47	1	2030	3	Y	-0-					8
06	3150	X	886	-0-	-2264	-0-	19	1	867	3	Y	-0-					8
07	2914	X	1141	-0-	-1773	-0-	37	1	1104	3	Y	-0-					8
08	2914	X	396	-0-	-2518	-0-	9	1	387	3	Y	-0-					8
09	2820	X	449	-0-	-2371	-0-	10	1	439	3	Y	-0-					8

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	200	1	3859	2	N	-0-					-0-
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	194	1	3986	2	N	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	191	1	3846	2	N	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	222	1	3993	2	N	-0-					-0-
*08	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	266	1	3743	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	357	1	3552	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5020	-0-	-740	-0-	165	1	4855	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	4668	-0-	-1439	-0-	154	1	4514	3	Y	-0-					-0-
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	152	1	4540	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	146	1	4352	3	Y	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	157	1	4578	3	Y	-0-					-0-
*09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	150	1	4485	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6787	-0-	-233	-0-	168	1	6619	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	5753	-0-	-1470	-0-	136	1	5617	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6104	-0-	-886	-0-	152	1	5952	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6509	-0-	-590	-0-	248	1	6261	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6523	-0-	-483	-0-	238	1	6285	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6603	-0-	-177	-0-	238	1	6365	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2490	X	1988	-0-	-502	-0-	44	1	1944	3	N	-0-					42
05	2573	X	1768	-0-	-805	-0-	40	1	1728	3	N	-0-					42
06	2490	X	1593	-0-	-897	-0-	35	1	1558	3	N	-0-					42
07	2573	X	1865	-0-	-708	-0-	41	1	1824	3	N	-0-					42
*08	2573	X	1923	-0-	-650	-0-	44	1	1879	3	N	-0-					42
09	1980	X	1865	-0-	-115	-0-	41	1	1824	3	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6000	X	5992	-0-	-8	-0-	134	1	5858	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	6023	-0-	-177	-0-	136	1	5887	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5424	-0-	-576	-0-	120	1	5304	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	5769	-0-	-400	-0-	128	1	5641	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5461	-0-	-739	-0-	124	1	5337	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5876	-0-	-124	-0-	130	1	5746	3	N	-0-					-0-

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
04	5730	X	5424	-0-	-306	-0-	230	1	5097	3	N	88					160
							97	9									
05	5735	X	5335	-0-	-400	-0-	231	1	5060	3	N	40	156	1			44
							44	9									
06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	247	1	5496	3	N	46					90
							51	9									
*07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	250	1	5591	3	Y	36	72	1			54
							40	9									
*08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	309	1	6722	3	Y	104	2	1			156
							114	9									
*09	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	299	1	6685	3	Y	30	152	1			34
							33	9									

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
04	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	141	1	7942	2	N	-0-					-0-
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	144	1	7805	2	N	-0-					-0-
06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	169	1	7959	2	N	-0-					-0-
07	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	173	1	7657	2	N	-0-					-0-
*08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	179	1	7880	2	N	-0-					-0-
*09	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	162	1	7664	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2368	-0-	-332	-0-	602	1	1	2	N	19	86	1			34
							1744	3	21	9							
05	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	629	1	1910	3	N	-0-					34
06	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	608	1	1667	3	N	-0-					34
07	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	628	1	1762	3	N	1					35
							1	9									
*08	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	630	1	4	2	N	4					39
							1900	3	4	9							
*09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	608	1	1	2	N	1					40
							1886	3	1	9							

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
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	36	1	1557	3	N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	32	1	1422	3	N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	25	1	1113	3	N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	1080	3	N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	3	N	-0-					-0-
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1015	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6304	-0-	-176	-0-	205	1	6057	3	Y	38					45
							42	9									
05	6696	X	6393	-0-	-303	-0-	212	1	6175	3	Y	5					50
							6	9									
06	6420	X	6194	-0-	-226	-0-	200	1	5948	3	Y	42					92
							46	9									
07	6634	X	6327	-0-	-307	-0-	206	1	6121	3	Y	-0-					92
08	6634	X	6076	-0-	-558	-0-	201	1	5856	3	Y	17					109
							19	9									
*09	6300	X	5765	-0-	-535	-0-	187	1	5578	3	Y	-0-	76	1	33	6	-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	1			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	103	1	3008	3	N	1					92
							1	9									
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	106	1	3105	3	N	-0-					92
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	100	1	2980	3	N	-0-					92
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	106	1	3159	3	N	-0-					92
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	110	1	3188	3	N	-0-					92
*09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	103	1	3069	3	N	-0-					56

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
04	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	61	1	1781	3	N	-0-					68
05	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	61	1	1792	3	N	-0-					68
06	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	52	1	1564	3	N	-0-					68
07	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	47	1	1395	3	N	-0-					68
08	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	47	1	1381	3	N	-0-					68
*09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	55	1	1632	3	N	-0-					68

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
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	61	1	2669	3	N	-0-					-0-
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	62	1	2733	3	N	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	61	1	2685	3	N	-0-					-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	61	1	2731	3	N	-0-					-0-
08	2790	N	2697	-0-	-93	-0-	61	1	2636	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2557	-0-	-143	-0-	56	1	2501	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3011	-0-	-79	-0-	99	1	2911	3	Y	1	38	1			5
							1	9									
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	111	1	3222	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	96	1	2861	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	103	1	3046	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	108	1	3133	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	94	1	2817	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	64	1	701	2	N	44					192
							2103	3	48	9							
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	64	1	702	2	N	25	179	1			38
							2105	3	28	9							
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	62	1	684	2	N	43					81
							2054	3	47	9							
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	N	44					125
							1995	3	48	9							
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	23					148
							1939	3	25	9							
*09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	65	1	719	2	N	37					185
							2156	3	41	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	43	1	1880	3	Y	20					38
							22	9									
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	43	1	1909	3	Y	24					62
							26	9									
06	2100	X	1943	-0-	-157	-0-	42	1	1869	3	Y	29					91
							32	9									
07	2170	X	1822	-0-	-348	-0-	40	1	1762	3	Y	18	72	1			37
							20	9									
08	2015	X	1674	-0-	-341	-0-	38	1	1627	3	Y	8					45
							9	9									
09	1950	X	830	-0-	-1120	-0-	18	1	812	3	Y	-0-					45

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	517	1	4442	3	Y	-0-					44
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	504	1	3372	3	Y	-0-					44
06	3870	X	2198	-0-	-1672	-0-	406	1	1792	3	Y	-0-					44
07	5115	X	5052	-0-	-63	-0-	469	1	4583	3	Y	-0-					44
*08	5115	X	4689	-0-	-426	-0-	471	1	4218	3	Y	-0-					44
09	4950	X	4559	-0-	-391	-0-	445	1	4114	3	Y	-0-					44

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
04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	112	1	4889	3	N	-0-					25
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	114	1	5001	3	N	-0-					25
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	108	1	4808	3	N	244	214	1			55
							268	9									
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	116	1	5117	3	N	104					159
							114	9									
*08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	115	1	5036	3	N	38	185	1			12
							42	9									
09	4710	X	4423	-0-	-287	-0-	97	1	4326	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	1614	-0-	-2466	-0-	810	1	773	3	N	28					61
							31	9									
05	4216	X	2252	-0-	-1964	-0-	71	1	2073	3	N	98	61	1			98
							108	9									
06	4080	X	3609	-0-	-471	-0-	746	1	2806	3	N	52	86	1			64
							57	9									
07	4216	X	3723	-0-	-493	-0-	957	1	2653	3	N	103					167
							113	9									
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	1020	1	3324	3	N	2					169
							2	9									
*09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	945	1	3115	3	N	119	172	1			116
							131	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7600 - 9163

04	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	250	1	9845	2	N	-0-					120
05	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	241	1	9935	2	N	-0-					120
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	232	1	9056	2	N	-0-					120
07	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	252	1	9645	2	N	-0-					120
08	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	233	1	9371	2	N	-0-					120
*09	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	229	1	9289	2	N	-0-					120

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

04	8940	X	8182	-0-	-758	-0-	304	1	7878	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8495	-0-	-495	-0-	301	1	8194	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8149	-0-	-551	-0-	305	1	7844	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8207	-0-	-535	-0-	313	1	7894	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8214	-0-	-342	-0-	299	1	7915	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7672	-0-	-548	-0-	277	1	7395	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	54	1	3034	2	N	-0-					-0-
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	52	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	58	1	2725	2	N	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	62	1	2765	2	N	-0-					-0-
*08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	59	1	2621	2	N	-0-					-0-
*09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	55	1	2581	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

04	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	36	1	2020	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	32	1	1718	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1550	-0-	-220	-0-	32	1	1518	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1453	-0-	-686	-0-	32	1	1421	2	N	-0-					-0-
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	39	1	1722	2	N	-0-					-0-
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	36	1	1687	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	164	1	6447	2	N	-0-					-0-
05	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	162	1	6695	2	N	-0-					-0-
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	167	1	6514	2	N	-0-					-0-
07	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	177	1	6794	2	N	-0-					-0-
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	255	1	6744	2	N	-0-					-0-
*09	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	156	1	6301	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	42	1	1219	3	N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	52	1	1520	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	952	-0-	-98	-0-	31	1	921	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	39	1	1138	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	28	1	1189	3	N	-0-					-0-
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	25	1	1120	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

04	4740	X	4006	-0-	-734	-0-	132	1	3874	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	3976	-0-	-860	-0-	131	1	3845	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	3596	-0-	-1084	-0-	117	1	3479	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	3481	-0-	-1293	-0-	114	1	3367	3	N	-0-					-0-
08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	195	1	5671	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3347	-0-	-673	-0-	109	1	3238	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

04	4290	X	4260	-0-	-30	-0-	106	1	4154	2	N	-0-					-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	174	1	4742	2	N	-0-					-0-
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	181	1	4653	2	N	-0-					-0-
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	130	1	4971	2	N	-0-					-0-
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	121	1	4847	2	N	-0-					-0-
*09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	174	1	4648	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	57	1	2509	3	N	47					206
							52	9									
05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	51	1	2214	3	N	18	181	1			43
							20	9									
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	53	1	2362	3	N	35					78
							39	9									
07	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	46	1	2015	3	N	32					110
							35	9									
08	2046	X	2033	-0-	-13	-0-	45	1	1978	3	N	9					119
							10	9									
*09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	52	1	2309	3	N	70					189
							77	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

04	18300	X	16972	-0-	-1328	-0-	421	1	16551	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	16975	-0-	-1935	-0-	401	1	16574	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	16056	-0-	-2244	-0-	400	1	15656	2	N	-0-					-0-
07	18042	X	16580	-0-	-1462	-0-	422	1	16158	2	N	-0-					-0-
08	18042	X	16391	-0-	-1651	-0-	597	1	15794	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	16044	-0-	-936	-0-	386	1	15658	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

04	6570	X	5363	-0-	-1207	-0-	5363	3			N	-0-					24
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6723	3	75	9	N	68					92
06	7110	X	5753	-0-	-1357	-0-	5641	3	112	9	N	102	185	1			9
07	7347	X	6293	-0-	-1054	-0-	6149	3	144	9	N	131					140
*08	7347	X	5212	-0-	-2135	-0-	5184	3	28	9	N	25					165
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	68					233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 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
04	7560	X	6823	-0-	-737	-0-	169	1	6654	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6940	-0-	-872	-0-	164	1	6776	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6675	-0-	-885	-0-	166	1	6509	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	7009	-0-	-369	-0-	178	1	6831	2	N	-0-					-0-
08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	177	1	7105	2	N	-0-					-0-
*09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	170	1	6883	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

04	8250	X	8103	-0-	-147	-0-	201	1	7902	2	N	-0-					-0-
05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	195	1	8061	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7772	-0-	-658	-0-	194	1	7578	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7992	-0-	-719	-0-	203	1	7789	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8068	-0-	-643	-0-	196	1	7872	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7584	-0-	-516	-0-	183	1	7401	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

04	6900	X	6619	-0-	-281	-0-	148	1	6471	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6775	-0-	-355	-0-	152	1	6623	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	6462	-0-	-438	-0-	143	1	6319	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6640	-0-	-490	-0-	147	1	6493	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6529	-0-	-322	-0-	148	1	6381	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6419	-0-	-211	-0-	142	1	6277	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

04	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	12	1	1	2	Y	16					157
							2240	3	18	9							
05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	13	1	2841	3	Y	6					163
							7	9									
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	12	1	2606	3	Y	6					169
							7	9									
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	14	1	2885	3	Y	11					180
							12	9									
*08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	Y	7					187
							2923	3	8	9							
*09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	7					194
							2953	3	8	9							

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

04	8910	X	8213	-0-	-697	-0-	305	1	7908	2	N	-0-					-0-
05	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	656	1	17853	2	N	-0-					-0-
06	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	547	1	14091	2	N	-0-					-0-
07	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	566	1	14270	2	N	-0-					-0-
08	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	560	1	14803	2	N	-0-					-0-
*09	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	498	1	13303	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

04	3103	X	303	-0-	-2800	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					84
05	496	N	267	-0-	-229	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					84
06	510	N	212	-0-	-298	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					84
07	310	N	179	-0-	-131	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					84
*08	279	N	142	-0-	-137	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					84
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	1690	-0-	-4670	-0-	272	1	1418	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	520	1	2551	3	N	-0-					-0-
06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	250	1	5559	3	N	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	279	1	6214	3	N	-0-					-0-
*08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	282	1	6135	3	N	-0-					-0-
*09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	281	1	6281	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7425 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14610	X	13461	-0-	-1149	-0-	441	1	12996	3	Y	22					32
							24	9									
05	14911	X	13757	-0-	-1154	-0-	454	1	13270	3	Y	30					62
							33	9									
06	13650	X	13130	-0-	-520	-0-	427	1	12679	3	Y	22					84
							24	9									
07	14105	X	13634	-0-	-471	-0-	442	1	13170	3	Y	20					104
							22	9									
08	13888	X	13371	-0-	-517	-0-	443	1	12913	3	Y	14	118	1			-0-
							15	9									
09	13470	X	12679	-0-	-791	-0-	410	1	12249	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	9001	-0-	-779	-0-	201	1	8800	3	N	-0-					-0-
05	10106	X	9339	-0-	-767	-0-	210	1	9129	3	N	-0-					-0-
06	9780	X	9074	-0-	-706	-0-	201	1	8873	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	8445	-0-	-1320	-0-	187	1	8258	3	N	-0-					-0-
08	9734	X	8357	-0-	-1377	-0-	189	1	8168	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	8223	-0-	-837	-0-	181	1	8042	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	95	1	5388	2	N	-0-					-0-
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	97	1	5256	2	N	-0-					-0-
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	102	1	4789	2	N	-0-					-0-
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	107	1	4728	2	N	-0-					-0-
*08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	108	1	4757	2	N	-0-					-0-
*09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	106	1	5003	2	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	6118	-0-	-2	-0-	152	1	5966	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6285	-0-	-39	-0-	149	1	6136	2	N	-0-					-0-
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	153	1	5996	2	N	-0-					-0-
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	161	1	6180	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6060	-0-	-264	-0-	147	1	5913	2	N	-0-					-0-
*09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	165	1	6682	2	N	-0-					-0-

WRIGHT, NORVIN T. WELL #: 1 RRCID -> 225418 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7055 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

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
04	4320	X	4135	-0-	-185	-0-	201	1	3934	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4385	-0-	-17	-0-	215	1	4170	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4246	-0-	-44	-0-	207	1	4039	2	N	-0-					-0-
07	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	239	1	4201	2	N	-0-					-0-
*08	4433	X	3936	-0-	-497	-0-	261	1	3675	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3966	-0-	-294	-0-	362	1	3604	2	N	-0-					-0-

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
04	10230	X	9036	-0-	-1194	-0-	157	1	8879	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9370	-0-	-1046	-0-	170	1	9200	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	8687	-0-	-1273	-0-	181	1	8506	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8871	-0-	-708	-0-	196	1	8675	2	N	-0-					-0-
*08	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	209	1	9225	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8343	-0-	-717	-0-	173	1	8170	2	N	-0-					-0-

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
04	9660	X	9058	-0-	-602	-0-	158	1	8900	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8644	-0-	-1028	-0-	157	1	8487	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8198	-0-	-1162	-0-	170	1	8028	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8240	-0-	-1308	-0-	182	1	8058	2	N	-0-					-0-
*08	9362	X	7812	-0-	-1550	-0-	173	1	7639	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7300	-0-	-1760	-0-	151	1	7149	2	N	-0-					-0-

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
04	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	311	1	12212	2	N	-0-					-0-
05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	300	1	12371	2	N	-0-					-0-
06	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	300	1	11745	2	N	-0-					-0-
07	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	312	1	11947	2	N	-0-					-0-
08	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	305	1	12238	2	N	-0-					-0-
*09	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	285	1	11535	2	N	-0-					-0-

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
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	1049	1	1298	3	N	12					130
							13	9									
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	1050	1	1315	3	N	19					149
							21	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	962	1	1199	3	N	7	97	1			59
							8	9									
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	1085	1	1399	3	N	16					75
							18	9									
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	1087	1	1436	3	N	34					109
							37	9									
*09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1043	1	1024	3	N	36					145
							40	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
04	22620	X	19258	-0-	-3362	-0-	478	1	18780	2	N	-0-					-0-
05	22041	X	19739	-0-	-2302	-0-	467	1	19272	2	N	-0-					-0-
06	21330	X	18551	-0-	-2779	-0-	463	1	18088	2	N	-0-					-0-
07	20646	X	18450	-0-	-2196	-0-	469	1	17981	2	N	-0-					-0-
08	20646	X	18583	-0-	-2063	-0-	452	1	18131	2	N	-0-					-0-
09	19260	X	17447	-0-	-1813	-0-	420	1	17027	2	N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	312	1	6057	2	N	-0-					-0-
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	318	1	6257	2	N	-0-					-0-
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	308	1	6000	2	N	-0-					-0-
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	351	1	6206	2	N	-0-					-0-
*08	6355	X	6049	-0-	-306	-0-	402	1	5647	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5837	-0-	-313	-0-	534	1	5303	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

04	4380	X	4294	-0-	-86	-0-	1467	1	2827	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2988	-0-	-1538	-0-	1243	1	1745	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4068	-0-	-312	-0-	1201	1	2867	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	771	-0-	-3662	-0-	771	1			N	-0-					-0-
*08	4433	X	3583	-0-	-850	-0-	1204	1	2379	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	780	-0-	-3510	-0-	780	1			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	124	1	3325	2	N	-0-					-0-
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	144	1	3715	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1482	-0-	-948	-0-	52	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1821	-0-	-690	-0-	68	1	1753	2	N	-0-					-0-
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	118	1	2819	2	N	-0-					-0-
*09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	163	1	3362	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	104	1	3055	3	Y	-0-					25
05	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	107	1	3125	3	Y	-0-					25
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	99	1	2946	3	Y	-0-					25
07	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	100	1	3002	3	Y	-0-					25
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	106	1	3090	3	Y	-0-					25
*09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	99	1	2931	3	Y	28	16	1			8
							31	9									

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

04	2970	X	71	-0-	-2899	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					10
05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	202	1	5890	3	Y	18					28
							20	9									
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	180	1	5355	3	Y	-0-					28
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	158	1	4719	3	Y	-0-					28
08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	140	1	4056	3	Y	-0-					28
*09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	111	1	3317	3	Y	-0-					28

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
04	5040	X	4684	-0-	-356	-0-	154	1	4530	3	N	-0-					60
05	5208	X	4758	-0-	-450	-0-	158	1	4600	3	N	-0-					60
06	4920	X	4506	-0-	-414	-0-	146	1	4360	3	N	-0-					60
07	5084	X	4681	-0-	-403	-0-	152	1	4529	3	N	-0-					60
08	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	151	1	4379	3	N	-0-					60
09	4680	X	4232	-0-	-448	-0-	138	1	4094	3	N	-0-					60

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

04	5880	X	4802	-0-	-1078	-0-	957	1	3845	3	N	-0-					91
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	995	1	4177	3	N	-0-					91
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1004	1	3988	3	N	79	134	1			36
							87	9									
07	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	1031	1	3927	3	N	11					47
							12	9									
08	5208	X	4912	-0-	-296	-0-	989	1	3905	3	N	16					63
							18	9									
09	5070	X	4977	-0-	-93	-0-	1002	1	3957	3	N	16					79
							18	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

04	14640	X	14366	-0-	-274	-0-	534	1	13832	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	15153	-0-	-316	-0-	537	1	14616	2	N	-0-					-0-
06	15060	X	15007	-0-	-53	-0-	561	1	14446	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	15538	-0-	-24	-0-	592	1	14946	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	14581	-0-	-981	-0-	531	1	14050	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	14153	-0-	-847	-0-	511	1	13642	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

04	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	227	1	9893	3	N	-0-					-0-
05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	229	1	9920	3	N	-0-					-0-
06	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	215	1	9450	3	N	-0-					-0-
07	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	221	1	9780	3	N	-0-					-0-
08	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	224	1	9685	3	N	-0-					-0-
*09	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	212	1	9394	3	N	-0-					-0-

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	1			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7538

04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	160	1	4337	2	N	-0-					-0-
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	216	1	5586	2	N	-0-					-0-
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	165	1	4537	2	N	-0-					-0-
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	197	1	5209	2	N	-0-					-0-
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	203	1	4805	2	N	-0-					-0-
*09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	211	1	4324	2	N	-0-					-0-

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
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	122	1	5331	3	N	-0-			-0-
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	145	1	6293	3	N	-0-			-0-
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	176	1	7761	3	N	-0-			-0-
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	216	1	6430	3	N	-0-			-0-
08	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	130	1	5620	3	N	-0-			-0-
*09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	177	1	5267	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	50	1	2841	2	N	-0-			-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	57	1	3087	2	N	-0-			-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	61	1	2875	2	N	-0-			-0-
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	69	1	3047	2	N	-0-			-0-
*08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	64	1	2837	2	N	-0-			-0-
*09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	63	1	2966	2	N	-0-			-0-

LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 9005

04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	118	1	2274	2	N	-0-			-0-
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	126	1	2535	2	N	-0-			-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	123	1	2423	2	N	-0-			-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	124	1	2197	2	N	-0-			-0-
*08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	137	1	1900	2	N	-0-			-0-
*09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	162	1	1610	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

04	4380	X	4020	-0-	-360	-0-	70	1	3950	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	75	1	4035	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	3837	-0-	-543	-0-	80	1	3757	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3845	-0-	-650	-0-	85	1	3760	2	N	-0-			-0-
*08	4247	X	3831	-0-	-416	-0-	85	1	3746	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3526	-0-	-494	-0-	73	1	3453	2	N	-0-			-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	157	1	2774	2	N	-0-			-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	149	1	2873	2	N	-0-			-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	181	1	3396	2	N	-0-			-0-
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	183	1	2614	2	N	-0-			-0-
*08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	212	1	2423	2	N	-0-			-0-
*09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	265	1	1099	2	N	-0-			-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

04	12930	X	12916	-0-	-14	-0-	320	1	12596	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	13022	-0-	-339	-0-	308	1	12714	2	N	-0-			-0-
06	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	329	1	12882	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	12807	-0-	-554	-0-	326	1	12481	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	12348	-0-	-1013	-0-	300	1	12048	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	11980	-0-	-950	-0-	289	1	11691	2	N	-0-			-0-

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
04	7470	X	7391	-0-	-79	-0-	183	1	7208	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7477	-0-	-242	-0-	177	1	7300	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	7426	-0-	-44	-0-	185	1	7241	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7451	-0-	-175	-0-	189	1	7262	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7458	-0-	-168	-0-	181	1	7277	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	7022	-0-	-418	-0-	169	1	6853	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

04	5460	X	5274	-0-	-186	-0-	196	1	5078	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5295	-0-	-347	-0-	188	1	5107	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4831	-0-	-629	-0-	181	1	4650	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4886	-0-	-570	-0-	186	1	4700	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4975	-0-	-481	-0-	181	1	4794	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4981	-0-	-299	-0-	180	1	4801	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

04	5670	X	4943	-0-	-727	-0-	184	1	4759	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4734	-0-	-1125	-0-	168	1	4566	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	4856	-0-	-814	-0-	182	1	4674	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4619	-0-	-1240	-0-	176	1	4443	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4558	-0-	-588	-0-	166	1	4392	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4253	-0-	-697	-0-	154	1	4099	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

04	4020	X	3706	-0-	-314	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3974	-0-	-180	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3880	-0-	-140	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3884	-0-	-270	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
*08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3708	-0-	-162	-0-	3708	3			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

04	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	185	1	8095	3	N	-0-					-0-
05	8556	X	8317	-0-	-239	-0-	186	1	8113	3	N	16					16
							18	9									
06	8280	X	4999	-0-	-3281	-0-	109	1	4836	3	N	49					65
							54	9									
07	8556	X	6874	-0-	-1682	-0-	152	1	6712	3	N	9					74
							10	9									
08	8556	X	6867	-0-	-1689	-0-	154	1	6713	3	Y	-0-					74
09	8280	X	6597	-0-	-1683	-0-	145	1	6452	3	Y	-0-	51	1			5

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

04	3000	N	3223	-0-	223	712	56	1	3167	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2842	-0-	-258	454	52	1	2790	2	N	-0-					-0-
06	2677	X	2223	-0-	-454	-0-	46	1	2177	2	N	-0-					-0-
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	49	1	2166	2	N	-0-					-0-
*08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	366	1	3193	2	N	-0-					-0-
*09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	230	1	2941	2	N	-0-					-0-

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
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	12	1	2203	3	N	1					157
							1	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	9	1	2049	3	N	4					161
							4	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	10	1	2175	3	N	1					162
							1	9									
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	10	1	2120	3	N	1					163
							1	9									
*08	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	11	1	4	2	N	-0-	130	1			33
							1984	3									
09	1950	N	1838	-0-	-112	-0-	8	1	1	2	N	1					34
							1828	3	1	9							

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
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	54	1	2342	3	N	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	59	1	2531	3	N	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	55	1	2424	3	N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	58	1	2517	3	N	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	58	1	2491	3	N	-0-					-0-
*09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	53	1	2372	3	N	-0-					-0-

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
04	6300	X	6253	-0-	-47	-0-	140	1	6113	3	N	-0-					-0-
05	6510	X	6387	-0-	-123	-0-	144	1	6243	3	N	-0-					-0-
06	6300	X	6076	-0-	-224	-0-	135	1	5941	3	N	-0-					-0-
07	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	140	1	6170	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	141	1	6072	3	N	-0-					-0-
09	6240	X	6060	-0-	-180	-0-	134	1	5926	3	N	-0-					-0-

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
04	1650	N	947	-0-	-703	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	464	-0-	-1179	-0-	463	2	1	9	N	1					1
06	1350	N	711	-0-	-639	-0-	711	2			N	-0-					1
07	992	N	582	-0-	-410	-0-	582	2			N	-0-					1
*08	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					1
09	720	N	234	-0-	-486	-0-	234	2			N	-0-					1

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
04	9810	X	9120	-0-	-690	-0-	504	1	8616	3	Y	-0-					14
05	10137	X	6989	-0-	-3148	-0-	427	1	6562	3	Y	-0-	12	1			2
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	237	1	5413	3	Y	-0-					2
07	4185	X	483	-0-	-3702	-0-	264	1	219	3	Y	-0-					2
*08	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	550	1	3626	3	Y	-0-					2
09	4050	X	2647	-0-	-1403	-0-	549	1	2098	3	Y	-0-					2

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
04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	163	1	9191	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9488	-0-	-215	-0-	172	1	9316	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8994	-0-	-396	-0-	187	1	8807	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9245	-0-	-458	-0-	204	1	9041	2	N	-0-					-0-
*08	9672	X	9221	-0-	-451	-0-	205	1	9016	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9084	-0-	-276	-0-	188	1	8896	2	N	-0-					-0-

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
04	5970	X	5633	-0-	-337	-0-	210	1	5423	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5861	-0-	-308	-0-	208	1	5653	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5804	-0-	-166	-0-	217	1	5587	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	3245	-0-	-2645	-0-	124	1	3121	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	2508	-0-	-3351	-0-	61	1	2447	2	N	-0-					-0-
*09	38041	X	38041	-0-	-0-	-0-	1374	1	36667	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	7010	-0-	-430	-0-	261	1	6749	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7271	-0-	-417	-0-	257	1	7014	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6947	-0-	-493	-0-	260	1	6687	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	4099	-0-	-3496	-0-	156	1	3943	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	2909	-0-	-4376	-0-	71	1	2838	2	N	-0-					-0-
*09	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	623	1	16631	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	6267	-0-	-1563	-0-	233	1	6034	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6378	-0-	-1031	-0-	226	1	6152	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5835	-0-	-885	-0-	218	1	5617	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5727	-0-	-1124	-0-	218	1	5509	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5434	-0-	-1045	-0-	198	1	5236	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5027	-0-	-1243	-0-	182	1	4845	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	8443	-0-	-137	-0-	44	1	8280	3	N	108					203
							119	9									
05	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	41	1	8935	3	N	95	189	1			109
							105	9									
06	8580	X	8577	-0-	-3	-0-	39	1	8474	3	N	58					167
							64	9									
07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	43	1	9133	3	N	96					263
							106	9									
*08	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	50	1	20	2	N	112	173	1			202
							9071	3	123	9							
*09	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	N	83					285
							8547	3	91	9							

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	527	1	1490	3	N	-0-					-0-
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	987	1	3797	3	N	-0-					-0-
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	939	1	3058	3	N	-0-					-0-
07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	495	1	1384	3	N	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	937	1	8142	3	N	-0-					-0-
05	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	1073	1	8989	3	N	-0-					-0-
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	985	1	7836	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	1016	1	7757	3	N	-0-					-0-
*08	7254	X	7121	-0-	-133	-0-	944	1	6177	3	N	-0-					-0-
*09	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	1010	1	7729	3	N	-0-					-0-

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
04	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	242	1	10667	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
05	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	249	1	10840	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
06	11310	X	10589	-0-	-721	-0-	341	1	10183	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
07	11687	X	10743	-0-	-944	-0-	346	1	10331	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
08	11687	X	10231	-0-	-1456	-0-	228	1	9940	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
09	11010	X	9879	-0-	-1131	-0-	215	1	9600	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									

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
04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	187	1	5499	3	Y	48	191	1			54
							53	9									
05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	261	1	7624	3	Y	28					82
							31	9									
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	235	1	6979	3	Y	20					102
							22	9									
07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	238	1	7104	3	Y	22	92	1			32
							24	9									
08	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	239	1	6942	3	Y	-0-					32
*09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	225	1	6703	3	Y	-0-	14	1			12

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
04	4170	X	3946	-0-	-224	-0-	1145	1	2791	3	Y	9	72	1			63
							10	9									
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	1189	1	3029	3	Y	14					77
							15	9									
06	3090	X	2534	-0-	-556	-0-	82	1	2441	3	Y	10					87
							11	9									
07	3193	X	2512	-0-	-681	-0-	216	1	2284	3	Y	11					98
							12	9									
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	1181	1	2798	3	Y	2					100
							2	9									
*09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	1145	1	2835	3	Y	20					120
							22	9									

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
04	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	676	1	717	3	N	7					25
							8	9									
05	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	688	1	732	3	N	-0-					25
06	1560	N	565	-0-	-995	-0-	389	1	176	3	N	-0-					25
07	1457	N	489	-0-	-968	-0-	489	1			N	-0-					25
*08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	125	1	7054	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6907	-0-	-502	-0-	125	1	6782	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6933	-0-	-237	-0-	144	1	6789	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6396	-0-	-1013	-0-	141	1	6255	2	N	-0-					-0-
*08	7409	X	6569	-0-	-840	-0-	146	1	6423	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6709	-0-	-461	-0-	139	1	6570	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

04	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	31	1	1393	3	N	-0-					40
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	32	1	1427	3	N	-0-					40
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1372	3	N	-0-					40
07	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	31	1	1381	3	N	-0-					40
08	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	30	1	1303	3	N	-0-					40
09	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	28	1	1255	3	N	-0-					40

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	97	1	2865	3	Y	7					29
							8	9									
05	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	101	1	2948	3	Y	-0-					29
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	88	1	2618	3	Y	-0-	29	1			-0-
07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	94	1	2822	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	92	1	2686	3	Y	-0-					-0-
*09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	87	1	2569	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	127	1	3755	3	Y	-0-					-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	120	1	3511	3	Y	-0-					-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	122	1	3608	3	Y	-0-					-0-
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	145	1	4330	3	Y	-0-					-0-
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	150	1	4354	3	Y	14					14
							15	9									
*09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	84	1	2502	3	Y	5	19	1			-0-
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3602	-0-	-598	-0-	119	1	3483	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3305	-0-	-1035	-0-	110	1	3195	3	Y	-0-					-0-
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	106	1	3161	3	Y	-0-					-0-
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	120	1	3550	3	Y	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	121	1	3511	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2622	-0-	-588	-0-	85	1	2537	3	Y	-0-					-0-

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
04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	150	1	6526	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	6528	-0-	-199	-0-	147	1	6381	3	N	-0-					-0-
06	6510	X	6042	-0-	-468	-0-	135	1	5907	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	6309	-0-	-418	-0-	141	1	6168	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	6255	-0-	-472	-0-	142	1	6113	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	140	1	6172	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	249	1	10878	3	N	-0-					-0-
05	11284	X	10898	-0-	-386	-0-	246	1	10652	3	N	-0-					-0-
06	10920	X	10510	-0-	-410	-0-	233	1	10277	3	N	-0-					-0-
07	11284	X	10828	-0-	-456	-0-	240	1	10588	3	N	-0-					-0-
08	11284	X	10426	-0-	-858	-0-	235	1	10191	3	N	-0-					-0-
09	10920	X	9901	-0-	-1019	-0-	219	1	9682	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7830 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14910	X	13495	-0-	-1415	-0-	445	1	13050	3	N	-0-					-0-
05	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	520	1	15160	3	N	-0-					-0-
06	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	482	1	14305	3	N	-0-					-0-
07	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	492	1	14616	3	N	-0-					-0-
08	15686	X	14976	-0-	-710	-0-	499	1	14477	3	N	-0-					-0-
09	15180	X	13843	-0-	-1337	-0-	450	1	13393	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	5530	-0-	-950	-0-	137	1	5393	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5333	-0-	-1363	-0-	126	1	5207	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5123	-0-	-1267	-0-	128	1	4995	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5177	-0-	-837	-0-	132	1	5045	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5513	-0-	-501	-0-	134	1	5379	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5440	-0-	-80	-0-	131	1	5309	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4971	-0-	-429	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5053	-0-	-527	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4905	-0-	-495	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4959	-0-	-497	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
*08	5394	X	5002	-0-	-392	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4584	-0-	-396	-0-	4584	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	896	1	764	3	N	30	187	1			5
							33	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	921	1	641	3	N	-0-					5
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	892	1	650	3	N	-0-					5
07	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	917	1	558	3	N	20					25
							22	9									
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	925	1	756	3	N	20					45
							22	9									
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	901	1	925	3	N	2					47
							2	9									

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
04	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	496	1	12835	2	N	-0-					-0-
05	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	482	1	13099	2	N	-0-					-0-
06	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	325	1	12720	2	N	-0-					-0-
07	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	511	1	12898	2	N	-0-					-0-
08	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	489	1	12931	2	N	-0-					-0-
*09	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	466	1	12445	2	N	-0-					-0-

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
04	17010	X	15891	-0-	-1119	-0-	591	1	15300	2	N	-0-					-0-
05	17515	X	16251	-0-	-1264	-0-	576	1	15675	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	15479	-0-	-541	-0-	386	1	15093	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	16252	-0-	-302	-0-	620	1	15632	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	15839	-0-	-715	-0-	577	1	15262	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	10231	-0-	-5669	-0-	369	1	9862	2	N	-0-					-0-

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
04	10770	X	10446	-0-	-324	-0-	10446	3			N	-0-					-0-
05	11036	X	10089	-0-	-947	-0-	10089	3			N	-0-					-0-
06	10620	X	9941	-0-	-679	-0-	9941	3			N	-0-					-0-
07	10974	X	10185	-0-	-789	-0-	10185	3			N	-0-					-0-
*08	10788	X	10270	-0-	-518	-0-	10270	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	9901	-0-	-539	-0-	9901	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
04	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	87	1	11888	3	N	-0-					32
05	10850	X	9498	-0-	-1352	-0-	70	1	9428	3	N	-0-					32
06	10500	X	7297	-0-	-3203	-0-	60	1	7237	3	N	-0-					32
07	10850	X	6879	-0-	-3971	-0-	60	1	6819	3	N	-0-					32
*08	10850	X	7205	-0-	-3645	-0-	67	1	16	2	N	-0-					-0-
							7122	3									
09	10500	X	8342	-0-	-2158	-0-	64	1	5	2	N	-0-					-0-
							8273	3									

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
04	300	X	120	-0-	-180	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	310	X	269	-0-	-41	-0-	61	1	208	2	N	-0-					-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	302	1	4374	2	N	-0-					-0-
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	117	1	5160	2	N	-0-					-0-
*08	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	147	1	6483	2	N	-0-					-0-
*09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	112	1	5313	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3396	-0-	-174	-0-	1050	1	2326	3	N	18					141
							20	9									
05	3782	X	2467	-0-	-1315	-0-	998	1	1463	3	N	5					146
							6	9									
06	3660	X	2361	-0-	-1299	-0-	917	1	1437	3	N	6					152
							7	9									
*07	3782	X	3284	-0-	-498	-0-	1072	1	2192	3	N	18					170
							20	9									
*08	3782	X	2553	-0-	-1229	-0-	1017	1	4	2	N	1					170
							1531	3	1	9							
09	3390	X	2187	-0-	-1203	-0-	910	1	1	2	N	4					174
							1272	3	4	9							

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
04	9990	X	9509	-0-	-481	-0-	165	1	9344	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9865	-0-	-458	-0-	179	1	9686	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9418	-0-	-572	-0-	196	1	9222	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9854	-0-	-469	-0-	218	1	9636	2	N	-0-					-0-
*08	9858	X	9608	-0-	-250	-0-	213	1	9395	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	9179	-0-	-361	-0-	190	1	8989	2	N	-0-					-0-

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
04	8580	X	6435	-0-	-2145	-0-	112	1	6323	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	3835	-0-	-4101	-0-	70	1	3765	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6007	-0-	-1193	-0-	125	1	5882	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6114	-0-	-1171	-0-	135	1	5979	2	N	-0-					-0-
*08	6665	X	5712	-0-	-953	-0-	127	1	5585	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5043	-0-	-1407	-0-	104	1	4939	2	N	-0-					-0-

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
04	8070	X	6772	-0-	-1298	-0-	152	1	6620	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	191	1	8272	3	N	-0-					-0-
06	8070	X	7618	-0-	-452	-0-	169	1	7449	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	7849	-0-	-490	-0-	174	1	7675	3	N	-0-					-0-
08	8463	X	7865	-0-	-598	-0-	178	1	7687	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	7351	-0-	-839	-0-	163	1	7188	3	N	-0-					-0-

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
04	3076	X	2392	-0-	-684	-0-	690	1	1702	2	N	-0-					-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	728	1	2510	2	N	-0-					-0-
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	703	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	717	1	1552	2	N	-0-					-0-
*08	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	713	1	1351	2	N	-0-					-0-
*09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	691	1	1452	2	N	-0-					-0-

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
04	17400	X	16619	-0-	-781	-0-	371	1	16248	3	Y	-0-					-0-
05	17980	X	17575	-0-	-405	-0-	395	1	17180	3	Y	-0-					-0-
06	17220	X	16876	-0-	-344	-0-	373	1	16503	3	Y	-0-					-0-
07	17794	X	14372	-0-	-3422	-0-	318	1	14054	3	Y	-0-					-0-
*08	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	435	1	18906	3	Y	-0-					-0-
*09	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	575	1	17112	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	55	1	3117	2	N	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	63	1	3408	2	N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	69	1	3251	2	N	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	74	1	3282	2	N	-0-					-0-
*08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	70	1	3086	2	N	-0-					-0-
*09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	67	1	3166	2	N	-0-					-0-

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
04	1770	N	1550	-0-	-220	-0-	35	1	1515	3	N	-0-					26
05	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	36	1	1584	3	N	-0-					26
06	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	33	1	1440	3	N	76					102
							84	9									
07	1612	N	1122	-0-	-490	-0-	24	1	1066	3	N	29	113	1			18
							32	9									
*08	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	33	1	1399	3	N	-0-					18
09	1560	N	1133	-0-	-427	-0-	25	1	1108	3	N	-0-					18

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
04	5370	X	2634	-0-	-2736	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					-0-
							2620	3									
05	5549	X	2412	-0-	-3137	-0-	11	1	2401	3	Y	-0-					-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	12	1	2737	3	Y	-0-					-0-
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	11	1	2362	3	Y	-0-					-0-
*08	1922	X	1791	-0-	-131	-0-	9	1	4	2	Y	-0-					-0-
							1778	3									
09	1860	X	1803	-0-	-57	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1794	3									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	850	1	4479	2	N	-0-					-0-
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	949	1	6153	2	N	-0-					-0-
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	941	1	5632	2	N	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	908	1	5190	2	N	-0-					-0-
*08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	989	1	5347	2	N	-0-					-0-
*09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	959	1	5651	2	N	-0-					-0-

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
04	5280	X	4458	-0-	-822	-0-	815	1	3643	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	853	1	4233	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4531	-0-	-659	-0-	829	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4399	-0-	-964	-0-	795	1	3604	2	N	-0-					-0-
*08	5084	X	4512	-0-	-572	-0-	840	1	3672	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4475	-0-	-445	-0-	827	1	3648	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	2481	-0-	-2469	-0-	43	1	2438	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2407	-0-	-2088	-0-	44	1	2363	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2156	-0-	-2044	-0-	45	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	1969	-0-	-2371	-0-	44	1	1925	2	N	-0-					-0-
*08	2759	X	1966	-0-	-793	-0-	44	1	1922	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1595	-0-	-895	-0-	33	1	1562	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

04	12120	X	11445	-0-	-675	-0-	256	1	11189	3	N	-0-					-0-
05	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	329	1	14269	3	N	-0-					-0-
06	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	269	1	11920	3	N	-0-					-0-
07	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	288	1	12683	3	N	-0-					-0-
08	12524	X	12403	-0-	-121	-0-	280	1	12123	3	N	-0-					-0-
09	12120	X	11357	-0-	-763	-0-	250	1	11107	3	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

04	5100	X	4901	-0-	-199	-0-	24	1	4798	3	N	72	180	1			83
							79	9									
05	5270	X	5084	-0-	-186	-0-	22	1	4920	3	N	129					212
							142	9									
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	23	1	5082	3	N	46	186	1			72
							51	9									
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	24	1	5207	3	N	39					111
							43	9									
*08	5084	X	4960	-0-	-124	-0-	26	1	11	2	N	35	125	1			21
							4884	3	39	9							
09	5100	X	4794	-0-	-306	-0-	20	1	3	2	N	52					73
							4714	3	57	9							

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

04	3000	N	3144	-0-	144	759	104	1	3040	3	N	-0-					-0-
05	3829	X	3070	-0-	-759	-0-	102	1	2968	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	89	1	2627	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	88	1	2635	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2523	-0-	-453	-0-	84	1	2439	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2286	-0-	-594	-0-	74	1	2212	3	N	-0-					-0-

THORMANN GU WELL #: 1 RRCID -> 227600 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5046 - 5051

*10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6570	X	6217	-0-	-353	-0-	37	1	1	2	N	29					40
							6147	3	32	9							
*12	6789	X	6289	-0-	-500	-0-	35	1	2	2	N	-0-					40
							6252	3									
*01	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	37	1	3	2	N	-0-					40
							6221	3									
*02	5880	X	5661	-0-	-219	-0-	28	1	2	2	N	-0-					40
							5631	3									
*03	6510	X	4959	-0-	-1551	-0-	287	1	1	2	N	-0-					40
							4671	3									
*04	6240	X	5198	-0-	-1042	-0-	324	1	2	2	N	-0-					40
							4872	3									
*05	6355	X	5801	-0-	-554	-0-	26	1	5775	3	N	-0-					40
*06	6150	X	5444	-0-	-706	-0-	24	1	5420	3	N	-0-					40
*07	6262	X	5765	-0-	-497	-0-	27	1	5738	3	N	-0-					40
*08	5797	X	5634	-0-	-163	-0-	30	1	12	2	N	-0-					40
							5592	3									
*09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					40
							5615	3									

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
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	238	1	4944	3	N	-0-					23
05	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	210	1	4895	3	N	-0-					23
06	5130	X	5117	-0-	-13	-0-	207	1	4754	3	N	142	155	1			10
							156	9									
07	5301	X	5113	-0-	-188	-0-	216	1	4897	3	N	-0-					10
*08	5301	X	5050	-0-	-251	-0-	192	1	11	2	N	-0-					10
							4847	3									
09	5130	X	4794	-0-	-336	-0-	187	1	3	2	N	-0-					10
							4604	3									

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
04	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	257	1	7561	3	Y	-0-					-0-
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	223	1	6515	3	Y	-0-					-0-
06	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	195	1	5801	3	Y	-0-					-0-
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	201	1	5966	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	159	1	4634	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	3881	-0-	-1279	-0-	126	1	3755	3	Y	-0-					-0-

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
04	7440	X	6925	-0-	-515	-0-	228	1	6697	3	N	-0-					-0-
05	7688	X	7561	-0-	-127	-0-	170	1	7391	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	7270	-0-	-110	-0-	237	1	7033	3	N	-0-					-0-
07	7595	X	4308	-0-	-3287	-0-	140	1	4168	3	N	-0-					-0-
08	7595	X	6755	-0-	-840	-0-	153	1	6602	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	6765	-0-	-555	-0-	149	1	6616	3	N	-0-					-0-

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
04	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	370	1	10866	3	N	1					57
							1	9									
05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	326	1	9513	3	N	-0-					57
06	8850	X	8776	-0-	-74	-0-	286	1	8490	3	N	-0-					57
07	9145	X	8852	-0-	-293	-0-	288	1	8564	3	N	-0-					57
08	9145	X	8813	-0-	-332	-0-	293	1	8520	3	N	-0-					57
09	8850	X	7881	-0-	-969	-0-	256	1	7625	3	N	-0-					57

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
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	11340	X	11191	-0-	-149	-0-	195	1	10996	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10824	-0-	-460	-0-	196	1	10628	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9954	-0-	-786	-0-	207	1	9747	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10178	-0-	-1385	-0-	225	1	9953	2	N	-0-					-0-
*08	11563	X	10007	-0-	-1556	-0-	222	1	9785	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9363	-0-	-1827	-0-	194	1	9169	2	N	-0-					-0-

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
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	22					91
							2738	3	24	9							
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	13	1	2819	3	N	16					107
							18	9									
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	13	1	2725	3	N	19					126
							21	9									
07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	14	1	2893	3	N	13					139
							14	9									
*08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	20					159
							2917	3	22	9							
*09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	16					175
							2768	3	18	9							

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
04	8520	X	8451	-0-	-69	-0-	147	1	8304	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8129	-0-	-675	-0-	148	1	7981	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7074	-0-	-1446	-0-	147	1	6927	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8099	-0-	-705	-0-	179	1	7920	2	N	-0-					-0-
*08	8804	X	7900	-0-	-904	-0-	175	1	7725	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	8132	-0-	-328	-0-	168	1	7964	2	N	-0-					-0-

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
04	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	545	1	14107	2	N	-0-					-0-
05	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	523	1	14218	2	N	-0-					-0-
06	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	535	1	13782	2	N	-0-					-0-
07	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	557	1	14043	2	N	-0-					-0-
08	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	528	1	13951	2	N	-0-					-0-
*09	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	502	1	13397	2	N	-0-					-0-

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
04	7710	X	7170	-0-	-540	-0-	234	1	6894	3	N	38	181	1			74
							42	9									
05	7967	X	6220	-0-	-1747	-0-	139	1	6069	3	N	11					85
							12	9									
06	7710	X	5485	-0-	-2225	-0-	178	1	5307	3	N	-0-	47	1			38
07	7967	X	5836	-0-	-2131	-0-	189	1	5628	3	N	17					55
							19	9									
08	7967	X	5813	-0-	-2154	-0-	192	1	5593	3	N	25					80
							28	9									
09	7170	X	5621	-0-	-1549	-0-	182	1	5420	3	N	17					97
							19	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	156	1	6823	3	N	-0-					-0-
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	162	1	7031	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	6731	-0-	-79	-0-	149	1	6582	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	7030	-0-	-7	-0-	156	1	6874	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	6948	-0-	-89	-0-	157	1	6791	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	6689	-0-	-121	-0-	148	1	6541	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		42	-0-	42	42	1	1	41	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		492	-0-	492	534	11	1	481	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		84	-0-	84	618	2	1	82	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		370	-0-	370	988	370	1			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

04	10800	X	8005	-0-	-2795	-0-	350	1	7655	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	8342	-0-	-2012	-0-	332	1	8010	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	5596	-0-	-4364	-0-	242	1	5354	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	5746	-0-	-4329	-0-	228	1	5518	2	N	-0-					-0-
*08	8928	X	4731	-0-	-4197	-0-	250	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	821	-0-	-7249	-0-	141	1	680	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	117	1	3035	2	N	-0-					-0-
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	109	1	2973	2	N	-0-					-0-
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	91	1	2340	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2281	-0-	-75	-0-	87	1	2194	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2085	-0-	-271	-0-	76	1	2009	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1931	-0-	-349	-0-	70	1	1861	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

04	7410	X	7088	-0-	-322	-0-	264	1	6824	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7140	-0-	-610	-0-	253	1	6887	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6777	-0-	-723	-0-	253	1	6524	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7027	-0-	-723	-0-	268	1	6759	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7108	-0-	-208	-0-	259	1	6849	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6575	-0-	-505	-0-	237	1	6338	2	N	-0-					-0-

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
04	7320	X	7258	-0-	-62	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
06	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
07	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
*08	7564	X	7558	-0-	-6	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7279	-0-	-41	-0-	7279	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	79	1	3085	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	74	1	3072	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2953	-0-	-197	-0-	74	1	2879	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	81	1	3092	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	74	1	2957	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3042	-0-	-108	-0-	73	1	2969	2	N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

04	8790	X	7528	-0-	-1262	-0-	131	1	7397	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	7693	-0-	-894	-0-	140	1	7553	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7279	-0-	-581	-0-	151	1	7128	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7346	-0-	-435	-0-	162	1	7184	2	N	-0-					-0-
*08	7781	X	7278	-0-	-503	-0-	161	1	7117	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7337	-0-	-193	-0-	152	1	7185	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	78	1	4418	2	N	-0-					-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	75	1	4044	2	N	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	87	1	4100	2	N	-0-					-0-
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	100	1	4409	2	N	-0-					-0-
*08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	101	1	4432	2	N	-0-					-0-
*09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	74	1	3522	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

04	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	167	1	9458	2	N	-0-					-0-
05	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	181	1	9787	2	N	-0-					-0-
06	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	189	1	8925	2	N	-0-					-0-
07	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	185	1	8199	2	N	-0-					-0-
*08	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	194	1	8542	2	N	-0-					-0-
*09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	182	1	8613	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

04	7320	X	7087	-0-	-233	-0-	157	1	6930	3	N	-0-					137
05	7564	X	7254	-0-	-310	-0-	162	1	7092	3	N	-0-					137
06	7320	X	6557	-0-	-763	-0-	143	1	6395	3	N	17					154
							19	9									
07	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	165	1	7331	3	N	19	151	1			22
							21	9									
*08	7564	X	7118	-0-	-446	-0-	160	1	6958	3	N	-0-					22
*09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	164	1	7320	3	N	-0-					22

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
04	8520	X	7877	-0-	-643	-0-	137	1	7740	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8151	-0-	-653	-0-	148	1	8003	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7571	-0-	-949	-0-	157	1	7414	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7968	-0-	-712	-0-	176	1	7792	2	N	-0-					-0-
*08	8525	X	7906	-0-	-619	-0-	175	1	7731	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7818	-0-	-72	-0-	162	1	7656	2	N	-0-					-0-

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
04	8970	X	8749	-0-	-221	-0-	325	1	8424	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8850	-0-	-419	-0-	314	1	8536	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8502	-0-	-468	-0-	318	1	8184	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8932	-0-	-337	-0-	341	1	8591	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8551	-0-	-718	-0-	312	1	8239	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	7985	-0-	-775	-0-	288	1	7697	2	N	-0-					-0-

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
04	6030	X	5360	-0-	-670	-0-	120	1	5240	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	5157	-0-	-1074	-0-	116	1	5041	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	4715	-0-	-1315	-0-	104	1	4611	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5050	-0-	-1088	-0-	112	1	4938	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	5347	-0-	-481	-0-	121	1	5226	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	4869	-0-	-501	-0-	107	1	4762	3	N	-0-					-0-

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
04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	1022	1	7139	3	N	-0-					-0-
05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	1073	1	7572	3	N	-0-					-0-
06	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	996	1	6912	3	N	-0-					-0-
07	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	1024	1	7382	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	6625	-0-	-1683	-0-	977	1	5648	3	N	-0-					-0-
*09	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	1036	1	7360	3	N	-0-					-0-

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
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	4446	-0-	1346	1346	831	1	3615	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2351	-0-	-649	697	54	1	2297	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4208	-0-	1108	1805	4208	3			N	-0-					-0-
*08	5797	X	3992	-0-	-1805	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
*09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	169	1	4973	3	Y	7					58
							8	9									
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	175	1	5096	3	Y	10					68
							11	9									
06	5010	X	3850	-0-	-1160	-0-	125	1	3725	3	Y	-0-					68
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	183	1	5453	3	Y	9	77	1			-0-
							10	9									
08	5177	X	5150	-0-	-27	-0-	170	1	4972	3	Y	7					7
							8	9									
09	5010	X	4911	-0-	-99	-0-	159	1	4744	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									

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
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	74	1	1910	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	74	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1860	-0-	-210	-0-	70	1	1790	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1134	-0-	-912	-0-	43	1	1091	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1364	-0-	-713	-0-	33	1	1331	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	9973	-0-	6973	6973	660	1	9313	2	N	-0-					-0-

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
04	2850	X	2016	-0-	-834	-0-	66	1	1950	3	Y	-0-	32	1			-0-
05	2914	X	1714	-0-	-1200	-0-	57	1	1653	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1920	X	1554	-0-	-366	-0-	50	1	1504	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1515	-0-	-469	-0-	50	1	1465	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1381	-0-	-324	-0-	46	1	1335	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1288	-0-	-272	-0-	42	1	1246	3	Y	-0-					-0-

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
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
05	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
*08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
*09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	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
04	9360	X	8852	-0-	-508	-0-	8852	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	8913	-0-	-511	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8700	-0-	-390	-0-	8700	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8849	-0-	-482	-0-	8849	3			N	-0-					-0-
*08	9269	X	8650	-0-	-619	-0-	8650	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	8387	-0-	-463	-0-	8387	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
04	10680	X	9804	-0-	-876	-0-	220	1	9584	3	N	-0-					-0-
05	11036	X	10410	-0-	-626	-0-	235	1	10175	3	N	-0-					-0-
06	10560	X	9734	-0-	-826	-0-	216	1	9518	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	9916	-0-	-717	-0-	220	1	9696	3	N	-0-					-0-
08	10416	X	9825	-0-	-591	-0-	222	1	9603	3	N	-0-					-0-
09	10080	X	9533	-0-	-547	-0-	211	1	9322	3	N	-0-					-0-

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
04	5010	X	4087	-0-	-923	-0-	92	1	3994	3	N	1					1
							1	9									
05	5177	X	4909	-0-	-268	-0-	163	1	4746	3	N	-0-					1
06	4950	X	4902	-0-	-48	-0-	160	1	4742	3	N	-0-					1
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	168	1	4986	3	N	-0-					1
*08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	168	1	4861	3	N	-0-					1
*09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	171	1	5080	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4846	-0-	-224	-0-	84	1	4762	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	4560	-0-	-524	-0-	83	1	4477	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4767	-0-	-123	-0-	99	1	4668	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4655	-0-	-398	-0-	103	1	4552	2	N	-0-			-0-
*08	5053	X	4248	-0-	-805	-0-	94	1	4154	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4272	-0-	-588	-0-	88	1	4184	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	1581	1	6179	3	N	-0-			-0-
05	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	1628	1	7816	3	N	-0-			-0-
06	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	1606	1	7342	3	N	-0-			-0-
07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	1405	1	6570	3	N	-0-			-0-
*08	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	1652	1	7122	3	N	-0-			-0-
09	7080	X	5980	-0-	-1100	-0-	131	1	5849	3	N	-0-			-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

04	5490	X	5371	-0-	-119	-0-	93	1	5278	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	5612	-0-	-61	-0-	102	1	5510	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5068	-0-	-422	-0-	105	1	4963	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	114	1	5040	2	N	-0-			-0-
*08	5611	X	5224	-0-	-387	-0-	116	1	5108	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	4935	-0-	-495	-0-	102	1	4833	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

04	12300	X	11720	-0-	-580	-0-	204	1	11516	2	N	-0-			-0-
05	12524	X	11799	-0-	-725	-0-	214	1	11585	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	10905	-0-	-1215	-0-	227	1	10678	2	N	-0-			-0-
07	12400	X	11156	-0-	-1244	-0-	247	1	10909	2	N	-0-			-0-
*08	12121	X	10771	-0-	-1350	-0-	239	1	10532	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	10328	-0-	-1402	-0-	214	1	10114	2	N	-0-			-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			89
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			89
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			89
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-			89
*08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-			89
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-			89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

04	8160	X	7184	-0-	-976	-0-	162	1	7022	3	N	-0-			-0-
05	8246	X	7290	-0-	-956	-0-	164	1	7126	3	N	-0-			-0-
06	7740	X	6951	-0-	-789	-0-	154	1	6797	3	N	-0-			-0-
07	7688	X	7109	-0-	-579	-0-	158	1	6951	3	N	-0-			-0-
08	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	165	1	7097	3	N	-0-			-0-
09	7170	X	7059	-0-	-111	-0-	157	1	6902	3	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

04	7860	X	6993	-0-	-867	-0-	260	1	6733	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7252	-0-	-870	-0-	257	1	6995	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	6512	-0-	-1258	-0-	162	1	6350	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	7726	-0-	-55	-0-	295	1	7431	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	7284	-0-	-311	-0-	265	1	7019	2	N	-0-			-0-
*09	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	254	1	6782	2	N	-0-			-0-

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
04	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	35	1	1040	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1077	-0-	-504	-0-	36	1	1041	3	Y	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	57	1	1703	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	60	1	1800	3	Y	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	61	1	1783	3	Y	-0-					-0-
*09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	59	1	1737	3	Y	2					2
							2	9									

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
04	1050	N	585	-0-	-465	-0-	19	1	566	3	Y	-0-	19	1			-0-
05	682	N	407	-0-	-275	-0-	13	1	391	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	36	1	1072	3	Y	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	876	3	Y	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	40	1	1158	3	Y	-0-					-0-
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	33	1	983	3	Y	-0-					-0-

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
04	6990	X	6679	-0-	-311	-0-	116	1	6563	2	N	-0-					160
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	126	1	6813	2	N	-0-					160
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	142	1	6676	2	N	-0-					160
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	154	1	6832	2	N	-0-					160
*08	6944	X	6877	-0-	-67	-0-	153	1	6724	2	N	-0-					160
09	6990	X	6951	-0-	-39	-0-	144	1	6807	2	N	-0-					160

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
04	10680	X	10313	-0-	-367	-0-	384	1	9929	2	N	-0-					-0-
05	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	408	1	11089	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	7658	-0-	-2752	-0-	286	1	7372	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	8057	-0-	-2700	-0-	307	1	7750	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	22	-0-	-11479	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	5023	-0-	-6107	-0-	181	1	4842	2	N	-0-					-0-

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
04	10890	X	10734	-0-	-156	-0-	240	1	10494	3	N	-0-					-0-
05	11253	X	11000	-0-	-253	-0-	247	1	10753	3	N	-0-					-0-
06	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	232	1	10241	3	N	-0-					-0-
07	11067	X	10813	-0-	-254	-0-	239	1	10574	3	N	-0-					-0-
08	11098	X	10734	-0-	-364	-0-	242	1	10492	3	N	-0-					-0-
09	10740	X	10441	-0-	-299	-0-	231	1	10210	3	N	-0-					-0-

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
04	10950	X	10733	-0-	-217	-0-	353	1	10380	3	N	-0-					82
05	11253	X	11118	-0-	-135	-0-	369	1	10749	3	N	-0-					82
06	10890	X	10155	-0-	-735	-0-	330	1	9825	3	N	-0-	37	1			45
07	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	374	1	11132	3	N	-0-					45
08	11160	X	11117	-0-	-43	-0-	370	1	10747	3	N	-0-					45
09	10770	X	10159	-0-	-611	-0-	329	1	9820	3	N	9					54
							10	9									

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
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	753	1	2744	3	Y	27					31
							30	9									
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	778	1	2802	3	Y	15					46
							17	9									
06	3000	X	2854	-0-	-146	-0-	731	1	2122	3	Y	1					47
							1	9									
07	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	778	1	2127	3	Y	-0-					47
08	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	761	1	2299	3	Y	2					49
							2	9									
*09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	737	1	2280	3	Y	-0-					49

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
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	112	1	3315	3	Y	-0-					13
05	3472	X	3360	-0-	-112	-0-	108	1	3175	3	Y	70					83
							77	9									
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	114	1	3395	3	Y	13	71	1			25
							14	9									
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	111	1	3330	3	Y	17					42
							19	9									
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	113	1	3287	3	Y	12					54
							13	9									
*09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	106	1	3177	3	Y	11	50	1			15
							12	9									

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
04	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	247	1	9726	2	N	-0-					-0-
05	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	237	1	9799	2	N	-0-					-0-
06	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	236	1	9226	2	N	-0-					-0-
07	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	250	1	9587	2	N	-0-					-0-
08	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	245	1	9834	2	N	-0-					-0-
*09	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	228	1	9255	2	N	-0-					-0-

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
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	652	1	3841	2	N	-0-					-0-
05	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	932	1	7347	2	N	-0-					-0-
06	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	838	1	6797	2	N	-0-					-0-
07	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	984	1	8859	2	N	-0-					-0-
*08	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	982	1	8486	2	N	-0-					-0-
*09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	950	1	8891	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	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
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
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	820	1	3802	3	N	1					111
							1	9									
05	4774	X	4476	-0-	-298	-0-	837	1	3636	3	N	3	79	1			35
							3	9									
06	4410	X	4315	-0-	-95	-0-	807	1	3478	3	N	27					62
							30	9									
07	4774	X	4060	-0-	-714	-0-	821	1	3204	3	N	32					94
							35	9									
08	4774	X	4350	-0-	-424	-0-	834	1	3509	3	N	6					100
							7	9									
09	4620	X	4475	-0-	-145	-0-	810	1	3568	3	N	88	92	1			96
							97	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	10265	-0-	-625	-0-	10265	3			N	-0-					-0-
05	11253	X	9626	-0-	-1627	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	10004	-0-	-706	-0-	10004	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	10442	-0-	-625	-0-	10442	3			N	-0-					-0-
*08	10788	X	10547	-0-	-241	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
*09	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	3			N	-0-					-0-
05	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	3			N	-0-					-0-
06	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	3			N	-0-					-0-
07	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	3			N	-0-					-0-
*08	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
*09	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5165	-0-	-655	-0-	90	1	5075	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5791	-0-	-223	-0-	105	1	5686	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5546	-0-	-274	-0-	115	1	5431	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5444	-0-	-570	-0-	120	1	5324	2	N	-0-					-0-
*08	5952	X	5561	-0-	-391	-0-	123	1	5438	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	4820	-0-	-790	-0-	100	1	4720	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					75
05	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	4938	2			N	-0-					75
06	4920	X	4682	-0-	-238	-0-	4682	2			N	-0-					75
07	5084	X	4514	-0-	-570	-0-	4514	2			N	-0-					75
*08	5053	X	4377	-0-	-676	-0-	4377	2			N	-0-					75
09	4770	X	4241	-0-	-529	-0-	4241	2			N	-0-					75

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11040	X	10685	-0-	-355	-0-	397	1	10288	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10853	-0-	-555	-0-	385	1	10468	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10005	-0-	-945	-0-	374	1	9631	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10556	-0-	-573	-0-	402	1	10154	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10707	-0-	-329	-0-	390	1	10317	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10091	-0-	-589	-0-	364	1	9727	2	N	-0-					-0-

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
04	3630	X	2581	-0-	-1049	-0-	13	1	2568	3	N	-0-					48
05	3596	X	2985	-0-	-611	-0-	13	1	2972	3	N	-0-					48
06	3390	X	3001	-0-	-389	-0-	13	1	2988	3	N	-0-					48
07	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	15	1	3293	3	N	-0-					48
*08	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	17	1	7	2	N	-0-					48
							3276	3									
*09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	-0-					48
							3176	3									

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
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	86	1	4868	2	N	-0-					-0-
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	88	1	4775	2	N	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	85	1	4018	2	N	-0-					-0-
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	91	1	4037	2	N	-0-					-0-
*08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	89	1	3930	2	N	-0-					-0-
*09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	87	1	4098	2	N	-0-					-0-

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
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	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
04	9060	X	8698	-0-	-362	-0-	216	1	8482	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	9035	-0-	-296	-0-	214	1	8821	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8620	-0-	-410	-0-	215	1	8405	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8810	-0-	-366	-0-	224	1	8586	2	N	-0-					-0-
08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	223	1	8939	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8464	-0-	-266	-0-	204	1	8260	2	N	-0-					-0-

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
04	23100	X	21061	-0-	-2039	-0-	523	1	20538	2	N	-0-					-0-
05	23870	X	21517	-0-	-2353	-0-	509	1	21008	2	N	-0-					-0-
06	23100	X	20441	-0-	-2659	-0-	510	1	19931	2	N	-0-					-0-
07	23281	X	21021	-0-	-2260	-0-	535	1	20486	2	N	-0-					-0-
08	21762	X	20015	-0-	-1747	-0-	486	1	19529	2	N	-0-					-0-
09	21060	X	19503	-0-	-1557	-0-	470	1	19033	2	N	-0-					-0-

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
04	3690	X	3345	-0-	-345	-0-	18	1	3321	3	N	5	74	1			41
							6	9									
05	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	17	1	3608	3	N	57	74	1			24
							63	9									
06	3690	X	3506	-0-	-184	-0-	16	1	3489	3	N	1					25
							1	9									
07	3689	X	3576	-0-	-113	-0-	17	1	3559	3	N	-0-					25
*08	3689	X	3618	-0-	-71	-0-	20	1	8	2	N	25					50
							3562	3	28	9							
09	3570	X	3350	-0-	-220	-0-	15	1	2	2	N	-0-					50
							3333	3									

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
04	4830	X	4386	-0-	-444	-0-	98	1	4288	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4515	-0-	-414	-0-	102	1	4413	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4391	-0-	-349	-0-	97	1	4294	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4457	-0-	-348	-0-	99	1	4358	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4312	-0-	-276	-0-	97	1	4215	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4080	-0-	-300	-0-	90	1	3990	3	Y	-0-					-0-

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
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	824	1	4155	2	N	-0-					-0-
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	866	1	3570	2	N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	843	1	3104	2	N	-0-					-0-
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	893	1	3838	2	N	-0-					-0-
*08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	824	1	2601	2	N	-0-					-0-
*09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	777	1	1436	2	N	-0-					-0-

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
04	5820	X	5755	-0-	-65	-0-	563	1	5192	3	Y	-0-					13
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	552	1	6230	3	Y	-0-	11	1			2
06	6510	X	4740	-0-	-1770	-0-	498	1	4242	3	Y	-0-					2
07	6727	X	639	-0-	-6088	-0-	461	1	178	3	Y	-0-					2
*08	6727	X	3969	-0-	-2758	-0-	627	1	3342	3	Y	-0-					2
09	6510	X	697	-0-	-5813	-0-	593	1	104	3	Y	-0-					2

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
04	11640	X	10912	-0-	-728	-0-	406	1	10506	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	11258	-0-	-615	-0-	399	1	10859	2	N	-0-					-0-
06	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	455	1	11708	2	N	-0-					-0-
07	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	452	1	11398	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11643	-0-	-199	-0-	424	1	11219	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	11304	-0-	-846	-0-	408	1	10896	2	N	-0-					-0-

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
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	235	1	6094	2	N	-0-					-0-
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	273	1	7430	2	N	-0-					-0-
06	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	277	1	7138	2	N	-0-					-0-
07	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	253	1	6380	2	N	-0-					-0-
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	282	1	7457	2	N	-0-					-0-
*09	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	269	1	7172	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4134	-0-	-246	-0-	135	1	3996	3	N	3					179
							3	9									
05	4526	X	4170	-0-	-356	-0-	135	1	3957	3	N	71	67	1			183
							78	9									
06	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	128	1	3806	3	N	86	83	1			186
							95	9									
07	4464	X	4055	-0-	-409	-0-	132	1	3922	3	N	1					187
							1	9									
08	4340	X	4034	-0-	-306	-0-	134	1	3890	3	N	9	95	1			101
							10	9									
09	4140	X	3918	-0-	-222	-0-	127	1	3776	3	N	14					115
							15	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6371	-0-	-19	-0-	111	1	6260	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6558	-0-	-45	-0-	119	1	6439	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6067	-0-	-323	-0-	126	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6140	-0-	-463	-0-	136	1	6004	2	N	-0-					-0-
*08	6603	X	5457	-0-	-1146	-0-	121	1	5336	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5456	-0-	-904	-0-	113	1	5343	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4310	-0-	-490	-0-	22	1	4269	3	N	17	176	1			50
							19	9									
05	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	21	1	4539	3	N	37					87
							41	9									
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	21	1	4548	3	N	16					103
							18	9									
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	24	1	4930	3	N	79					182
							87	9									
*08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	29	1	11	2	N	22					204
							5192	3	24	9							
*09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	25					229
							4921	3	28	9							

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7387	-0-	-593	-0-	602	1	6785	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7429	-0-	-817	-0-	555	1	6874	2	N	-0-					-0-
06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	601	1	7918	2	N	-0-					-0-
07	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	639	1	9909	2	N	-0-					-0-
08	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	630	1	9707	2	N	-0-					-0-
*09	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	594	1	8852	2	N	-0-					-0-

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
04	43708	X	23122	-0-	-20586	-0-	421	1	22701	2	N	-0-					-0-
05	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	498	1	17680	2	N	-0-					-0-
06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	432	1	7834	2	N	-0-					-0-
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	304	1	4186	2	N	-0-					-0-
*08	2108	X	114	-0-	-1994	-0-	114	1			N	-0-					-0-
*09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	594	1	3083	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	8011	-0-	-569	-0-	139	1	7872	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7532	-0-	-1086	-0-	137	1	7395	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6475	-0-	-1715	-0-	135	1	6340	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	6351	-0-	-1926	-0-	140	1	6211	2	N	-0-					-0-
*08	8277	X	7161	-0-	-1116	-0-	159	1	7002	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7599	-0-	-411	-0-	157	1	7442	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3

RUSSO, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 228508 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8587 - 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
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4463	-0-	-247	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
*08	4867	X	4240	-0-	-627	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	3419	-0-	-1291	-0-	3419	3			N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	3			N	-0-					-0-
05	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	3			N	-0-					-0-
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	3			N	-0-					-0-
07	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	3			N	-0-					-0-
*08	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	3			N	-0-					-0-
*09	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	3			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	42	1	1248	3	N	-0-					43
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	47	1	1381	3	N	-0-					43
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	47	1	1398	3	N	-0-					43
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	59	1	1763	3	N	-0-					43
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	55	1	1571	3	N	-0-					43
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	52	1	1553	3	N	-0-					43

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	7	39	1			5
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	5	5	1			5
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	1	1	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
04	2460	N	2375	-0-	-85	-0-	53	1	2322	3	Y	-0-					3
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	53	1	2288	3	Y	-0-					3
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	48	1	2129	3	Y	-0-					3
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	51	1	2226	3	Y	-0-					3
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	53	1	2316	3	Y	-0-					3
*09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	51	1	2257	3	Y	-0-					3

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	151	1	6631	3	Y	8					62
							9	9									
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	152	1	6597	3	Y	19					81
							21	9									
06	6780	X	6497	-0-	-283	-0-	143	1	6354	3	Y	-0-					81
07	7006	X	6596	-0-	-410	-0-	146	1	6443	3	Y	6					87
							7	9									
08	7006	X	6606	-0-	-400	-0-	149	1	6457	3	Y	-0-					87
09	6780	X	6397	-0-	-383	-0-	141	1	6256	3	Y	-0-					87

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

04	4800	X	4445	-0-	-355	-0-	193	1	4244	3	Y	7					37
							8	9									
05	4898	X	4262	-0-	-636	-0-	141	1	4106	3	Y	14	51	1			-0-
							15	9									
06	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	141	1	4196	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	4805	X	4013	-0-	-792	-0-	131	1	3882	3	Y	-0-					-0-
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	211	1	4600	3	Y	-0-					-0-
*09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	242	1	5413	3	Y	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

04	2550	X	2547	-0-	-3	-0-	13	1	2534	3	N	-0-					64
05	2635	X	2222	-0-	-413	-0-	10	1	2212	3	N	-0-					64
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	12	1	2580	3	N	-0-					64
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	15	1	3266	3	N	-0-					64
*08	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	12	1	5	2	N	-0-					64
							2218	3									
*09	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					64
							2923	3									

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

04	3960	X	854	-0-	-3106	-0-	38	1	816	2	N	-0-					-0-
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	612	1	4356	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1195	-0-	-1385	-0-	60	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	982	-0-	-816	-0-	57	1	925	2	N	-0-					-0-
*08	4743	X	1387	-0-	-3356	-0-	95	1	1292	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	1283	-0-	-3307	-0-	113	1	1170	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4316	-0-	-34	-0-	917	1	3368	3	N	28					52
							31	9									
05	4495	X	4292	-0-	-203	-0-	945	1	3347	3	N	-0-					52
06	4350	X	4118	-0-	-232	-0-	912	1	3200	3	N	5					57
							6	9									
07	4495	X	4437	-0-	-58	-0-	946	1	3481	3	N	9					66
							10	9									
*08	4464	X	4344	-0-	-120	-0-	946	1	3398	3	N	-0-					66
09	4320	X	4026	-0-	-294	-0-	885	1	3107	3	N	31	91	1			6
							34	9									

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					111
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					111
06	2970	X	2607	-0-	-363	-0-	263	1	2344	3	N	-0-					111
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	20	1	4250	3	N	13					124
							14	9									
*08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	N	1					125
							3505	3	1	9							
*09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					125
							3208	3									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3855	-0-	-585	-0-	654	1	3191	3	N	9					113
							10	9									
05	4588	X	3602	-0-	-986	-0-	705	1	2856	3	N	37					150
							41	9									
06	4440	X	2736	-0-	-1704	-0-	466	1	2251	3	N	17	69	1			98
							19	9									
07	4278	X	3556	-0-	-722	-0-	603	1	2941	3	N	11					109
							12	9									
*08	4278	X	3495	-0-	-783	-0-	633	1	2860	3	N	2	73	1			38
							2	9									
09	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	611	1	2887	3	N	7					45
							8	9									

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	990	1	5219	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	985	1	4292	3	N	-0-					-0-
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	977	1	5494	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	1785	-0-	-3764	-0-	918	1	867	3	N	-0-					-0-
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	1075	1	7590	3	N	-0-					-0-
*09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	1018	1	6610	3	N	-0-					-0-

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
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	141	1	4164	3	N	-0-					135
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	126	1	3686	3	N	-0-					135
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	133	1	3957	3	N	-0-	56	1			79
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	151	1	4489	3	N	-0-					79
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	153	1	4470	3	N	-0-					79
*09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	146	1	4358	3	N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	182	1	10286	2	N	-0-			-0-
05	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	195	1	10552	2	N	-0-			-0-
06	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	212	1	9987	2	N	-0-			-0-
07	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	234	1	10355	2	N	-0-			-0-
*08	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	235	1	10364	2	N	-0-			-0-
*09	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	216	1	10221	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

04	5790	X	5191	-0-	-599	-0-	129	1	5062	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5247	-0-	-798	-0-	124	1	5123	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5330	-0-	-520	-0-	133	1	5197	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5431	-0-	-614	-0-	138	1	5293	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5335	-0-	-493	-0-	130	1	5205	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	4876	-0-	-464	-0-	117	1	4759	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

04	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	177	1	7708	3	N	-0-			-0-
05	8246	X	7472	-0-	-774	-0-	168	1	7304	3	N	-0-			-0-
06	7980	X	6608	-0-	-1372	-0-	147	1	6461	3	N	-0-			-0-
07	8246	X	3023	-0-	-5223	-0-	67	1	2956	3	N	-0-			-0-
08	8153	X	1112	-0-	-7041	-0-	25	1	1087	3	N	-0-			-0-
09	7890	X	709	-0-	-7181	-0-	16	1	693	3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

04	8670	X	4952	-0-	-3718	-0-	184	1	4768	2	N	-0-			-0-
05	8711	X	5328	-0-	-3383	-0-	189	1	5139	2	N	-0-			-0-
06	8430	X	7930	-0-	-500	-0-	296	1	7634	2	N	-0-			-0-
07	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	346	1	8721	2	N	-0-			-0-
08	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	310	1	8199	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7807	-0-	-113	-0-	282	1	7525	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	65	1	2560	2	N	-0-			-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	68	1	2808	2	N	-0-			-0-
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	69	1	2706	2	N	-0-			-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	84	1	3206	2	N	-0-			-0-
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	43	1	1725	2	N	-0-			-0-
*09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	70	1	2829	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

04	3000	X	1706	-0-	-1294	-0-	713	1	993	3	N	-0-			-0-
05	3100	X	713	-0-	-2387	-0-	713	1			N	-0-			-0-
06	1410	X	607	-0-	-803	-0-	607	1			N	-0-			-0-
07	1767	X	631	-0-	-1136	-0-	631	1			N	-0-			-0-
*08	1767	X	419	-0-	-1348	-0-	419	1			N	-0-			-0-
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

04	7440	X	5368	-0-	-2072	-0-	477	1	4891	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	6257	-0-	-1431	-0-	528	1	5729	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6496	-0-	-344	-0-	509	1	5987	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	6577	-0-	-305	-0-	513	1	6064	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6542	-0-	-185	-0-	452	1	6090	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	6248	-0-	-262	-0-	438	1	5810	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	105	1	4545	3	N	-0-					-0-
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	110	1	4764	3	N	-0-					-0-
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	93	1	4103	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	101	1	4425	3	N	-0-					-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	69	1	2967	3	N	-0-					-0-
*09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	78	1	3440	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	164	1	7112	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	7052	-0-	-326	-0-	159	1	6893	3	N	-0-					-0-
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	179	1	7906	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	7246	-0-	-287	-0-	161	1	7085	3	N	-0-					-0-
08	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	172	1	7418	3	N	-0-					-0-
09	8010	X	7049	-0-	-961	-0-	157	1	6892	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12960	X	8892	-0-	-4068	-0-	199	1	8693	3	N	-0-					-0-
05	13144	X	7107	-0-	-6037	-0-	624	1	6483	3	N	-0-					-0-
06	12750	X	7206	-0-	-5544	-0-	650	1	6556	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	5373	-0-	-7802	-0-	511	1	4862	3	N	-0-					-0-
*08	13175	X	4076	-0-	-9099	-0-	92	1	3984	3	N	-0-					-0-
09	8880	X	7310	-0-	-1570	-0-	162	1	7148	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	7497	-0-	-423	-0-	168	1	7329	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	7657	-0-	-527	-0-	173	1	7484	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	7409	-0-	-451	-0-	164	1	7245	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	7942	-0-	-180	-0-	176	1	7766	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7921	-0-	-15	-0-	179	1	7742	3	N	-0-					-0-
*09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	169	1	7470	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	388	1	10497	2	N	-0-					-0-
05	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	417	1	10810	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9663	-0-	-87	-0-	340	1	9323	2	N	-0-					-0-
07	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	396	1	10544	2	N	-0-					-0-
08	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	448	1	10525	2	N	-0-					-0-
*09	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	473	1	9667	2	N	-0-					-0-

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
04	5430	X	5241	-0-	-189	-0-	117	1	5124	3	N	-0-					-0-
05	5735	X	5437	-0-	-298	-0-	122	1	5315	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	5197	-0-	-353	-0-	115	1	5082	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	117	1	5144	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5108	-0-	-317	-0-	115	1	4993	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	5204	-0-	-46	-0-	115	1	5089	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	427	1	9595	3	N	-0-			-0-
05	10323	X	9000	-0-	-1323	-0-	343	1	8657	3	N	-0-			-0-
06	9990	X	8203	-0-	-1787	-0-	318	1	7885	3	N	-0-			-0-
07	10354	X	9036	-0-	-1318	-0-	355	1	8681	3	N	-0-			-0-
*08	10354	X	8564	-0-	-1790	-0-	305	1	18	2	N	-0-			-0-
							8241	3							
09	10020	X	8316	-0-	-1704	-0-	303	1	5	2	N	-0-			-0-
							8008	3							

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

04	6390	X	6251	-0-	-139	-0-	140	1	6111	3	N	-0-			-0-
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	150	1	6526	3	N	-0-			-0-
06	6390	X	4780	-0-	-1610	-0-	106	1	4674	3	N	-0-			-0-
07	6448	X	4329	-0-	-2119	-0-	96	1	4233	3	N	-0-			-0-
08	6665	X	3521	-0-	-3144	-0-	80	1	3441	3	N	-0-			-0-
09	6450	X	4536	-0-	-1914	-0-	100	1	4436	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

04	14490	X	14062	-0-	-428	-0-	572	1	6	2	N	-0-			-0-
							13484	3							
05	14973	X	14357	-0-	-616	-0-	522	1	13835	3	N	-0-			-0-
06	14490	X	13599	-0-	-891	-0-	503	1	1	2	N	-0-			-0-
							13095	3							
07	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	550	1	14140	3	N	-0-			-0-
*08	14539	X	14351	-0-	-188	-0-	484	1	30	2	N	-0-			-0-
							13837	3							
09	14070	X	13765	-0-	-305	-0-	475	1	8	2	N	-0-			-0-
							13282	3							

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

04	21660	X	19830	-0-	-1830	-0-	345	1	19485	2	N	-0-			-0-
05	22382	X	19872	-0-	-2510	-0-	361	1	19511	2	N	-0-			-0-
06	21660	X	18779	-0-	-2881	-0-	390	1	18389	2	N	-0-			-0-
07	22382	X	18086	-0-	-4296	-0-	400	1	17686	2	N	-0-			-0-
*08	22072	X	19437	-0-	-2635	-0-	431	1	19006	2	N	-0-			-0-
*09	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	430	1	20363	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	243	1	5741	3	N	-0-			-0-
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	206	1	5462	3	N	-0-			-0-
06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	223	1	1	2	N	-0-			-0-
							5809	3							
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	206	1	5299	3	N	-0-			-0-
*08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	123	1	8	2	N	-0-			-0-
							3535	3							
*09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	159	1	3	2	N	-0-			-0-
							4464	3							

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

04	8760	X	7013	-0-	-1747	-0-	7013	3			N	-0-			-0-
05	8773	X	7182	-0-	-1591	-0-	7182	3			N	-0-			-0-
06	8100	X	6865	-0-	-1235	-0-	6865	3			N	-0-			-0-
07	8370	X	7191	-0-	-1179	-0-	7191	3			N	-0-			-0-
*08	8308	X	7276	-0-	-1032	-0-	7276	3			N	-0-			-0-
09	7020	X	6747	-0-	-273	-0-	6747	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, 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
04	5250	X	4117	-0-	-1133	-0-	153	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4098	-0-	-924	-0-	145	1	3953	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	168	1	4336	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4611	-0-	-70	-0-	176	1	4435	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	161	1	4258	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4379	-0-	-121	-0-	158	1	4221	2	N	-0-					-0-

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
04	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	388	1	10046	2	N	-0-					-0-
05	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	385	1	10461	2	N	-0-					-0-
06	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	388	1	9990	2	N	-0-					-0-
07	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	386	1	9740	2	N	-0-					-0-
08	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	369	1	9765	2	N	-0-					-0-
*09	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	351	1	9364	2	N	-0-					-0-

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
04	2640	N	2624	-0-	-16	-0-	908	1	1663	3	N	48					73
							53	9									
05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	943	1	1936	3	N	48					121
							53	9									
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	909	1	1749	3	N	34					155
							37	9									
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	939	1	1745	3	N	26					181
							29	9									
08	3100	N	3151	-0-	51	51	950	1	2194	3	N	6	162	1			25
							7	9									
*09	2789	N	2738	-0-	-51	-0-	911	1	1817	3	N	9					34
							10	9									

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
04	13290	X	10169	-0-	-3121	-0-	177	1	9992	2	N	-0-					-0-
05	13733	X	11000	-0-	-2733	-0-	200	1	10800	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	7836	-0-	-3894	-0-	163	1	7673	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9830	-0-	-679	-0-	217	1	9613	2	N	-0-					-0-
*08	11005	X	9240	-0-	-1765	-0-	205	1	9035	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	8698	-0-	-1952	-0-	180	1	8518	2	N	-0-					-0-

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
04	12420	X	12104	-0-	-316	-0-	270	1	11834	3	N	-0-					39
05	12772	X	12607	-0-	-165	-0-	282	1	12292	3	N	30					69
							33	9									
06	12180	X	11305	-0-	-875	-0-	248	1	10998	3	N	54	111	1			12
							59	9									
07	12586	X	11534	-0-	-1052	-0-	254	1	11280	3	N	-0-					12
*08	12617	X	12122	-0-	-495	-0-	273	1	11849	3	N	-0-					12
09	12210	X	11661	-0-	-549	-0-	257	1	11404	3	N	-0-					12

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
04	3390	X	3345	-0-	-45	-0-	83	1	3262	2	N	-0-					-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	86	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	86	1	3367	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	95	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	88	1	3515	2	N	-0-					-0-
*09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	83	1	3371	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13650	X	13420	-0-	-230	-0-	300	1	13120	3	N	-0-					-0-
05	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	311	1	13481	3	N	-0-					-0-
06	13320	X	12967	-0-	-353	-0-	287	1	12680	3	N	-0-					-0-
07	13826	X	12226	-0-	-1600	-0-	271	1	11955	3	N	-0-					-0-
08	13857	X	13338	-0-	-519	-0-	302	1	13036	3	N	-0-					-0-
09	13410	X	12925	-0-	-485	-0-	285	1	12640	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	5159	-0-	-241	-0-	252	1	4907	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5265	-0-	-160	-0-	250	1	5015	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5061	-0-	-249	-0-	247	1	4814	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5445	-0-	-42	-0-	287	1	5158	2	N	-0-					-0-
*08	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	322	1	4593	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4846	-0-	-314	-0-	440	1	4406	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12750	X	12188	-0-	-562	-0-	302	1	11886	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	12142	-0-	-940	-0-	431	1	11711	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	11781	-0-	-999	-0-	440	1	11341	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	12111	-0-	-1095	-0-	308	1	11803	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12212	-0-	-994	-0-	445	1	11767	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11585	-0-	-595	-0-	418	1	11167	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	28	1	1205	3	Y	29					159
							32	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	26	1	1129	3	Y	10					169
							11	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	25	1	1119	3	Y	13	165	1			17
							14	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	26	1	1150	3	Y	3					20
							3	9									
08	1116	N	831	-0-	-285	-0-	18	1	804	3	Y	8	28	1			-0-
							9	9									
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	23	1	1042	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					8
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					8
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4300	-0-	1300	1300	744	1	3556	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3762	-0-	662	1962	787	1	2975	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3057	-0-	57	2019	759	1	2298	3	N	-0-			-0-
07	5511	X	3492	-0-	-2019	-0-	786	1	2706	3	N	-0-			-0-
*08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	786	1	5	2	N	-0-			-0-
							2322	3							
*09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	760	1	2	2	N	-0-			-0-
							2488	3							

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

04	1890	N	1570	-0-	-320	-0-	35	1	1513	3	N	20			53
							22	9							
05	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	42	1	1816	3	N	20			73
							22	9							
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	39	1	1700	3	N	7			80
							8	9							
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	40	1	1771	3	N	18			98
							20	9							
08	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	40	1	1759	3	N	34			132
							37	9							
*09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	39	1	1715	3	N	13			145
							14	9							

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

04	7290	X	7074	-0-	-216	-0-	158	1	6915	3	Y	1			41
							1	9							
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	161	1	6969	3	Y	1			42
							1	9							
06	7080	X	7017	-0-	-63	-0-	155	1	6852	3	Y	9			51
							10	9							
07	7316	X	7001	-0-	-315	-0-	155	1	6846	3	Y	-0-			51
08	7316	X	6972	-0-	-344	-0-	158	1	6811	3	Y	3			54
							3	9							
09	7080	X	6894	-0-	-186	-0-	152	1	6742	3	Y	-0-			54

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

04	7620	X	7236	-0-	-384	-0-	126	1	7110	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7161	-0-	-713	-0-	130	1	7031	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	6889	-0-	-731	-0-	143	1	6746	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	5731	-0-	-1740	-0-	127	1	5604	2	N	-0-			-0-
*08	7471	X	6325	-0-	-1146	-0-	140	1	6185	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	5490	-0-	-1740	-0-	114	1	5376	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

04	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	3			N	-0-			-0-
05	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	3			N	-0-			-0-
06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	3			N	-0-			-0-
07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			N	-0-			-0-
*08	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-			-0-
*09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16110	X	15166	-0-	-944	-0-	564	1	14602	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	15404	-0-	-1243	-0-	546	1	14858	2	N	-0-					-0-
06	16110	X	14607	-0-	-1503	-0-	364	1	14243	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	14293	-0-	-1951	-0-	545	1	13748	2	N	-0-					-0-
08	17946	X	17946	-0-	-0-	-0-	654	1	17292	2	N	-0-					-0-
*09	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	633	1	16890	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5598	-0-	-12	-0-	139	1	5459	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4235	-0-	-1562	-0-	100	1	4135	2	N	-0-					-0-
06	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	157	1	6146	2	N	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	169	1	6478	2	N	-0-					-0-
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	166	1	6674	2	N	-0-					-0-
*09	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	148	1	5978	2	N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	12	1	2264	3	N	10					140
							11	9									
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	11	1	2415	3	N	17					157
							19	9									
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	10	1	2273	3	N	17					174
							19	9									
07	2356	N	1556	-0-	-800	-0-	7	1	1549	3	N	-0-					174
*08	2449	N	1411	-0-	-1038	-0-	8	1	3	2	N	6					180
							1393	3	7	9							
09	2310	N	1412	-0-	-898	-0-	6	1	1	2	N	1					181
							1404	3	1	9							

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7700 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7671	-0-	-549	-0-	190	1	7481	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7412	-0-	-989	-0-	175	1	7237	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6911	-0-	-1219	-0-	172	1	6739	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7269	-0-	-915	-0-	185	1	7084	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7005	-0-	-1179	-0-	255	1	6750	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6633	-0-	-1047	-0-	160	1	6473	2	N	-0-					-0-

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
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					144
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					144
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					144
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					144
*08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	485	1	8	2	N	2					146
							3453	3	2	9							
*09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	790	1	2	2	N	-0-					146
							2521	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	2581	-0-	-1559	-0-	106	1	2475	3	N	-0-					-0-
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	158	1	4161	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3933	-0-	-27	-0-	147	1	3786	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3448	-0-	-644	-0-	130	1	3318	3	N	-0-					-0-
*08	4309	X	1922	-0-	-2387	-0-	65	1	4	2	N	-0-					-0-
							1853	3									
09	4170	X	2420	-0-	-1750	-0-	84	1	1	2	N	-0-					-0-
							2335	3									

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
04	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	234	1	13220	2	N	-0-					-0-
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	385	1	4713	2	N	-0-					-0-
06	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	505	1	9453	2	N	-0-					-0-
07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	575	1	8614	2	N	-0-					-0-
*08	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	374	1	16500	2	N	-0-					-0-
*09	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	477	1	22580	2	N	-0-					-0-

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
04	9780	X	9292	-0-	-488	-0-	306	1	8986	3	N	-0-					85
05	9734	X	9482	-0-	-252	-0-	314	1	9168	3	N	-0-					85
06	9240	X	9169	-0-	-71	-0-	299	1	8870	3	N	-0-					85
07	9610	X	9420	-0-	-190	-0-	306	1	9114	3	N	-0-					85
08	9610	X	9321	-0-	-289	-0-	310	1	9011	3	N	-0-					85
09	9300	X	8908	-0-	-392	-0-	289	1	8619	3	N	-0-					85

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
04	8250	X	7088	-0-	-1162	-0-	264	1	6824	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7086	-0-	-1346	-0-	251	1	6835	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6847	-0-	-1163	-0-	256	1	6591	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7164	-0-	-617	-0-	273	1	6891	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7214	-0-	-350	-0-	263	1	6951	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6745	-0-	-335	-0-	244	1	6501	2	N	-0-					-0-

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
04	16080	X	14016	-0-	-2064	-0-	459	1	13543	3	N	13					204
							14	9									
05	16616	X	16227	-0-	-389	-0-	535	1	15669	3	N	21	190	1			35
							23	9									
06	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	546	1	16261	3	N	9					44
							10	9									
07	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	582	1	17378	3	N	93					137
							102	9									
08	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	554	1	16148	3	N	47					184
							52	9									
09	16080	X	14312	-0-	-1768	-0-	463	1	13832	3	N	15					199
							17	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	75	1	30	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 #: 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
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	1532	1	4086	3	N	111					143
							122	9									
05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1611	1	4418	3	N	91	178	1			56
							100	9									
06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	1641	1	5822	3	N	-0-					56
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	1697	1	5919	3	N	-0-					56
*08	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	1918	1	8206	3	N	-0-					56
*09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	1865	1	7208	3	N	-0-					56

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
04	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
08	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
*09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	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
04	12600	X	12380	-0-	-220	-0-	62	1	6	2	N	-0-					121
							12312	3									
05	12958	X	12667	-0-	-291	-0-	55	1	12612	3	N	-0-					121
06	12540	X	12278	-0-	-262	-0-	54	1	1	2	N	-0-					121
							12223	3									
07	12896	X	12726	-0-	-170	-0-	57	1	12669	3	N	-0-					121
*08	12803	X	12397	-0-	-406	-0-	64	1	27	2	N	-0-					121
							12306	3									
09	12390	X	11825	-0-	-565	-0-	51	1	7	2	N	-0-					121
							11767	3									

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
04	7560	X	6188	-0-	-1372	-0-	137	1	6051	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	6502	-0-	-1310	-0-	215	1	6287	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	6932	-0-	-418	-0-	225	1	6707	3	N	-0-					-0-
07	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	274	1	8169	3	N	-0-					-0-
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	278	1	8092	3	N	-0-					-0-
*09	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	259	1	7737	3	N	-0-					-0-

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
04	1290	X	54	-0-	-1236	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	318	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	41	-0-	-1249	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
07	682	X	375	-0-	-307	-0-	239	1	136	2	N	-0-					-0-
*08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	8	-0-	-1282	-0-	8	1			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
04	6420	X	5686	-0-	-734	-0-	127	1	5559	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	5715	-0-	-919	-0-	128	1	5587	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	5473	-0-	-707	-0-	121	1	5352	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	5617	-0-	-552	-0-	124	1	5493	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5574	-0-	-378	-0-	126	1	5448	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	5424	-0-	-276	-0-	119	1	5305	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7589	-0-	-91	-0-	282	1	7307	2	N	-0-					-0-
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	267	1	7269	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7280	-0-	-280	-0-	272	1	7008	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7693	-0-	-150	-0-	293	1	7400	2	N	-0-					-0-
08	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	338	1	8942	2	N	-0-					-0-
*09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	322	1	8596	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	107	1	4197	2	N	-0-					-0-
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	110	1	4521	2	N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	111	1	4352	2	N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	108	1	4152	2	N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	107	1	4296	2	N	-0-					-0-
*09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	99	1	4007	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

04	7230	X	6995	-0-	-235	-0-	156	1	6829	3	Y	9	29	1			-0-
							10	9									
05	7316	X	7179	-0-	-137	-0-	161	1	7014	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	149	1	6577	3	Y	-0-					-0-
07	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	154	1	6804	3	Y	-0-					-0-
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	152	1	6592	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6399	-0-	-51	-0-	141	1	6257	3	Y	1					1
							1	9									

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

04	10080	X	9860	-0-	-220	-0-	324	1	9536	3	N	-0-					157
05	10292	X	10025	-0-	-267	-0-	332	1	9693	3	N	-0-					157
06	10290	X	9600	-0-	-690	-0-	312	1	9288	3	N	-0-					157
07	10633	X	9981	-0-	-652	-0-	324	1	9657	3	N	-0-					157
08	10633	X	9930	-0-	-703	-0-	330	1	9597	3	N	3					160
							3	9									
09	9870	X	9401	-0-	-469	-0-	305	1	9096	3	N	-0-					160

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

04	5910	X	5367	-0-	-543	-0-	191	1	5176	2	N	-0-					20
05	6107	X	5616	-0-	-491	-0-	208	1	5408	2	N	-0-					20
06	5520	X	4425	-0-	-1095	-0-	156	1	4269	2	N	-0-					20
07	5549	X	5293	-0-	-256	-0-	190	1	5103	2	N	-0-					20
08	5611	X	5524	-0-	-87	-0-	223	1	5301	2	N	-0-					20
09	5430	X	4315	-0-	-1115	-0-	202	1	4113	2	N	-0-					20

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

04	9930	X	9234	-0-	-696	-0-	207	1	9027	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	9675	-0-	-555	-0-	218	1	9457	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	8762	-0-	-808	-0-	194	1	8568	3	N	-0-					-0-
07	9796	X	9651	-0-	-145	-0-	214	1	9437	3	N	-0-					-0-
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	222	1	9594	3	N	-0-					-0-
*09	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	210	1	9279	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4444	-0-	-146	-0-	99	1	4345	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	107	1	4636	3	N	-0-					-0-
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	104	1	4599	3	N	-0-					-0-
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	108	1	4763	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4733	-0-	-10	-0-	107	1	4626	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4464	-0-	-246	-0-	98	1	4366	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

04	9030	X	8653	-0-	-377	-0-	192	1	8461	3	N	-0-					-0-
05	9331	X	9258	-0-	-73	-0-	306	1	8952	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8954	-0-	-76	-0-	291	1	8663	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	9163	-0-	-168	-0-	297	1	8866	3	N	-0-					-0-
08	9331	X	9067	-0-	-264	-0-	301	1	8766	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8775	-0-	-195	-0-	284	1	8491	3	N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

04	6240	X	5484	-0-	-756	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					19
							5453	3									
05	6293	X	6021	-0-	-272	-0-	27	1	5994	3	Y	-0-					19
06	6300	X	6043	-0-	-257	-0-	27	1	6016	3	Y	-0-					19
07	6510	X	6062	-0-	-448	-0-	28	1	6034	3	Y	-0-					19
*08	6510	X	3205	-0-	-3305	-0-	17	1	7	2	Y	-0-					19
							3181	3									
09	6030	X	1776	-0-	-4254	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					19
							1767	3									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

04	11430	X	10020	-0-	-1410	-0-	373	1	9647	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	9835	-0-	-1914	-0-	349	1	9486	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	9125	-0-	-2155	-0-	341	1	8784	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	10788	-0-	-868	-0-	411	1	10377	2	N	-0-					-0-
08	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	461	1	12180	2	N	-0-					-0-
*09	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	427	1	11387	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	187	1	8176	3	N	-0-					-0-
05	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	210	1	9114	3	N	-0-					-0-
06	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	192	1	8454	3	N	-0-					-0-
07	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	195	1	8615	3	N	-0-					-0-
08	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	296	1	8596	3	N	-0-					-0-
*09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	182	1	8091	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

04	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	149	1	6529	3	N	17	183	1			34
							19	9									
05	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	168	1	7309	3	N	43					77
							47	9									
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	155	1	6902	3	N	45					122
							50	9									
07	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	153	1	6810	3	N	58					180
							64	9									
08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	155	1	6771	3	N	42	175	1			47
							46	9									
*09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	209	1	6242	3	N	2					49
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	3477	-0-	-1923	-0-	1545	1	1932	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	1595	-0-	-3985	-0-	1264	1	331	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3826	-0-	-74	-0-	1344	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2445	-0-	-1151	-0-	1262	1	1183	2	N	-0-					-0-
*08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	1427	1	2614	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	840	-0-	-3000	-0-	840	1			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	435	1	11263	2	N	-0-					-0-
05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	344	1	9355	2	N	-0-					-0-
06	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	442	1	11382	2	N	-0-					-0-
07	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	505	1	12736	2	N	-0-					-0-
08	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	459	1	12148	2	N	-0-					-0-
*09	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	437	1	11674	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4208	-0-	-172	-0-	94	1	4114	3	Y	-0-					7
05	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	96	1	4160	3	Y	1					8
							1	9									
06	4110	X	4076	-0-	-34	-0-	90	1	3982	3	Y	4					12
							4	9									
07	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	90	1	4004	3	Y	-0-					12
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	96	1	4172	3	Y	-0-					12
*09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	92	1	4072	3	Y	-0-					12

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11430	X	10695	-0-	-735	-0-	398	1	10297	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	10919	-0-	-582	-0-	387	1	10532	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	10381	-0-	-629	-0-	388	1	9993	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	10743	-0-	-448	-0-	410	1	10333	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	10483	-0-	-615	-0-	382	1	10101	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	10139	-0-	-571	-0-	366	1	9773	2	N	-0-					-0-

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
04	9900	X	9780	-0-	-120	-0-	219	1	9561	3	Y	-0-					-0-
05	10044	X	9952	-0-	-92	-0-	223	1	9729	3	Y	-0-					-0-
06	9930	X	9662	-0-	-268	-0-	214	1	9448	3	Y	-0-					-0-
07	10261	X	9712	-0-	-549	-0-	214	1	9498	3	Y	-0-					-0-
08	10261	X	9685	-0-	-576	-0-	218	1	9467	3	Y	-0-					-0-
09	9780	X	9548	-0-	-232	-0-	210	1	9338	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	154	1	6048	2	N	-0-					-0-
05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	154	1	6365	2	N	-0-					-0-
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	158	1	6176	2	N	-0-					-0-
07	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	169	1	6487	2	N	-0-					-0-
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	162	1	6520	2	N	-0-					-0-
*09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	154	1	6230	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	887	1	5653	2	N	-0-					-0-
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	942	1	5339	2	N	-0-					-0-
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	797	1	3789	2	N	-0-					-0-
07	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	794	1	4815	2	N	-0-					-0-
08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	934	1	4880	2	N	-0-					-0-
*09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	926	1	4364	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

04	14700	X	13968	-0-	-732	-0-	496	1	13472	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	13071	-0-	-2119	-0-	487	1	12584	2	N	-0-					-0-
06	13140	X	10328	-0-	-2812	-0-	364	1	9964	2	N	-0-					-0-
07	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	561	1	14914	2	N	-0-					-0-
08	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	618	1	14573	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	12944	-0-	-1036	-0-	603	1	12341	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

04	9120	X	8759	-0-	-361	-0-	46	1	8713	3	N	-0-					79
05	9424	X	9099	-0-	-325	-0-	42	1	9057	3	N	-0-					79
06	9120	X	8869	-0-	-251	-0-	41	1	8828	3	N	-0-					79
07	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	47	1	9770	3	N	-0-					79
*08	9114	X	8898	-0-	-216	-0-	49	1	19	2	N	-0-					79
							8830	3									
09	8880	X	8251	-0-	-629	-0-	37	1	5	2	N	-0-					79
							8209	3									

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

04	5730	X	5588	-0-	-142	-0-	227	1	5361	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5676	-0-	-462	-0-	206	1	5470	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	5710	-0-	-230	-0-	211	1	5499	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5992	-0-	-146	-0-	224	1	5768	3	N	-0-					-0-
*08	5952	X	5581	-0-	-371	-0-	188	1	11	2	N	-0-					-0-
							5382	3									
09	5700	X	4913	-0-	-787	-0-	169	1	3	2	N	-0-					-0-
							4741	3									

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

04	7830	X	6311	-0-	-1519	-0-	208	1	6095	3	Y	7					27
							8	9									
05	7905	X	6851	-0-	-1054	-0-	227	1	6624	3	Y	-0-					27
06	6960	X	6842	-0-	-118	-0-	223	1	6619	3	Y	-0-					27
07	7192	X	6981	-0-	-211	-0-	227	1	6754	3	Y	-0-					27
08	7037	X	2895	-0-	-4142	-0-	96	1	2799	3	Y	-0-					27
*09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	274	1	8180	3	Y	1	24	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6720	X	6452	-0-	-268	-0-	211	1	6218	3	N	21	144	1			35
							23	9									
05	6820	X	5735	-0-	-1085	-0-	189	1	5522	3	N	22					57
							24	9									
06	6570	X	5553	-0-	-1017	-0-	179	1	5346	3	N	25					82
							28	9									
07	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	253	1	7542	3	N	42					124
							46	9									
08	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	276	1	8054	3	N	54					178
							59	9									
*09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	243	1	7254	3	N	25					203
							28	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

04	6750	X	6565	-0-	-185	-0-	147	1	6418	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	6785	-0-	-314	-0-	152	1	6633	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6053	-0-	-817	-0-	135	1	5918	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	6251	-0-	-848	-0-	138	1	6113	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	6571	-0-	-218	-0-	148	1	6423	3	N	-0-					-0-
09	6570	X	6151	-0-	-419	-0-	136	1	6015	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

04	9870	X	9623	-0-	-247	-0-	216	1	9407	3	N	-0-					-0-
05	10199	X	9660	-0-	-539	-0-	218	1	9442	3	N	-0-					-0-
06	9870	X	9443	-0-	-427	-0-	210	1	9233	3	N	-0-					-0-
07	10199	X	9614	-0-	-585	-0-	213	1	9401	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	9544	-0-	-407	-0-	216	1	9328	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	9395	-0-	-235	-0-	208	1	9187	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

04	10800	X	10314	-0-	-486	-0-	179	1	10135	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	10487	-0-	-549	-0-	190	1	10297	2	N	-0-					-0-
06	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	208	1	9811	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	10180	-0-	-484	-0-	225	1	9955	2	N	-0-					-0-
*08	10664	X	10011	-0-	-653	-0-	222	1	9789	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	9900	-0-	-420	-0-	205	1	9695	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

04	7080	X	6335	-0-	-745	-0-	157	1	6178	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6654	-0-	-662	-0-	157	1	6497	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6690	-0-	-390	-0-	250	1	6440	2	N	-0-					-0-
07	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	178	1	6838	2	N	-0-					-0-
08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	170	1	6824	2	N	-0-					-0-
*09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	245	1	6544	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

04	7920	X	7513	-0-	-407	-0-	7513	3			N	-0-					27
05	8184	X	7739	-0-	-445	-0-	7739	3			N	-0-					27
06	7920	X	7452	-0-	-468	-0-	7452	3			N	-0-					27
07	8184	X	7605	-0-	-579	-0-	7605	3			N	-0-					27
*08	7936	X	7560	-0-	-376	-0-	7560	3			N	-0-					27
09	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	7456	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	57	1	2482	3	N	39					100
							43	9									
05	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	59	1	2558	3	N	41					141
							45	9									
06	2610	N	2483	-0-	-127	-0-	54	1	2397	3	N	29					170
							32	9									
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	59	1	2614	3	N	38	168	1			40
							42	9									
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	61	1	2628	3	N	39					79
							43	9									
*09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	56	1	2504	3	N	50					129
							55	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	568	1	9457	3	N	-0-					-0-
05	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	639	1	11829	3	N	-0-					-0-
06	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	523	1	10301	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	2044	-0-	-8310	-0-	729	1	1315	3	N	-0-					-0-
*08	12462	X	1506	-0-	-10956	-0-	550	1	956	3	N	-0-					-0-
09	12060	X	10282	-0-	-1778	-0-	798	1	9484	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

04	5220	X	4926	-0-	-294	-0-	183	1	4743	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5194	-0-	-231	-0-	184	1	5010	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5204	-0-	-46	-0-	195	1	5009	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5274	-0-	-151	-0-	201	1	5073	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5167	-0-	-41	-0-	188	1	4979	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4818	-0-	-372	-0-	174	1	4644	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

04	16560	X	15892	-0-	-668	-0-	355	1	15537	3	Y	-0-					-0-
05	17081	X	16122	-0-	-959	-0-	362	1	15760	3	Y	-0-					-0-
06	16200	X	15316	-0-	-884	-0-	339	1	14977	3	Y	-0-					-0-
07	16740	X	15585	-0-	-1155	-0-	344	1	15241	3	Y	-0-					-0-
08	16492	X	15386	-0-	-1106	-0-	347	1	15039	3	Y	-0-					-0-
09	15900	X	14791	-0-	-1109	-0-	326	1	14465	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

04	7650	X	7584	-0-	-66	-0-	170	1	7414	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7770	-0-	-135	-0-	175	1	7595	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7402	-0-	-248	-0-	164	1	7238	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	7611	-0-	-232	-0-	168	1	7443	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	7544	-0-	-299	-0-	170	1	7374	3	N	-0-					-0-
09	7590	X	7285	-0-	-305	-0-	160	1	7125	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	770	1	3541	3	N	-0-					85
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	795	1	3557	3	N	-0-					85
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	765	1	3363	3	N	54					139
							59	9									
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	787	1	3265	3	N	33	172	1			-0-
							36	9									
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	777	1	3249	3	N	-0-					-0-
*09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	762	1	3168	3	N	20					20
							22	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	150	1	5882	2	N	-0-					-0-
05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	196	1	8084	2	N	-0-					-0-
06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	191	1	7485	2	N	-0-					-0-
07	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	213	1	8147	2	N	-0-					-0-
08	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	299	1	7918	2	N	-0-					-0-
*09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	185	1	7492	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	81	1	3574	3	N	12					102
							13	9									
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	83	1	3597	3	N	-0-	37	1			65
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	75	1	3360	3	N	-0-					65
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	78	1	3481	3	N	20					85
							22	9									
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	79	1	3409	3	N	11					96
							12	9									
*09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	75	1	3337	3	N	-0-					96

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 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
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	95	1	4189	3	N	-0-					22
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	146	1	4242	3	N	-0-					22
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	138	1	4101	3	N	-0-					22
07	4278	X	3801	-0-	-477	-0-	84	1	3717	3	N	-0-					22
*08	4278	X	3966	-0-	-312	-0-	90	1	3876	3	N	-0-					22
09	4140	X	3914	-0-	-226	-0-	86	1	3828	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	17	1	3157	3	N	-0-					188
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	14	1	3063	3	N	-0-	97	1			91
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	15	1	3207	3	N	-0-					91
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	16	1	3313	3	N	-0-					91
*08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	17	1	7	2	N	-0-					91
							3022	3									
*09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					91
							2981	3									

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	12102	-0-	9102	15054	211	1	11891	2	N	-0-					-0-
05	25658	X	10604	-0-	-15054	-0-	192	1	10412	2	N	-0-					-0-
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	209	1	9847	2	N	-0-					-0-
07	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	219	1	9690	2	N	-0-					-0-
*08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	162	1	7140	2	N	-0-					-0-
*09	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	154	1	7283	2	N	-0-					-0-

EDWIN MEEK GU WELL #: 1 RRCID -> 231607 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7774 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2014 - P&A 05/19/14

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	5998	-0-	-812	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6102	-0-	-935	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5819	-0-	-421	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	4882	-0-	-1349	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
*08	6231	X	5750	-0-	-481	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5623	-0-	-377	-0-	5623	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-

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
04	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	3			N	-0-					-0-
05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	3			N	-0-					-0-
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	3			N	-0-					-0-
*08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
*09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			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
04	7170	X	7103	-0-	-67	-0-	176	1	6927	2	N	-0-					-0-
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	192	1	7928	2	N	-0-					-0-
06	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	192	1	7502	2	N	-0-					-0-
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	191	1	7318	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7611	-0-	-511	-0-	185	1	7426	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7356	-0-	-504	-0-	177	1	7179	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	10050	X	9558	-0-	-492	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	9537	-0-	-848	-0-	9537	3			N	-0-					-0-
06	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9587	-0-	-519	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
*08	9889	X	9202	-0-	-687	-0-	9202	3			N	-0-					-0-
09	10050	X	8610	-0-	-1440	-0-	8610	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
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	99	1	3907	2	N	-0-					-0-
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	96	1	3949	2	N	-0-					-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	96	1	3759	2	N	-0-					-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	127	1	4865	2	N	-0-					-0-
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	119	1	4759	2	N	-0-					-0-
*09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	114	1	4624	2	N	-0-					-0-

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
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	798	1	2359	3	N	-0-					-0-
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	868	1	4341	3	N	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	840	1	5963	3	N	-0-					-0-
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	840	1	5937	3	N	-0-					-0-
*08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	868	1	4786	3	N	-0-					-0-
*09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	840	1	3615	3	N	-0-					-0-

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
04	4080	X	2745	-0-	-1335	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2529	-0-	-974	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2856	-0-	-504	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2083	-0-	-1048	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*08	2852	X	2187	-0-	-665	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	2740	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
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	892	1	2914	2	N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	922	1	2913	2	N	-0-					-0-
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	873	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	925	1	2614	2	N	-0-					-0-
*08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	899	1	2546	2	N	-0-					-0-
*09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	886	1	2838	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	7178	-0-	-412	-0-	267	1	6911	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7143	-0-	-638	-0-	253	1	6890	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6899	-0-	-631	-0-	258	1	6641	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7187	-0-	-594	-0-	274	1	6913	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	7114	-0-	-295	-0-	259	1	6855	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6829	-0-	-341	-0-	247	1	6582	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

04	11160	X	10618	-0-	-542	-0-	349	1	10269	3	Y	-0-					-0-
05	11501	X	11179	-0-	-322	-0-	252	1	10927	3	Y	-0-					-0-
06	11130	X	10417	-0-	-713	-0-	340	1	10077	3	Y	-0-					-0-
07	11501	X	10734	-0-	-767	-0-	349	1	10385	3	Y	-0-					-0-
08	11222	X	10067	-0-	-1155	-0-	227	1	9840	3	Y	-0-					-0-
09	10830	X	9927	-0-	-903	-0-	219	1	9708	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	196	1	8584	3	Y	32					58
							35	9									
05	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	204	1	8895	3	Y	29					87
							32	9									
06	8850	X	8064	-0-	-786	-0-	261	1	7761	3	Y	38	56	1			69
							42	9									
07	9145	X	7752	-0-	-1393	-0-	251	1	7490	3	Y	10					79
							11	9									
08	9145	X	7658	-0-	-1487	-0-	171	1	7457	3	Y	27					106
							30	9									
09	8850	X	7397	-0-	-1453	-0-	238	1	7115	3	Y	40					146
							44	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	108	1	4690	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	4079	-0-	-509	-0-	92	1	3987	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	719	1	8161	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	3944	-0-	-1357	-0-	486	1	3458	3	N	-0-					-0-
*08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	551	1	4967	3	N	-0-					-0-
09	8880	X	5172	-0-	-3708	-0-	466	1	4706	3	N	-0-					-0-

SNIPES SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 231684 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7100 - 8503

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2014 - P&A 05/09/14

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

04	5610	X	5569	-0-	-41	-0-	97	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5700	-0-	-97	-0-	103	1	5597	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5282	-0-	-328	-0-	110	1	5172	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5324	-0-	-442	-0-	118	1	5206	2	N	-0-					-0-
*08	5766	X	5151	-0-	-615	-0-	114	1	5037	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4893	-0-	-687	-0-	101	1	4792	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	18300	X	16452	-0-	-1848	-0-	408	1	16044	2	N	-0-			-0-
05	18631	X	16895	-0-	-1736	-0-	400	1	16495	2	N	-0-			-0-
06	18030	X	16370	-0-	-1660	-0-	408	1	15962	2	N	-0-			-0-
07	18414	X	17139	-0-	-1275	-0-	436	1	16703	2	N	-0-			-0-
08	17980	X	17115	-0-	-865	-0-	416	1	16699	2	N	-0-			-0-
*09	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	396	1	16052	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

04	5580	X	4983	-0-	-597	-0-	874	1	4109	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	3802	-0-	-1902	-0-	859	1	2943	3	N	-0-			-0-
06	5520	X	4742	-0-	-778	-0-	822	1	3920	3	N	-0-			-0-
07	5239	X	3608	-0-	-1631	-0-	812	1	2796	3	N	-0-			-0-
*08	5239	X	4666	-0-	-573	-0-	710	1	3956	3	N	-0-			-0-
09	4980	X	3995	-0-	-985	-0-	703	1	3292	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	156	1	6804	3	N	-0-			-0-
05	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	169	1	7365	3	N	-0-			-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	160	1	7098	3	N	-0-			-0-
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	207	1	9151	3	N	-0-			-0-
*08	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	164	1	7101	3	N	-0-			-0-
*09	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	159	1	7047	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

04	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-			-0-
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			N	-0-			-0-
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-			-0-
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-			-0-
*08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-			-0-
*09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-			-0-

FLORENCE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231836 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6862 - 8840

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

04	14340	X	13740	-0-	-600	-0-	239	1	13501	2	N	-0-			-0-
05	14756	X	13990	-0-	-766	-0-	254	1	13736	2	N	-0-			-0-
06	14280	X	12492	-0-	-1788	-0-	260	1	12232	2	N	-0-			-0-
07	14756	X	13185	-0-	-1571	-0-	291	1	12894	2	N	-0-			-0-
*08	14198	X	12605	-0-	-1593	-0-	280	1	12325	2	N	-0-			-0-
09	13740	X	13140	-0-	-600	-0-	272	1	12868	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

04	7080	X	6484	-0-	-596	-0-	161	1	6323	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	6768	-0-	-548	-0-	160	1	6608	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	6611	-0-	-469	-0-	165	1	6446	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	6355	-0-	-961	-0-	162	1	6193	2	N	-0-			-0-
08	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	207	1	8295	2	N	-0-			-0-
*09	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	172	1	6985	2	N	-0-			-0-

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
04	5220	X	2745	-0-	-2475	-0-	905	1	1840	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	2214	-0-	-3180	-0-	968	1	1246	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	3280	-0-	-1940	-0-	972	1	2308	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4927	-0-	-436	-0-	1058	1	3869	2	N	-0-					-0-
*08	5363	X	2633	-0-	-2730	-0-	921	1	1712	2	N	-0-					-0-
*09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	1111	1	2818	2	N	-0-					-0-

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
04	12450	X	11327	-0-	-1123	-0-	254	1	11073	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	11467	-0-	-1274	-0-	258	1	11209	3	N	-0-					-0-
06	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	422	1	18618	3	N	-0-					-0-
07	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	452	1	19970	3	N	-0-					-0-
08	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	453	1	19593	3	N	-0-					-0-
*09	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	383	1	16948	3	N	-0-					-0-

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
04	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	504	1	14790	3	N	-0-					-0-
05	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	590	1	17206	3	N	-0-					-0-
06	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	574	1	17022	3	N	-0-					-0-
07	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	579	1	17215	3	N	-0-					-0-
08	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	571	1	16568	3	N	-0-					-0-
*09	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	529	1	15765	3	N	-0-					-0-

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
04	8190	X	7852	-0-	-338	-0-	176	1	7675	3	Y	1					6
							1	9									
05	8122	X	7971	-0-	-151	-0-	179	1	7790	3	Y	2					8
							2	9									
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	170	1	7517	3	Y	2					10
							2	9									
07	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	178	1	7885	3	Y	-0-					10
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	179	1	7765	3	Y	2					12
							2	9									
*09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	169	1	7469	3	Y	-0-					12

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
04	12000	X	9519	-0-	-2481	-0-	236	1	9283	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	8754	-0-	-3770	-0-	207	1	8547	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	9107	-0-	-3013	-0-	227	1	8880	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	11004	-0-	-1520	-0-	420	1	10584	2	N	-0-					-0-
08	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	403	1	10645	2	N	-0-					-0-
*09	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	363	1	9682	2	N	-0-					-0-

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
04	2700	X	1647	-0-	-1053	-0-	757	1	890	2	N	-0-					-0-
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	614	1	2954	2	N	-0-					-0-
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	644	1	3831	2	N	-0-					-0-
07	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	783	1	7384	2	N	-0-					-0-
08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	809	1	6514	2	N	-0-					-0-
*09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	774	1	5380	2	N	-0-					-0-

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
04	11700	X	11312	-0-	-388	-0-	404	1	10908	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11564	-0-	-526	-0-	431	1	11133	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	9694	-0-	-2006	-0-	337	1	9357	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	11625	-0-	-465	-0-	418	1	11207	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	11555	-0-	-132	-0-	472	1	11083	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	11015	-0-	-295	-0-	512	1	10503	2	N	-0-					-0-

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
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	979	1	3253	3	N	-0-					-0-
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1040	1	3031	3	N	-0-					-0-
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	1017	1	2888	3	N	-0-					-0-
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	1020	1	3248	3	N	-0-					-0-
*08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	1044	1	3217	3	N	-0-					-0-
*09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1020	1	3070	3	N	-0-					-0-

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
04	4710	X	4639	-0-	-71	-0-	227	1	4412	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4747	-0-	-120	-0-	224	1	4523	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4584	-0-	-126	-0-	219	1	4365	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4661	-0-	-206	-0-	253	1	4408	2	N	-0-					-0-
*08	4867	X	4407	-0-	-460	-0-	293	1	4114	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4191	-0-	-459	-0-	383	1	3808	2	N	-0-					-0-

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
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	810	1	5668	2	N	-0-					-0-
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	860	1	4616	2	N	-0-					-0-
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	815	1	4062	2	N	-0-					-0-
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	861	1	3788	2	N	-0-					-0-
*08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	860	1	3755	2	N	-0-					-0-
*09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	800	1	2694	2	N	-0-					-0-

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
04	8040	X	7576	-0-	-464	-0-	132	1	7444	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7735	-0-	-449	-0-	140	1	7595	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7243	-0-	-677	-0-	151	1	7092	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7438	-0-	-746	-0-	164	1	7274	2	N	-0-					-0-
*08	7843	X	7602	-0-	-241	-0-	169	1	7433	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	7459	-0-	-131	-0-	154	1	7305	2	N	-0-					-0-

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
04	10140	X	9777	-0-	-363	-0-	364	1	9413	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	10022	-0-	-456	-0-	355	1	9667	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	5631	-0-	-4509	-0-	140	1	5491	2	N	-0-					-0-
07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	471	1	11889	2	N	-0-					-0-
08	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	510	1	13476	2	N	-0-					-0-
*09	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	448	1	11945	2	N	-0-					-0-

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
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	666	1	3710	3	N	-0-					-0-
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	744	1	4546	3	N	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	672	1	2870	3	N	-0-					-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	744	1	3035	3	N	-0-					-0-
*08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	693	1	2932	3	N	-0-					-0-
*09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	696	1	2690	3	N	-0-					-0-

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
04	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

04	13350	X	12497	-0-	-853	-0-	217	1	12280	2	N	-0-			-0-
05	13640	X	12687	-0-	-953	-0-	230	1	12457	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	11979	-0-	-951	-0-	249	1	11730	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	12482	-0-	-693	-0-	276	1	12206	2	N	-0-			-0-
*08	12927	X	12239	-0-	-688	-0-	272	1	11967	2	N	-0-			-0-
09	12510	X	11827	-0-	-683	-0-	245	1	11582	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

04	3510	X	2858	-0-	-652	-0-	1140	1	1718	3	N	-0-			-0-
05	1953	X	900	-0-	-1053	-0-	900	1			N	-0-			-0-
06	2130	X	1073	-0-	-1057	-0-	1073	1			N	-0-			-0-
07	2945	X	760	-0-	-2185	-0-	747	1	13	3	N	-0-			-0-
*08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
09	2850	X	1209	-0-	-1641	-0-	1209	3			N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

04	4920	X	4644	-0-	-276	-0-	81	1	4563	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	85	1	4625	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4519	-0-	-281	-0-	94	1	4425	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4656	-0-	-273	-0-	103	1	4553	2	N	-0-			-0-
*08	4867	X	4776	-0-	-91	-0-	106	1	4670	2	N	-0-			-0-
*09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	104	1	4939	2	N	-0-			-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	25	1	1415	2	N	-0-			-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	27	1	1467	2	N	-0-			-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	29	1	1365	2	N	-0-			-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	30	1	1326	2	N	-0-			-0-
*08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	29	1	1276	2	N	-0-			-0-
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	27	1	1291	2	N	-0-			-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	782	1	3855	3	N	-0-			37
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	705	1	3425	3	N	-0-			37
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	489	1	2080	3	N	-0-			37
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	625	1	2193	3	N	-0-			37
*08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	751	1	7	2	N	-0-			37
							3383	3							
*09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	669	1	2	2	N	-0-			37
							3318	3							

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
04	3060	X	1746	-0-	-1314	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					38
							1736	3									
05	3162	X	1664	-0-	-1498	-0-	7	1	1657	3	Y	-0-					38
06	2310	X	1904	-0-	-406	-0-	8	1	1896	3	Y	-0-					38
07	2387	X	2019	-0-	-368	-0-	9	1	2010	3	Y	-0-					38
*08	2387	X	1718	-0-	-669	-0-	9	1	4	2	Y	-0-					38
							1705	3									
09	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					38
							1537	3									

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

04	7320	X	6255	-0-	-1065	-0-	220	1	6035	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6317	-0-	-1247	-0-	237	1	6080	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5259	-0-	-861	-0-	184	1	5075	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6113	-0-	-366	-0-	221	1	5892	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6007	-0-	-472	-0-	246	1	5761	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5660	-0-	-610	-0-	263	1	5397	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

04	8220	X	7450	-0-	-770	-0-	130	1	7320	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	6608	-0-	-1452	-0-	120	1	6488	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6768	-0-	-762	-0-	141	1	6627	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6957	-0-	-824	-0-	154	1	6803	2	N	-0-					-0-
*08	7781	X	7046	-0-	-735	-0-	156	1	6890	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	147	1	6957	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

04	2940	X	570	-0-	-2370	-0-	570	1			N	-0-					-0-
05	2480	X	589	-0-	-1891	-0-	589	1			N	-0-					-0-
06	2010	X	1085	-0-	-925	-0-	561	1	524	3	N	-0-					-0-
07	2015	X	1977	-0-	-38	-0-	589	1	1388	3	N	-0-					-0-
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	514	1	946	3	N	-0-					-0-
*09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	546	1	1219	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	206	1	8085	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	193	1	7960	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	178	1	6962	2	N	-0-					-0-
07	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	172	1	6587	2	N	-0-					-0-
08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	273	1	7219	2	N	-0-					-0-
*09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	220	1	5878	2	N	-0-					-0-

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
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	87	1	4919	2	N	-0-			-0-
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	91	1	4943	2	N	-0-			-0-
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	100	1	4720	2	N	-0-			-0-
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	113	1	4998	2	N	-0-			-0-
*08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	107	1	4726	2	N	-0-			-0-
*09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	96	1	4531	2	N	-0-			-0-

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
04	8280	X	6075	-0-	-2205	-0-	226	1	5849	2	N	-0-			-0-
05	8556	X	6784	-0-	-1772	-0-	160	1	6624	2	N	-0-			-0-
06	8280	X	6641	-0-	-1639	-0-	166	1	6475	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	6983	-0-	-1325	-0-	266	1	6717	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7086	-0-	-478	-0-	258	1	6828	2	N	-0-			-0-
*09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	257	1	6863	2	N	-0-			-0-

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
04	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	40	1	2237	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2212	-0-	-299	-0-	40	1	2172	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	2202	-0-	-258	-0-	46	1	2156	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	51	1	2239	2	N	-0-			-0-
*08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	50	1	2209	2	N	-0-			-0-
*09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	47	1	2238	2	N	-0-			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
04	20760	X	14914	-0-	-5846	-0-	555	1	14359	2	N	-0-			-0-
05	20615	X	19410	-0-	-1205	-0-	688	1	18722	2	N	-0-			-0-
06	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	823	1	21197	2	N	-0-			-0-
07	23575	X	23575	-0-	-0-	-0-	899	1	22676	2	N	-0-			-0-
08	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	716	1	18933	2	N	-0-			-0-
09	22020	X	18462	-0-	-3558	-0-	667	1	17795	2	N	-0-			-0-

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
04	8880	X	8102	-0-	-778	-0-	267	1	7835	3	N	-0-			-0-
05	8835	X	8167	-0-	-668	-0-	184	1	7983	3	N	-0-			-0-
06	8280	X	7865	-0-	-415	-0-	257	1	7608	3	N	-0-			-0-
07	8556	X	7993	-0-	-563	-0-	261	1	7732	3	N	-0-			-0-
08	8556	X	7794	-0-	-762	-0-	176	1	7618	3	N	-0-			-0-
09	8100	X	7542	-0-	-558	-0-	166	1	7376	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	99	1	4347	3	Y	2	25	1			52
							2	9									
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	102	1	4462	3	Y	34	3	1			83
							37	9									
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	97	1	4329	3	Y	19					102
							21	9									
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	95	1	4223	3	Y	14					116
							15	9									
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	99	1	4306	3	Y	28					144
							31	9									
*09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	97	1	4319	3	Y	68	180	1			32
							75	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

04	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	342	1	10070	3	N	-0-					5
05	10788	X	9630	-0-	-1158	-0-	319	1	9311	3	N	-0-					5
06	10440	X	9562	-0-	-878	-0-	312	1	9250	3	N	-0-					5
07	10788	X	10348	-0-	-440	-0-	336	1	10012	3	N	-0-					5
08	10757	X	9325	-0-	-1432	-0-	310	1	9015	3	N	-0-					5
09	10410	X	9710	-0-	-700	-0-	315	1	9395	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

04	9120	X	7382	-0-	-1738	-0-	183	1	7199	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	7607	-0-	-1817	-0-	180	1	7427	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	6913	-0-	-2207	-0-	172	1	6741	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7126	-0-	-996	-0-	181	1	6945	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7711	-0-	-39	-0-	187	1	7524	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6850	-0-	-530	-0-	165	1	6685	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

04	5880	X	5694	-0-	-186	-0-	99	1	5595	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5816	-0-	-260	-0-	106	1	5710	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5492	-0-	-388	-0-	114	1	5378	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5364	-0-	-557	-0-	119	1	5245	2	N	-0-					-0-
*08	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	123	1	5425	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5557	-0-	-143	-0-	115	1	5442	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

04	6630	X	6170	-0-	-460	-0-	153	1	6017	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6328	-0-	-523	-0-	150	1	6178	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5902	-0-	-728	-0-	147	1	5755	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6369	-0-	-482	-0-	162	1	6207	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6467	-0-	-105	-0-	157	1	6310	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	6128	-0-	-52	-0-	148	1	5980	2	N	-0-					-0-

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 #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	8038	-0-	-32	-0-	264	1	7774	3	N	-0-					119
05	8339	X	8107	-0-	-232	-0-	269	1	7838	3	N	-0-					119
06	8070	X	7829	-0-	-241	-0-	255	1	7574	3	N	-0-					119
07	8339	X	8189	-0-	-150	-0-	266	1	7923	3	N	-0-					119
*08	8339	X	8112	-0-	-227	-0-	270	1	7840	3	Y	2	119	1			2
							2	9									
*09	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	262	1	7829	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

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
04	17460	X	14792	-0-	-2668	-0-	331	1	14461	3	N	-0-					-0-
05	17205	X	15159	-0-	-2046	-0-	503	1	14656	3	N	-0-					-0-
06	16650	X	14965	-0-	-1685	-0-	488	1	14477	3	N	-0-					-0-
07	15283	X	14258	-0-	-1025	-0-	465	1	13793	3	N	-0-					-0-
08	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	533	1	15466	3	N	-0-					-0-
09	14970	X	12903	-0-	-2067	-0-	420	1	12483	3	N	-0-					-0-

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
04	16080	X	15592	-0-	-488	-0-	513	1	15079	3	N	-0-					-0-
05	16616	X	15822	-0-	-794	-0-	525	1	15297	3	N	-0-					-0-
06	16080	X	14905	-0-	-1175	-0-	486	1	14419	3	N	-0-					-0-
07	16616	X	15902	-0-	-714	-0-	517	1	15385	3	N	-0-					-0-
08	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	541	1	15721	3	N	-0-					-0-
09	15600	X	15416	-0-	-184	-0-	501	1	14915	3	N	-0-					-0-

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
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	257	1	6987	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7058	-0-	-351	-0-	263	1	6795	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6240	-0-	-1050	-0-	218	1	6022	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7329	-0-	-204	-0-	266	1	7063	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6862	-0-	-671	-0-	280	1	6582	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6397	-0-	-833	-0-	298	1	6099	2	N	-0-					-0-

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
04	4890	X	4372	-0-	-518	-0-	159	1	4213	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4509	-0-	-513	-0-	167	1	4342	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4121	-0-	-649	-0-	145	1	3976	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4587	-0-	-342	-0-	167	1	4420	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4864	-0-	-65	-0-	198	1	4666	2	N	-0-					-0-
*09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	225	1	4610	2	N	-0-					-0-

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
04	3540	X	3367	-0-	-173	-0-	162	1	3205	2	N	-0-					-0-
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	177	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	182	1	3589	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3465	-0-	-7	-0-	190	1	3275	2	N	-0-					-0-
*08	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	219	1	3104	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3136	-0-	-404	-0-	285	1	2851	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	356	1	9225	2	N	-0-					-0-
05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	377	1	10257	2	N	-0-					-0-
06	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	384	1	9884	2	N	-0-					-0-
07	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	381	1	9603	2	N	-0-					-0-
08	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	360	1	9511	2	N	-0-					-0-
*09	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	344	1	9190	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

04	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	488	1	12620	2	N	-0-					-0-
05	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	491	1	13361	2	N	-0-					-0-
06	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	489	1	12586	2	N	-0-					-0-
07	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	559	1	14100	2	N	-0-					-0-
08	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	556	1	14690	2	N	-0-					-0-
*09	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	530	1	14147	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

04	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	246	1	9657	2	N	-0-					-0-
05	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	242	1	9979	2	N	-0-					-0-
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	237	1	9250	2	N	-0-					-0-
07	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	254	1	9753	2	N	-0-					-0-
08	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	253	1	10145	2	N	-0-					-0-
*09	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	234	1	9483	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

04	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	413	1	11224	2	N	-0-					-0-
05	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	427	1	11068	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7282	-0-	-1148	-0-	256	1	7026	2	N	-0-					-0-
07	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	411	1	10912	2	N	-0-					-0-
08	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	382	1	9009	2	N	-0-					-0-
*09	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	496	1	10153	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

04	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	195	1	7680	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7819	-0-	-179	-0-	185	1	7634	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7099	-0-	-641	-0-	265	1	6834	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7598	-0-	-555	-0-	193	1	7405	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7063	-0-	-1090	-0-	257	1	6806	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6719	-0-	-1171	-0-	243	1	6476	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

04	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	184	1	8031	3	Y	-0-					-0-
05	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	185	1	8030	3	Y	-0-					-0-
06	7950	X	7799	-0-	-151	-0-	172	1	7627	3	Y	-0-					-0-
07	8339	X	8009	-0-	-330	-0-	177	1	7832	3	Y	-0-					-0-
08	8339	X	7846	-0-	-493	-0-	177	1	7669	3	Y	-0-					-0-
09	8070	X	7547	-0-	-523	-0-	166	1	7381	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

04	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	204	1	8034	2	N	-0-					-0-
05	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	197	1	8145	2	N	-0-					-0-
06	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	201	1	7862	2	N	-0-					-0-
07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	216	1	8284	2	N	-0-					-0-
08	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	322	1	8514	2	N	-0-					-0-
*09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	202	1	8188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	57	1	3229	2	N	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	58	1	3159	2	N	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	64	1	3018	2	N	-0-					-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	71	1	3150	2	N	-0-					-0-
*08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	71	1	3125	2	N	-0-					-0-
*09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	67	1	3171	2	N	-0-					-0-

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
04	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					102
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					102
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					102
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					102
*08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					102
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	205	1	6051	3	Y	-0-	50	1			26
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	212	1	6192	3	Y	4	7	1			23
							4	9									
06	6690	X	5614	-0-	-1076	-0-	183	1	5430	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
07	6913	X	5497	-0-	-1416	-0-	179	1	5318	3	Y	-0-					23
08	6913	X	6407	-0-	-506	-0-	213	1	6194	3	Y	-0-					23
09	6270	X	6243	-0-	-27	-0-	203	1	6040	3	Y	-0-					23

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
04	9480	X	5487	-0-	-3993	-0-	204	1	5283	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	5367	-0-	-3282	-0-	190	1	5177	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	4702	-0-	-2228	-0-	176	1	4526	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5801	-0-	-678	-0-	221	1	5580	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5875	-0-	-139	-0-	214	1	5661	2	N	-0-					-0-
*09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	199	1	5310	2	N	-0-					-0-

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
04	7020	X	6933	-0-	-87	-0-	156	1	6777	3	N	-0-					-0-
05	7254	X	7063	-0-	-191	-0-	160	1	6903	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6995	-0-	-25	-0-	155	1	6840	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	7134	-0-	-89	-0-	159	1	6975	3	N	-0-					-0-
08	7161	X	7151	-0-	-10	-0-	162	1	6989	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	6894	-0-	-96	-0-	153	1	6741	3	N	-0-					-0-

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
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	141	1	5546	2	N	-0-					-0-
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	137	1	5649	2	N	-0-					-0-
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	135	1	5288	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5579	-0-	-311	-0-	142	1	5437	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5487	-0-	-403	-0-	200	1	5287	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5241	-0-	-459	-0-	126	1	5115	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	857	1	4531	2	N	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	876	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	963	1	6397	2	N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	976	1	6271	2	N	-0-					-0-
08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1028	1	7052	2	N	-0-					-0-
*09	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	1010	1	6103	2	N	-0-					-0-

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
04	17460	X	16682	-0-	-778	-0-	414	1	16268	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	16596	-0-	-1446	-0-	589	1	16007	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	15363	-0-	-1677	-0-	383	1	14980	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	15682	-0-	-1554	-0-	399	1	15283	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	16673	-0-	-563	-0-	405	1	16268	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	15905	-0-	-775	-0-	383	1	15522	2	N	-0-					-0-

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
04	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	471	1	12754	2	N	-0-					-0-
05	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	539	1	13900	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	9694	-0-	-1376	-0-	341	1	9353	2	N	-0-					-0-
07	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	446	1	11785	2	N	-0-					-0-
08	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	592	1	13945	2	N	-0-					-0-
*09	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	642	1	13133	2	N	-0-					-0-

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
04	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	307	1	13387	3	N	-0-					-0-
05	13175	X	12945	-0-	-230	-0-	292	1	12653	3	N	-0-					-0-
06	12780	X	11532	-0-	-1248	-0-	256	1	11276	3	N	-0-					-0-
07	13640	X	12073	-0-	-1567	-0-	267	1	11806	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	13299	-0-	-341	-0-	301	1	12998	3	N	-0-					-0-
09	13200	X	12039	-0-	-1161	-0-	266	1	11773	3	N	-0-					-0-

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
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	205	1	6060	3	Y	2					57
							2	9									
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	198	1	5769	3	Y	-0-	57	1			-0-
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	185	1	5492	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	180	1	5378	3	Y	-0-					-0-
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	192	1	5598	3	Y	-0-					-0-
*09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	159	1	4717	3	Y	-0-					-0-

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
04	9300	X	9140	-0-	-160	-0-	159	1	8981	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	9369	-0-	-241	-0-	170	1	9199	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	9188	-0-	-112	-0-	191	1	8997	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	9410	-0-	-45	-0-	208	1	9202	2	N	-0-					-0-
*08	9455	X	9116	-0-	-339	-0-	202	1	8914	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8915	-0-	-265	-0-	185	1	8730	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	94	1	5285	2	N	-0-					-0-
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	109	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	112	1	5284	2	N	-0-					-0-
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	122	1	5386	2	N	-0-					-0-
*08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	121	1	5312	2	N	-0-					-0-
*09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	110	1	5193	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

04	10590	X	9715	-0-	-875	-0-	217	1	9498	3	N	-0-					-0-
05	10323	X	10050	-0-	-273	-0-	226	1	9824	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	9609	-0-	-381	-0-	313	1	9296	3	N	-0-					-0-
07	10261	X	10055	-0-	-206	-0-	327	1	9728	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	9678	-0-	-397	-0-	218	1	9460	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	9322	-0-	-398	-0-	205	1	9117	3	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

04	4380	X	2398	-0-	-1982	-0-	42	1	2356	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	1809	-0-	-2500	-0-	33	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	1572	-0-	-2568	-0-	145	1	1427	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3253	-0-	-870	-0-	554	1	2699	2	N	-0-					-0-
*08	3472	X	1227	-0-	-2245	-0-	197	1	1030	2	N	-0-					-0-
*09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	847	1	1673	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

04	5850	X	5569	-0-	-281	-0-	97	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5661	-0-	-384	-0-	103	1	5558	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5424	-0-	-426	-0-	113	1	5311	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5568	-0-	-322	-0-	123	1	5445	2	N	-0-					-0-
*08	5797	X	5520	-0-	-277	-0-	122	1	5398	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5392	-0-	-188	-0-	112	1	5280	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	43	1	1883	3	N	4					87
							4	9									
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	40	1	1742	3	N	14					101
							15	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	29	1	1292	3	Y	27	116	1			12
							30	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	52	1	2307	3	Y	24	2	1			34
							26	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	44	1	1912	3	Y	9					43
							10	9									
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	38	1	1663	3	Y	1					44
							1	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

04	9870	X	9005	-0-	-865	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9342	-0-	-857	-0-	9342	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	8982	-0-	-648	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	9517	-0-	-310	-0-	9517	3			N	-0-					-0-
*08	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3			N	-0-					-0-
*09	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6269	-0-	-601	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6751	-0-	-348	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6584	-0-	-106	-0-	6584	3			N	-0-					-0-
07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
*08	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6238	-0-	-332	-0-	6238	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	970	-0-	-320	-0-	781	1	170	3	N	17	190	1			33
							19	9									
05	1271	N	828	-0-	-443	-0-	806	1	22	3	N	-0-					33
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					33
07	992	N	847	-0-	-145	-0-	806	1	33	3	N	7					40
							8	9									
*08	837	N	522	-0-	-315	-0-	520	1	2	9	N	2					42
09	780	N	260	-0-	-520	-0-	260	1			N	-0-					42

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
04	2790	N	2463	-0-	-327	-0-	13	1	2436	3	N	13	181	1			122
							14	9									
05	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	12	1	2619	3	N	14					136
							15	9									
06	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	12	1	2574	3	N	9					145
							10	9									
07	2883	X	2223	-0-	-660	-0-	11	1	2206	3	N	5					150
							6	9									
*08	2883	X	2415	-0-	-468	-0-	13	1	5	2	N	18					168
							2377	3	20	9							
09	2610	X	1456	-0-	-1154	-0-	6	1	1	2	N	22					190
							1425	3	24	9							

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	8148	-0-	-732	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	8272	-0-	-904	-0-	8272	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	8166	-0-	-384	-0-	8166	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8106	-0-	-729	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
*08	8835	X	7897	-0-	-938	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	7426	-0-	-734	-0-	7426	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	9136	-0-	-44	-0-	205	1	8931	3	N	-0-					-0-
05	9424	X	9289	-0-	-135	-0-	209	1	9080	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	8670	-0-	-420	-0-	192	1	8478	3	N	-0-					-0-
07	9424	X	8971	-0-	-453	-0-	199	1	8772	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8917	-0-	-538	-0-	201	1	8716	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	8502	-0-	-648	-0-	187	1	8315	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	3988	-0-	-2372	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	3415	-0-	-3157	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	3923	-0-	-1957	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4399	-0-	-1398	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
*08	4991	X	3759	-0-	-1232	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	2886	-0-	-1104	-0-	2886	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	3			N	-0-					-0-
05	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3			N	-0-					-0-
06	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	13005	3			N	-0-					-0-
07	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	3			N	-0-					-0-
*08	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	3			N	-0-					-0-
*09	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

04	6360	X	5756	-0-	-604	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5706	-0-	-308	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
07	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
*08	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5913	-0-	-507	-0-	5913	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

04	7200	X	5237	-0-	-1963	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	5207	-0-	-2233	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	4795	-0-	-2315	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	4663	-0-	-1630	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
*08	5549	X	1847	-0-	-3702	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4281	-0-	-969	-0-	743	1	3538	3	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5460	X	4500	-0-	-960	-0-	160	1	4340	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4912	-0-	-730	-0-	183	1	4729	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4663	-0-	-317	-0-	165	1	4498	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4703	-0-	-71	-0-	171	1	4532	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4828	-0-	-70	-0-	197	1	4631	2	N	-0-					-0-
*09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	221	1	4521	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

04	10710	X	9044	-0-	-1666	-0-	202	1	8842	3	N	-0-					-0-
05	11067	X	9089	-0-	-1978	-0-	204	1	8885	3	N	-0-					-0-
06	10440	X	7247	-0-	-3193	-0-	236	1	7011	3	N	-0-					-0-
07	9796	X	9036	-0-	-760	-0-	294	1	8742	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8799	-0-	-656	-0-	199	1	8600	3	N	-0-					-0-
09	9030	X	8409	-0-	-621	-0-	186	1	8223	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	2364	-0-	-3036	-0-	77	1	2261	3	N	24	134	1			-0-
							26	9									
05	5549	X	4648	-0-	-901	-0-	154	1	4494	3	N	-0-					-0-
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	189	1	5610	3	N	20					20
							22	9									
07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	180	1	5377	3	N	57					77
							63	9									
08	5425	X	4527	-0-	-898	-0-	149	1	4342	3	N	33					110
							36	9									
*09	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	275	1	8199	3	N	42					152
							46	9									

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

04	1140	N	993	-0-	-147	-0-	17	1	976	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	949	-0-	-136	-0-	17	1	932	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	424	-0-	-626	-0-	9	1	415	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	757	-0-	-266	-0-	17	1	740	2	N	-0-					-0-
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	25	1	1082	2	N	-0-					-0-
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	17	1	790	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

04	4500	X	3846	-0-	-654	-0-	3846	3			N	-0-					2
05	4650	X	4015	-0-	-635	-0-	4015	3			N	-0-					2
06	4500	X	3810	-0-	-690	-0-	3810	3			N	-0-					2
07	4650	X	1723	-0-	-2927	-0-	1723	3			N	-0-					2
*08	4650	X	474	-0-	-4176	-0-	474	3			N	-0-					2
09	3900	X	332	-0-	-3568	-0-	332	3			N	-0-					2

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

04	10080	X	9708	-0-	-372	-0-	169	1	9539	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9795	-0-	-621	-0-	178	1	9617	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9300	-0-	-600	-0-	193	1	9107	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9564	-0-	-635	-0-	211	1	9353	2	N	-0-					-0-
*08	10044	X	9463	-0-	-581	-0-	210	1	9253	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9523	-0-	-197	-0-	197	1	9326	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

04	15720	X	14297	-0-	-1423	-0-	355	1	13942	2	N	-0-					-0-
05	16244	X	14432	-0-	-1812	-0-	341	1	14091	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	14096	-0-	-1624	-0-	351	1	13745	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	14586	-0-	-1534	-0-	371	1	14215	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	14256	-0-	-1120	-0-	346	1	13910	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	13439	-0-	-871	-0-	324	1	13115	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

04	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	76	1	2042	2	N	-0-					-0-
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	86	1	2226	2	N	-0-					-0-
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	64	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	60	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	2	N	-0-					-0-
*09	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	96	1	1971	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20340	X	17102	-0-	-3238	-0-	298	1	16804	2	N	-0-					-0-
05	20398	X	17076	-0-	-3322	-0-	310	1	16766	2	N	-0-					-0-
06	19500	X	15856	-0-	-3644	-0-	330	1	15526	2	N	-0-					-0-
07	18941	X	15967	-0-	-2974	-0-	353	1	15614	2	N	-0-					-0-
*08	17918	X	15466	-0-	-2452	-0-	343	1	15123	2	N	-0-					-0-
09	17100	X	14926	-0-	-2174	-0-	309	1	14617	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

04	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	200	1	8739	3	N	-0-					-0-
05	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	311	1	9066	3	N	-0-					-0-
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	289	1	8567	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	8952	-0-	-38	-0-	291	1	8661	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	8909	-0-	-81	-0-	297	1	8612	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	8609	-0-	-91	-0-	280	1	8329	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

04	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	587	1	17278	3	N	-0-					-0-
05	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	413	1	17916	3	N	-0-					-0-
06	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	580	1	17217	3	N	-0-					-0-
07	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	599	1	17820	3	N	-0-					-0-
08	15748	X	13150	-0-	-2598	-0-	297	1	12853	3	N	-0-					-0-
09	15240	X	14930	-0-	-310	-0-	329	1	14601	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	1120	1	2051	3	N	131					250
							144	9									
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	1133	1	1415	3	N	1					251
							1	9									
06	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	1083	1	984	3	N	63	162	1			152
							69	9									
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1151	1	2431	3	N	-0-					152
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1085	1	3033	3	N	-0-					152
*09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1097	1	3118	3	N	-0-					152

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

*04	16500	X	16072	-0-	-428	-0-	573	1	15499	2	N	-0-					-0-
05	17050	X	16519	-0-	-531	-0-	614	1	15905	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	13025	-0-	-3295	-0-	459	1	12566	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	14265	-0-	-2351	-0-	516	1	13749	2	N	-0-					-0-
08	16616	X	15729	-0-	-887	-0-	640	1	15089	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	15113	-0-	-967	-0-	704	1	14409	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

04	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	1609	1	5827	2	N	-0-					-0-
05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1803	1	7389	2	N	-0-					-0-
06	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1194	1	4466	2	N	-0-					-0-
07	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	1730	1	6652	2	N	-0-					-0-
08	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	1859	1	6971	2	N	-0-					-0-
*09	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	2004	1	6782	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	341	1	9217	2	N	-0-					-0-
05	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	389	1	10056	2	N	-0-					-0-
06	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	290	1	7934	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7385	-0-	-768	-0-	269	1	7116	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6678	-0-	-1475	-0-	272	1	6406	2	N	-0-					-0-
*09	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	435	1	8892	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

04	6990	X	6658	-0-	-332	-0-	149	1	6509	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	6743	-0-	-480	-0-	152	1	6591	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6490	-0-	-380	-0-	144	1	6346	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	6771	-0-	-328	-0-	150	1	6621	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	6698	-0-	-401	-0-	151	1	6547	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	6402	-0-	-258	-0-	142	1	6260	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

04	10200	X	9739	-0-	-461	-0-	362	1	9377	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9932	-0-	-608	-0-	352	1	9580	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9504	-0-	-546	-0-	355	1	9149	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9960	-0-	-301	-0-	380	1	9580	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9848	-0-	-227	-0-	359	1	9489	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9316	-0-	-434	-0-	336	1	8980	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	1131	1	5665	2	N	-0-					-0-
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	1107	1	4988	2	N	-0-					-0-
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	1100	1	5075	2	N	-0-					-0-
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	1035	1	4084	2	N	-0-					-0-
*08	4836	X	4813	-0-	-23	-0-	1109	1	3704	2	N	-0-					-0-
*09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	1008	1	3744	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

04	9600	X	8190	-0-	-1410	-0-	203	1	7987	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8828	-0-	-658	-0-	313	1	8515	2	N	-0-					-0-
06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	215	1	8401	2	N	-0-					-0-
07	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	220	1	8431	2	N	-0-					-0-
08	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	222	1	8925	2	N	-0-					-0-
*09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	212	1	8577	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

04	5490	X	5353	-0-	-137	-0-	1016	1	4314	3	N	21					157
							23	9									
05	5673	X	5183	-0-	-490	-0-	1039	1	4097	3	N	43					200
							47	9									
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1021	1	4507	3	N	67	186	1			81
							74	9									
07	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	1059	1	4760	3	N	-0-					81
08	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	1060	1	4668	3	N	-0-					81
09	5490	X	5339	-0-	-151	-0-	1008	1	4300	3	N	28					109
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7847 - 11092

04	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	614	1	15884	2	Y	-0-					-0-
05	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	583	1	15871	2	Y	-0-					-0-
06	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	585	1	15075	2	Y	-0-					-0-
07	16585	X	15767	-0-	-818	-0-	601	1	15166	2	Y	-0-					-0-
08	16585	X	15402	-0-	-1183	-0-	561	1	14841	2	Y	-0-					-0-
09	16050	X	14714	-0-	-1336	-0-	531	1	14183	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	618	1	883	3	Y	-0-	101	1			17
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	681	1	1350	3	Y	-0-					17
06	2040	N	1673	-0-	-367	-0-	588	1	1085	3	Y	-0-					17
07	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	432	1	967	3	Y	-0-					17
*08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	694	1	5	2	Y	-0-					17
							2258	3									
09	1680	N	657	-0-	-1023	-0-	572	1	85	3	Y	-0-					17

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	85	1	4826	2	N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	93	1	5052	2	N	-0-					-0-
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	103	1	4834	2	N	-0-					-0-
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	107	1	4756	2	N	-0-					-0-
*08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	105	1	4623	2	N	-0-					-0-
*09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	92	1	4364	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

04	7800	X	7195	-0-	-605	-0-	34	1	7161	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	7383	-0-	-584	-0-	30	1	7353	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	6878	-0-	-802	-0-	28	1	6850	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	6707	-0-	-1229	-0-	28	1	6676	3	N	3					3
							3	9									
*08	7936	X	6489	-0-	-1447	-0-	32	1	14	2	N	-0-					3
							6443	3									
09	7200	X	6101	-0-	-1099	-0-	25	1	4	2	N	-0-					3
							6072	3									

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

04	15600	X	15240	-0-	-360	-0-	342	1	14898	3	N	-0-					-0-
05	16120	X	15578	-0-	-542	-0-	351	1	15227	3	N	-0-					-0-
06	15600	X	14183	-0-	-1417	-0-	314	1	13869	3	N	-0-					-0-
07	15841	X	14852	-0-	-989	-0-	330	1	14522	3	N	-0-					-0-
08	15748	X	15052	-0-	-696	-0-	340	1	14712	3	N	-0-					-0-
09	15240	X	14425	-0-	-815	-0-	318	1	14107	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	368	1	14448	2	N	-0-			-0-
05	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	373	1	15386	2	N	-0-			-0-
06	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	363	1	14181	2	N	-0-			-0-
07	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	393	1	15053	2	N	-0-			-0-
08	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	373	1	14964	2	N	-0-			-0-
*09	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	339	1	13741	2	N	-0-			-0-

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
04	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	639	1	16550	2	N	-0-			-0-
05	17081	X	16958	-0-	-123	-0-	601	1	16357	2	N	-0-			-0-
06	16530	X	15231	-0-	-1299	-0-	569	1	14662	2	N	-0-			-0-
07	17081	X	15899	-0-	-1182	-0-	606	1	15293	2	N	-0-			-0-
08	17081	X	16403	-0-	-678	-0-	598	1	15805	2	N	-0-			-0-
*09	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	666	1	17777	2	N	-0-			-0-

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
04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	345	1	13562	2	N	-0-			-0-
05	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	354	1	14631	2	N	-0-			-0-
06	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	357	1	13952	2	N	-0-			-0-
07	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	364	1	13951	2	N	-0-			-0-
08	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	351	1	14103	2	N	-0-			-0-
*09	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	317	1	12828	2	N	-0-			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13170	X	11153	-0-	-2017	-0-	250	1	10903	3	N	-0-			-0-
05	13609	X	10696	-0-	-2913	-0-	355	1	10341	3	N	-0-			-0-
06	13170	X	5936	-0-	-7234	-0-	194	1	5742	3	N	-0-			-0-
07	13423	X	10132	-0-	-3291	-0-	330	1	9802	3	N	-0-			-0-
08	13144	X	10707	-0-	-2437	-0-	356	1	10351	3	N	-0-			-0-
09	11160	X	10156	-0-	-1004	-0-	330	1	9826	3	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	-0-			-0-
							6762	3							
05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	28	1	6891	3	N	-0-			-0-
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	26	1	6411	3	N	-0-			-0-
07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	26	1	6194	3	N	-0-			-0-
*08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	26	1	11	2	N	-0-			-0-
							5260	3							
*09	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	-0-			-0-
							6744	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17430	X	15966	-0-	-1464	-0-	594	1	15372	2	N	-0-					-0-
05	18011	X	15776	-0-	-2235	-0-	559	1	15217	2	N	-0-					-0-
06	17430	X	15517	-0-	-1913	-0-	580	1	14937	2	N	-0-					-0-
07	17329	X	16004	-0-	-1325	-0-	610	1	15394	2	N	-0-					-0-
08	16492	X	15808	-0-	-684	-0-	576	1	15232	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	15093	-0-	-867	-0-	545	1	14548	2	N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	93	1	5234	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4538	-0-	-794	-0-	82	1	4456	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4582	-0-	-578	-0-	95	1	4487	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5093	-0-	-239	-0-	113	1	4980	2	N	-0-					-0-
*08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	120	1	5288	2	N	-0-					-0-
*09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	109	1	5167	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	288	1	16246	2	N	-0-					-0-
05	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	301	1	16263	2	N	-0-					-0-
06	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	330	1	15536	2	N	-0-					-0-
07	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	360	1	15914	2	N	-0-					-0-
*08	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	357	1	15720	2	N	-0-					-0-
*09	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	317	1	14973	2	N	-0-					-0-

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34525	X	7032	-0-	-27493	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6055	-0-	-951	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6212	-0-	-568	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	5351	-0-	-1655	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
*08	7006	X	5681	-0-	-1325	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6225	-0-	-555	-0-	6225	3			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 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
04	15750	X	12632	-0-	-3118	-0-	415	1	12217	3	N	-0-					41
05	16275	X	11731	-0-	-4544	-0-	389	1	11342	3	N	-0-					41
06	15000	X	11107	-0-	-3893	-0-	362	1	10745	3	N	-0-					41
07	15500	X	11878	-0-	-3622	-0-	387	1	11491	3	N	-0-					41
08	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	546	1	15875	3	N	-0-					41
09	12630	X	12512	-0-	-118	-0-	406	1	12106	3	N	-0-					41

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	778	1	2208	2	N	-0-					-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	836	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	888	1	2272	2	N	-0-					-0-
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	894	1	2346	2	N	-0-					-0-
*08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	891	1	2246	2	N	-0-					-0-
*09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	867	1	2280	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	292	1	11466	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	11939	-0-	-399	-0-	282	1	11657	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	11477	-0-	-583	-0-	286	1	11191	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	11983	-0-	-479	-0-	305	1	11678	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11733	-0-	-729	-0-	428	1	11305	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	10720	-0-	-1040	-0-	258	1	10462	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17820	X	17488	-0-	-332	-0-	384	1	16883	3	N	201	70	1			151
							221	9									
05	17949	X	17772	-0-	-177	-0-	396	1	17288	3	N	80	191	1			40
							88	9									
06	17220	X	17101	-0-	-119	-0-	374	1	16618	3	N	99	49	1			90
							109	9									
07	18073	X	17400	-0-	-673	-0-	381	1	16922	3	N	88	68	1			110
							97	9									
08	18073	X	16830	-0-	-1243	-0-	376	1	16396	3	N	53	76	1			87
							58	9									
09	17490	X	16557	-0-	-933	-0-	360	1	16067	3	N	118					205
							130	9									

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
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	874	1	2062	3	N	-0-					36
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	881	1	2189	3	N	-0-					36
06	2910	X	2561	-0-	-349	-0-	857	1	1704	3	N	-0-					36
07	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	818	1	1846	3	N	136	157	1			15
							150	9									
08	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	807	1	1688	3	N	-0-					15
09	2910	X	1958	-0-	-952	-0-	826	1	1132	3	N	-0-					15

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
04	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	919	1	9014	2	N	-0-					-0-
05	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	916	1	8520	2	N	-0-					-0-
06	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	939	1	9726	2	N	-0-					-0-
07	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	1038	1	9642	2	N	-0-					-0-
08	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	1156	1	12353	2	N	-0-					-0-
*09	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	917	1	9185	2	N	-0-					-0-

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
04	7110	X	4984	-0-	-2126	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6564	-0-	-783	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
06	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
*08	6572	X	3521	-0-	-3051	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	3201	-0-	-3579	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13020	X	11831	-0-	-1189	-0-	11831	3			N	-0-					-0-
05	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	3			N	-0-					-0-
06	12270	X	11759	-0-	-511	-0-	11759	3			N	-0-					-0-
07	12679	X	11534	-0-	-1145	-0-	11534	3			N	-0-					-0-
*08	13206	X	11176	-0-	-2030	-0-	11176	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	10545	-0-	-2235	-0-	10545	3			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

04	10740	X	10274	-0-	-466	-0-	382	1	9892	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10609	-0-	-489	-0-	376	1	10233	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	10165	-0-	-545	-0-	380	1	9785	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	10372	-0-	-602	-0-	395	1	9977	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	10363	-0-	-332	-0-	378	1	9985	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9906	-0-	-354	-0-	358	1	9548	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

04	600	X	1	-0-	-599	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	620	X	64	-0-	-556	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	600	X	183	-0-	-417	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	620	X	461	-0-	-159	-0-	91	1	370	3	N	-0-					-0-
*08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	868	1	2745	3	N	-0-					-0-
*09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	681	1	2309	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

04	3690	X	3239	-0-	-451	-0-	105	1	3086	3	N	44					224
							48	9									
05	3813	X	3070	-0-	-743	-0-	99	1	2905	3	N	60	184	1			100
							66	9									
06	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	106	1	3174	3	N	66					166
							73	9									
07	3813	X	3429	-0-	-384	-0-	109	1	3243	3	N	70	187	1			49
							77	9									
08	3813	X	3320	-0-	-493	-0-	106	1	3097	3	N	106					155
							117	9									
09	3360	X	2860	-0-	-500	-0-	92	1	2742	3	N	24					179
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	128	1	5610	3	N	33					116
							36	9									
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	112	1	4875	3	N	59	101	1			74
							65	9									
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	112	1	4946	3	N	13					87
							14	9									
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	129	1	5747	3	N	54	96	1			45
							59	9									
*08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	118	1	5125	3	N	52					97
							57	9									
*09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	62	1	2741	3	N	2					99
							2	9									

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

04	3330	X	2557	-0-	-773	-0-	13	1	2544	3	N	-0-					181
05	3565	X	3287	-0-	-278	-0-	15	1	3255	3	N	15					196
							17	9									
*06	3450	X	2744	-0-	-706	-0-	12	1	2707	3	N	23					219
							25	9									
*07	3565	X	2136	-0-	-1429	-0-	10	1	2126	3	N	-0-					219
*08	3286	X	3058	-0-	-228	-0-	16	1	7	2	N	38					219
							2993	3	42	9							
09	3180	X	2376	-0-	-804	-0-	10	1	1	2	N	31					250
							2331	3	34	9							

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

04	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	823	1	4881	3	N	81					139
							89	9									
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	863	1	3265	3	N	56					195
							62	9									
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	848	1	1982	3	N	24	172	1			47
							26	9									
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	899	1	3821	3	N	38					85
							42	9									
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	899	1	4121	3	N	64					149
							70	9									
*09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	870	1	4639	3	N	81	167	1			63
							89	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	439	1	3	2	Y	33					70
							5688	3	36	9							
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	444	1	6015	3	Y	28					98
							31	9									
06	6300	X	6264	-0-	-36	-0-	310	1	5910	3	Y	40	106	1			32
							44	9									
07	6510	X	5149	-0-	-1361	-0-	385	1	4764	3	Y	-0-					32
*08	6479	X	5184	-0-	-1295	-0-	316	1	11	2	Y	-0-					32
							4857	3									
09	6270	X	2919	-0-	-3351	-0-	435	1	2	2	Y	-0-					32
							2482	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	9103	-0-	-437	-0-	300	1	8803	3	N	-0-					-0-
05	9703	X	9455	-0-	-248	-0-	314	1	9141	3	N	-0-					-0-
06	9510	X	7409	-0-	-2101	-0-	241	1	7168	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	9125	-0-	-702	-0-	297	1	8828	3	N	-0-					-0-
08	9827	X	9018	-0-	-809	-0-	300	1	8718	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	8126	-0-	-1024	-0-	265	1	7861	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

04	4560	X	4426	-0-	-134	-0-	1023	1	3374	3	N	26					146
							29	9									
05	4712	X	4566	-0-	-146	-0-	1060	1	3506	3	N	-0-					146
06	4560	X	4121	-0-	-439	-0-	1008	1	3089	3	N	22	146	1			22
							24	9									
07	4712	X	4301	-0-	-411	-0-	1044	1	3257	3	N	-0-					22
08	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	1049	1	3264	3	N	-0-					22
09	4440	X	4138	-0-	-302	-0-	1010	1	3128	3	N	-0-					22

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

04	8100	X	6685	-0-	-1415	-0-	219	1	6464	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
05	8153	X	7648	-0-	-505	-0-	253	1	7391	3	Y	4					19
							4	9									
06	7500	X	7127	-0-	-373	-0-	232	1	6888	3	Y	6					25
							7	9									
*07	7750	X	7569	-0-	-181	-0-	245	1	7322	3	Y	2					27
							2	9									
*08	7750	X	7336	-0-	-414	-0-	243	1	7093	3	Y	-0-					27
09	7410	X	6934	-0-	-476	-0-	225	1	6709	3	Y	-0-					27

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

04	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	305	1	8957	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	8359	-0-	-290	-0-	277	1	8082	3	N	-0-					-0-
06	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	283	1	8414	3	N	-0-					-0-
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	283	1	8402	3	N	-0-					-0-
08	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	297	1	8628	3	N	-0-					-0-
*09	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	278	1	8292	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	1164	1	3634	2	N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	1331	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1102	1	2757	2	N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1704	1	2551	2	N	-0-					-0-
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	1736	1	2427	2	N	-0-					-0-
*09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1860	1	1724	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10819	X	9444	-0-	-1375	-0-	309	1	9135	3	N	-0-					70
*11	10470	X	10309	-0-	-161	-0-	333	1	9976	3	N	-0-					70
*12	11098	X	10281	-0-	-817	-0-	331	1	9950	3	N	-0-					70
*01	10323	X	9866	-0-	-457	-0-	320	1	9546	3	N	-0-					70
*02	9632	X	9141	-0-	-491	-0-	296	1	8845	3	N	-0-					70
*03	10664	X	9529	-0-	-1135	-0-	308	1	9221	3	N	-0-					70
*04	10320	X	9649	-0-	-671	-0-	317	1	9332	3	N	-0-					70
*05	10292	X	9391	-0-	-901	-0-	311	1	9080	3	N	-0-					70
*06	9780	X	9779	-0-	-1	-0-	318	1	9461	3	N	-0-					70
*07	10106	X	9324	-0-	-782	-0-	303	1	9021	3	N	-0-					70
*08	9982	X	8603	-0-	-1379	-0-	286	1	8317	3	Y	-0-	55	1			15
09	9780	X	8801	-0-	-979	-0-	285	1	8507	3	Y	8	8	1			15
							9	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

04	21813	X	21813	-0-	-0-	-0-	487	1	21326	3	N	-0-					-0-
05	23438	X	23438	-0-	-0-	-0-	777	1	22661	3	N	-0-					-0-
06	22049	X	22049	-0-	-0-	-0-	719	1	21330	3	N	-0-					-0-
07	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	723	1	21472	3	N	-0-					-0-
08	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	309	1	8985	3	N	-0-					-0-
*09	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	809	1	24065	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

04	11100	X	10418	-0-	-682	-0-	342	1	10076	3	N	-0-					136
05	11470	X	10710	-0-	-760	-0-	354	1	10356	3	N	-0-					136
06	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	358	1	10657	3	N	-0-	136	1			-0-
07	11098	X	10436	-0-	-662	-0-	340	1	10096	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	10407	-0-	-505	-0-	346	1	10061	3	N	-0-					-0-
09	11010	X	8428	-0-	-2582	-0-	273	1	8155	3	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	199	1	8702	3	N	-0-					-0-
05	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	206	1	8957	3	N	-0-					-0-
06	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	289	1	8563	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8717	-0-	-56	-0-	284	1	8433	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	8220	-0-	-553	-0-	185	1	8035	3	N	-0-					-0-
09	8490	X	7804	-0-	-686	-0-	172	1	7632	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

04	10800	X	10261	-0-	-539	-0-	229	1	10032	3	N	-0-					-0-
05	11160	X	10410	-0-	-750	-0-	234	1	10176	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	10532	-0-	-88	-0-	233	1	10299	3	N	-0-					-0-
07	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	243	1	10771	3	N	-0-					-0-
*08	10602	X	10366	-0-	-236	-0-	234	1	10132	3	N	-0-					-0-
09	10530	X	10165	-0-	-365	-0-	224	1	9941	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

04	9120	X	8712	-0-	-408	-0-	216	1	8496	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	8980	-0-	-444	-0-	212	1	8768	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8780	-0-	-340	-0-	219	1	8561	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8992	-0-	-246	-0-	229	1	8763	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	9027	-0-	-149	-0-	219	1	8808	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8527	-0-	-263	-0-	205	1	8322	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	10166	-0-	-934	-0-	228	1	9938	3	N	-0-					-0-
05	11470	X	11076	-0-	-394	-0-	250	1	10826	3	N	-0-					-0-
06	11100	X	10419	-0-	-681	-0-	231	1	10188	3	N	-0-					-0-
07	11470	X	9645	-0-	-1825	-0-	214	1	9431	3	N	-0-					-0-
08	11067	X	10446	-0-	-621	-0-	236	1	10210	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	9709	-0-	-1001	-0-	215	1	9494	3	N	-0-					-0-

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
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	174	1	4707	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5014	-0-	1914	1914	190	1	4824	2	N	-0-					-0-
06	6545	X	4631	-0-	-1914	-0-	160	1	4471	2	N	-0-					-0-
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	170	1	4641	2	N	-0-					-0-
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	194	1	4592	2	N	-0-					-0-
*09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	215	1	4472	2	N	-0-					-0-

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
04	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	1146	1	6347	2	N	-0-					-0-
05	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	1186	1	6275	2	N	-0-					-0-
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	1078	1	4847	2	N	-0-					-0-
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	1151	1	5656	2	N	-0-					-0-
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	1191	1	5271	2	N	-0-					-0-
*09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	1206	1	5341	2	N	-0-					-0-

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
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	82	1	4607	2	N	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	88	1	4781	2	N	-0-					-0-
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	94	1	4405	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	101	1	4457	2	N	-0-					-0-
*08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	105	1	4619	2	N	-0-					-0-
*09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	93	1	4382	2	N	-0-					-0-

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
04	15900	X	14645	-0-	-1255	-0-	545	1	14100	2	N	-0-					-0-
05	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	596	1	16221	2	N	-0-					-0-
06	15900	X	14425	-0-	-1475	-0-	539	1	13886	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	14505	-0-	-1212	-0-	553	1	13952	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	14440	-0-	-1990	-0-	526	1	13914	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	8310	-0-	-7590	-0-	300	1	8010	2	N	-0-					-0-

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
04	9510	X	9337	-0-	-173	-0-	209	1	9128	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	9064	-0-	-763	-0-	204	1	8860	3	N	-0-					-0-
06	9870	X	8654	-0-	-1216	-0-	192	1	8462	3	N	-0-					-0-
07	10199	X	9151	-0-	-1048	-0-	203	1	8948	3	N	-0-					-0-
08	10199	X	8950	-0-	-1249	-0-	202	1	8748	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	8740	-0-	-590	-0-	193	1	8547	3	N	-0-					-0-

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
04	10470	X	527	-0-	-9943	-0-	12	1	515	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	1421	-0-	-5554	-0-	32	1	1389	3	N	-0-					-0-
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	313	1	3903	3	N	-0-					-0-
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	68	1	514	3	N	-0-					-0-
08	1426	X	347	-0-	-1079	-0-	7	1	340	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	500	-0-	-3730	-0-	11	1	489	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	316	1	12433	2	N	-0-					-0-
05	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	314	1	12973	2	N	-0-					-0-
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	320	1	12498	2	N	-0-					-0-
07	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	324	1	12431	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	6858	-0-	-5294	-0-	167	1	6691	2	N	-0-					-0-
*09	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	336	1	13631	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

04	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	3			N	-0-					-0-
05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	3			N	-0-					-0-
06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	2041	-0-	-2733	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*08	4774	X	53	-0-	-4721	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*04	8400	X	7808	-0-	-592	-0-	279	1	7529	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7893	-0-	-539	-0-	294	1	7599	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7576	-0-	-494	-0-	266	1	7310	2	N	-0-					-0-
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	324	1	8614	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7373	-0-	-811	-0-	301	1	7072	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7072	-0-	-728	-0-	330	1	6742	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	162	1	7109	3	Y	29					33
							32	9									
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	166	1	7235	3	Y	28					61
							31	9									
06	7050	X	6613	-0-	-437	-0-	146	1	6443	3	Y	22	73	1			10
							24	9									
07	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	164	1	7289	3	Y	32					42
							35	9									
08	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	205	1	8934	3	Y	4	44	1			2
							4	9									
*09	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	196	1	8732	3	Y	39	7	1			34
							43	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

04	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	306	1	13359	3	N	-0-					-0-
05	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	441	1	12864	3	N	-0-					-0-
06	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	384	1	11398	3	N	-0-					-0-
07	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	383	1	11399	3	N	-0-					-0-
08	11780	X	3228	-0-	-8552	-0-	107	1	3121	3	N	-0-					-0-
09	11400	X	6647	-0-	-4753	-0-	216	1	6431	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	249	1	10959	3	N	-0-					-0-
05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	265	1	11565	3	N	-0-					-0-
06	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	373	1	11102	3	N	-0-					-0-
07	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	254	1	11295	3	N	-0-					-0-
08	11098	X	11067	-0-	-31	-0-	249	1	10818	3	N	-0-					-0-
*09	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	238	1	10609	3	N	-0-					-0-

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
04	5850	X	5154	-0-	-696	-0-	186	1	4968	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5347	-0-	-605	-0-	200	1	5147	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4566	-0-	-1014	-0-	159	1	4407	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5205	-0-	-468	-0-	189	1	5016	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5224	-0-	-232	-0-	212	1	5012	2	N	-0-					-0-
*09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	245	1	5056	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					2
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					2
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					2
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					2
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			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
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			N	-0-					-0-
*08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
*09	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	9781	-0-	-1169	-0-	364	1	9417	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10019	-0-	-1296	-0-	355	1	9664	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9634	-0-	-1106	-0-	360	1	9274	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9520	-0-	-1330	-0-	363	1	9157	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9466	-0-	-888	-0-	345	1	9121	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9237	-0-	-543	-0-	334	1	8903	2	N	-0-					-0-

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
04	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
05	9734	X	9614	-0-	-120	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	9207	-0-	-213	-0-	9207	3			N	-0-					-0-
07	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3			N	-0-					-0-
*08	9734	X	9250	-0-	-484	-0-	9250	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	8926	-0-	-494	-0-	8926	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
04	3600	X	870	-0-	-2730	-0-	870	1			N	-0-					-0-
05	3720	X	899	-0-	-2821	-0-	899	1			N	-0-					-0-
06	3600	X	843	-0-	-2757	-0-	843	1			N	-0-					-0-
07	3720	X	891	-0-	-2829	-0-	891	1			N	-0-					-0-
08	3720	X	899	-0-	-2821	-0-	899	1			N	-0-					-0-
*09	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	2283	1	11740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20100	X	15640	-0-	-4460	-0-	557	1	15083	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	18282	-0-	-2488	-0-	681	1	17601	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	14562	-0-	-5538	-0-	516	1	14046	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	18268	-0-	-2502	-0-	660	1	17608	2	N	-0-					-0-
08	19902	X	17707	-0-	-2195	-0-	722	1	16985	2	N	-0-					-0-
09	17700	X	16293	-0-	-1407	-0-	759	1	15534	2	N	-0-					-0-

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
04	20908	X	20908	-0-	-0-	-0-	742	1	20166	2	N	-0-					-0-
05	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	463	1	11961	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5302	-0-	-1298	-0-	185	1	5117	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	6820	X	2625	-0-	-4195	-0-	107	1	2518	2	N	-0-					-0-
*09	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	580	1	11858	2	N	-0-					-0-

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
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					44
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	41	1			3
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					3
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					3
*08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					3
09	0	X	-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
04	7500	X	7399	-0-	-101	-0-	165	1	7234	3	N	-0-					-0-
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	181	1	7876	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	5850	-0-	-1650	-0-	266	1	5584	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	5871	-0-	-1879	-0-	191	1	5680	3	N	-0-					-0-
*08	7750	X	7710	-0-	-40	-0-	173	1	7537	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	7461	-0-	-39	-0-	243	1	7218	3	N	-0-					-0-

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
04	6750	X	5960	-0-	-790	-0-	31	1	5929	3	N	-0-					20
05	6913	X	6491	-0-	-422	-0-	29	1	6462	3	N	-0-					20
06	6690	X	6209	-0-	-481	-0-	28	1	6181	3	N	-0-					20
07	6913	X	6522	-0-	-391	-0-	30	1	6492	3	N	-0-					20
*08	6479	X	6281	-0-	-198	-0-	34	1	14	2	N	-0-					20
							6233	3									
09	6270	X	6122	-0-	-148	-0-	27	1	4	2	N	-0-					20
							6091	3									

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7512	-0-	-588	-0-	131	1	7381	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7678	-0-	-475	-0-	139	1	7539	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7335	-0-	-315	-0-	152	1	7183	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7407	-0-	-498	-0-	164	1	7243	2	N	-0-					-0-
*08	7781	X	7375	-0-	-406	-0-	164	1	7211	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7208	-0-	-292	-0-	149	1	7059	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	9362	-0-	-838	-0-	383	1	8979	3	N	-0-					-0-
05	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	294	1	7732	3	N	-0-					-0-
06	12300	X	815	-0-	-11485	-0-	630	1	185	3	N	-0-					-0-
07	12710	X	19	-0-	-12691	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*08	12710	X	5041	-0-	-7669	-0-	867	1	9	2	N	-0-					-0-
							4165	3									
09	9360	X	4328	-0-	-5032	-0-	845	1	2	2	N	-0-					-0-
							3481	3									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	12754	-0-	-506	-0-	474	1	12280	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	12847	-0-	-855	-0-	456	1	12391	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	12692	-0-	-568	-0-	474	1	12218	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	13008	-0-	-508	-0-	496	1	12512	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	13181	-0-	-273	-0-	480	1	12701	2	N	-0-					-0-
*09	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	471	1	12580	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	7242	-0-	-1428	-0-	257	1	6985	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7217	-0-	-1587	-0-	269	1	6948	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	2817	-0-	-5313	-0-	99	1	2718	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
08	8308	X	1174	-0-	-7134	-0-	48	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6003	-0-	-1227	-0-	282	1	5721	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	97	1	4264	3	N	-0-					31
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	98	1	4277	3	N	54					85
							59	9									
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	98	1	4382	3	N	108	164	1			29
							119	9									
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	101	1	4485	3	N	-0-					29
*08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	104	1	4530	3	N	-0-					29
*09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	107	1	4754	3	N	-0-					29

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
04	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	3			N	-0-					-0-
05	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	3			N	-0-					-0-
06	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-					-0-
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	3			N	-0-					-0-
*08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	3			N	-0-					-0-
*09	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	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
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	121	1	2515	3	N	-0-					163
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	108	1	2530	3	N	-0-					163
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	113	1	2603	3	N	-0-					163
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	104	1	2352	3	N	-0-					163
*08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	85	1	5	2	N	-0-					163
							2149	3									
*09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	91	1	1	2	N	-0-					163
							2252	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	9658	-0-	-332	-0-	50	1	4	2	Y	38					73
							9562	3	42	9							
05	10168	X	8827	-0-	-1341	-0-	40	1	8726	3	Y	55					128
							61	9									
06	9840	X	9227	-0-	-613	-0-	43	1	1	2	Y	46	133	1			41
							9132	3	51	9							
07	10168	X	9349	-0-	-819	-0-	45	1	9304	3	Y	-0-					41
*08	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	72	1	29	2	Y	-0-					41
							13077	3									
09	9660	X	8607	-0-	-1053	-0-	39	1	5	2	Y	-0-					41
							8563	3									

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
04	12150	X	11058	-0-	-1092	-0-	411	1	10647	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11738	-0-	-383	-0-	416	1	11322	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	11554	-0-	-56	-0-	432	1	11122	2	N	-0-					-0-
07	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	478	1	12051	2	N	-0-					-0-
08	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	488	1	12909	2	N	-0-					-0-
*09	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	423	1	11293	2	N	-0-					-0-

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
04	6090	X	4544	-0-	-1546	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5398	-0-	-523	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	3392	-0-	-2338	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	3177	-0-	-2186	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
*08	5394	X	3426	-0-	-1968	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	3676	-0-	-1544	-0-	838	1	2838	3	N	-0-					-0-

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
04	18960	X	17775	-0-	-1185	-0-	441	1	17334	2	N	-0-					-0-
05	19437	X	17573	-0-	-1864	-0-	416	1	17157	2	N	-0-					-0-
06	18720	X	16566	-0-	-2154	-0-	413	1	16153	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	15972	-0-	-2411	-0-	406	1	15566	2	N	-0-					-0-
08	18383	X	15428	-0-	-2955	-0-	375	1	15053	2	N	-0-					-0-
09	17790	X	15836	-0-	-1954	-0-	381	1	15455	2	N	-0-					-0-

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
04	5640	X	5298	-0-	-342	-0-	92	1	5206	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5453	-0-	-220	-0-	99	1	5354	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5249	-0-	-241	-0-	109	1	5140	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5332	-0-	-279	-0-	118	1	5214	2	N	-0-					-0-
*08	5580	X	5267	-0-	-313	-0-	117	1	5150	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5148	-0-	-162	-0-	107	1	5041	2	N	-0-					-0-

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
04	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	237	1	13364	2	N	-0-					-0-
05	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	299	1	16160	2	N	-0-					-0-
06	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	330	1	15563	2	N	-0-					-0-
07	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	335	1	14818	2	N	-0-					-0-
*08	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	315	1	13873	2	N	-0-					-0-
*09	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	285	1	13496	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15780	X	15357	-0-	-423	-0-	267	1	15090	2	N	-0-					-0-
05	16306	X	15168	-0-	-1138	-0-	275	1	14893	2	N	-0-					-0-
06	15780	X	14907	-0-	-873	-0-	310	1	14597	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	14910	-0-	-1396	-0-	330	1	14580	2	N	-0-					-0-
*08	16058	X	13954	-0-	-2104	-0-	310	1	13644	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	13812	-0-	-1548	-0-	286	1	13526	2	N	-0-					-0-

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
04	8100	X	7959	-0-	-141	-0-	138	1	7821	2	N	-0-					-0-
05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	154	1	8323	2	N	-0-					-0-
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	168	1	7917	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	184	1	8124	2	N	-0-					-0-
*08	8463	X	8208	-0-	-255	-0-	182	1	8026	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7931	-0-	-259	-0-	164	1	7767	2	N	-0-					-0-

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
04	7020	X	810	-0-	-6210	-0-	810	1			N	-0-					-0-
05	5766	X	837	-0-	-4929	-0-	837	1			N	-0-					-0-
06	4890	X	787	-0-	-4103	-0-	787	1			N	-0-					-0-
07	1922	X	818	-0-	-1104	-0-	818	1			N	-0-					-0-
08	1519	X	837	-0-	-682	-0-	837	1			N	-0-					-0-
*09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1159	1	2898	2	N	-0-					-0-

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
04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	115	1	6479	2	N	-0-					-0-
05	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	120	1	6497	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5936	-0-	-154	-0-	123	1	5813	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5844	-0-	-449	-0-	129	1	5715	2	N	-0-					-0-
*08	6293	X	5807	-0-	-486	-0-	129	1	5678	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5796	-0-	-294	-0-	120	1	5676	2	N	-0-					-0-

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
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	932	1	2727	3	N	62					140
							68	9									
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	959	1	2634	3	N	78	162	1			56
							86	9									
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	917	1	2126	3	N	-0-					56
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	948	1	2191	3	N	102					158
							112	9									
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	931	1	1365	3	N	1	142	1			17
							1	9									
*09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	923	1	2353	3	N	-0-					17

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16470	X	15466	-0-	-1004	-0-	269	1	15197	2	N	-0-					-0-
05	16864	X	15458	-0-	-1406	-0-	281	1	15177	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	14643	-0-	-1557	-0-	304	1	14339	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	15043	-0-	-1511	-0-	332	1	14711	2	N	-0-					-0-
*08	15996	X	13868	-0-	-2128	-0-	308	1	13560	2	N	-0-					-0-
09	15480	X	14259	-0-	-1221	-0-	295	1	13964	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14070	X	13799	-0-	-271	-0-	491	1	13308	2	N	-0-			-0-
05	14539	X	13074	-0-	-1465	-0-	486	1	12588	2	N	-0-			-0-
06	14070	X	10623	-0-	-3447	-0-	373	1	10250	2	N	-0-			-0-
07	14477	X	13627	-0-	-850	-0-	494	1	13133	2	N	-0-			-0-
08	14477	X	12709	-0-	-1768	-0-	517	1	12192	2	N	-0-			-0-
09	13800	X	12003	-0-	-1797	-0-	559	1	11444	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	199	1	8716	3	N	-0-			-0-
05	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	205	1	8907	3	N	-0-			-0-
06	8760	X	8079	-0-	-681	-0-	178	1	7901	3	N	-0-			-0-
07	9052	X	8190	-0-	-862	-0-	182	1	8008	3	N	-0-			-0-
08	9052	X	8249	-0-	-803	-0-	186	1	8063	3	N	-0-			-0-
09	8760	X	7885	-0-	-875	-0-	174	1	7711	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

04	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	184	1	8052	3	N	-0-			-0-
05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	191	1	8287	3	N	-0-			-0-
06	8130	X	8119	-0-	-11	-0-	180	1	7939	3	N	-0-			-0-
07	8401	X	8236	-0-	-165	-0-	182	1	8054	3	N	-0-			-0-
08	8401	X	8035	-0-	-366	-0-	182	1	7853	3	N	-0-			-0-
09	8130	X	7980	-0-	-150	-0-	176	1	7804	3	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

04	3660	X	3341	-0-	-319	-0-	118	1	3223	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3166	-0-	-585	-0-	118	1	3048	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	2839	-0-	-791	-0-	100	1	2739	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3005	-0-	-746	-0-	109	1	2896	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3004	-0-	-437	-0-	122	1	2882	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2664	-0-	-666	-0-	124	1	2540	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

04	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	1180	1	4958	2	N	-0-			-0-
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	1182	1	4351	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3051	-0-	-879	-0-	1030	1	2021	2	N	-0-			-0-
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	1252	1	6051	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	4567	-0-	-1788	-0-	1131	1	3436	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	2023	-0-	-4127	-0-	1102	1	921	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	620	X	7	-0-	-613	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 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
04	5940	X	5137	-0-	-803	-0-	114	1	5023	3	Y	-0-					169
05	6138	X	4721	-0-	-1417	-0-	106	1	4615	3	Y	-0-	164	1			5
06	5310	X	4344	-0-	-966	-0-	95	1	4216	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
07	5487	X	4485	-0-	-1002	-0-	99	1	4386	3	Y	-0-					5
*08	5301	X	4383	-0-	-918	-0-	98	1	4285	3	Y	-0-					5
09	5130	X	4230	-0-	-900	-0-	94	1	4136	3	Y	-0-	5	1			-0-

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
04	7530	X	7002	-0-	-528	-0-	156	1	6846	3	Y	-0-					-0-
05	7750	X	7447	-0-	-303	-0-	165	1	7195	3	Y	79					79
							87	9									
06	7260	X	6816	-0-	-444	-0-	149	1	6639	3	Y	25	100	1			4
							28	9									
07	7502	X	6867	-0-	-635	-0-	152	1	6715	3	Y	-0-					4
*08	7440	X	6957	-0-	-483	-0-	156	1	6779	3	Y	20					24
							22	9									
09	7200	X	6966	-0-	-234	-0-	148	1	6625	3	Y	175	171	1			28
							193	9									

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
04	8610	X	8246	-0-	-364	-0-	307	1	7939	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	6485	-0-	-2412	-0-	230	1	6255	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	5328	-0-	-3222	-0-	199	1	5129	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	5918	-0-	-2793	-0-	226	1	5692	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	6388	-0-	-2137	-0-	233	1	6155	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	6111	-0-	-2139	-0-	221	1	5890	2	N	-0-					-0-

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
04	1680	N	115	-0-	-1565	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	1020	1	5768	2	N	-0-					-0-
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	1052	1	6741	2	N	-0-					-0-
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	980	1	5263	2	N	-0-					-0-
07	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	1101	1	7007	2	N	-0-					-0-
08	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	1135	1	7059	2	N	-0-					-0-
*09	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	1135	1	6635	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20926	X	20926	-0-	-0-	-0-	744	1	20182	2	N	-0-					-0-
05	21432	X	21432	-0-	-0-	-0-	797	1	20635	2	N	-0-					-0-
06	19980	X	17356	-0-	-2624	-0-	609	1	16747	2	N	-0-					-0-
07	21625	X	21625	-0-	-0-	-0-	785	1	20840	2	N	-0-					-0-
08	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	862	1	20330	2	N	-0-					-0-
09	19980	X	19943	-0-	-37	-0-	928	1	19015	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6396	-0-	-834	-0-	143	1	6253	3	N	-0-			-0-
05	7471	X	6741	-0-	-730	-0-	151	1	6590	3	N	-0-			-0-
06	6960	X	6302	-0-	-658	-0-	140	1	6162	3	N	-0-			-0-
07	6789	X	6403	-0-	-386	-0-	142	1	6261	3	N	-0-			-0-
08	6789	X	6288	-0-	-501	-0-	142	1	6146	3	N	-0-			-0-
09	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	129	1	5723	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	83	1	3598	3	N	-0-			-0-
05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	181	1	7882	3	N	-0-			-0-
06	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	174	1	7676	3	N	-0-			-0-
07	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	177	1	7792	3	N	-0-			-0-
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	181	1	7800	3	N	-0-			-0-
*09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	172	1	7622	3	N	-0-			-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	10145	-0-	-1885	-0-	334	1	9810	3	N	1			106
							1	9							
05	11439	X	10731	-0-	-708	-0-	355	1	10372	3	N	4			110
							4	9							
06	10710	X	10061	-0-	-649	-0-	328	1	9732	3	N	1			111
							1	9							
07	11067	X	10154	-0-	-913	-0-	330	1	9824	3	N	-0-			111
08	10912	X	10430	-0-	-482	-0-	347	1	10079	3	N	4			115
							4	9							
09	10380	X	9191	-0-	-1189	-0-	298	1	8893	3	N	-0-			115

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
04	13380	X	12457	-0-	-923	-0-	279	1	12178	3	N	-0-			-0-
05	13826	X	12786	-0-	-1040	-0-	288	1	12498	3	N	-0-			-0-
06	13380	X	12311	-0-	-1069	-0-	272	1	12039	3	N	-0-			-0-
07	13609	X	12931	-0-	-678	-0-	286	1	12645	3	N	-0-			-0-
08	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	293	1	12702	3	N	-0-			-0-
*09	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	281	1	12431	3	N	-0-			-0-

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
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-			-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-			-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-			-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-			-0-
*08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-			-0-
*09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	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
04	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	435	1	11788	2	N	-0-			-0-
05	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	456	1	11804	2	N	-0-			-0-
06	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	346	1	9549	2	N	-0-			-0-
07	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	468	1	12404	2	N	-0-			-0-
08	12617	X	12104	-0-	-513	-0-	494	1	11610	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	10874	-0-	-1336	-0-	506	1	10368	2	N	-0-			-0-

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 #: 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
04	15690	X	12446	-0-	-3244	-0-	279	1	12167	3	N	-0-					-0-
05	16213	X	12638	-0-	-3575	-0-	284	1	12354	3	N	-0-					-0-
06	15630	X	12054	-0-	-3576	-0-	267	1	11787	3	N	-0-					-0-
07	13454	X	12459	-0-	-995	-0-	276	1	12183	3	N	-0-					-0-
08	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	301	1	12990	3	N	-0-					-0-
*09	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	318	1	14102	3	N	-0-					-0-

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
04	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	253	1	20125	2	N	-0-					-0-
05	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	577	1	23810	2	N	-0-					-0-
06	23979	X	23979	-0-	-0-	-0-	598	1	23381	2	N	-0-					-0-
07	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	578	1	22166	2	N	-0-					-0-
08	22217	X	22217	-0-	-0-	-0-	540	1	21677	2	N	-0-					-0-
*09	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	498	1	20197	2	N	-0-					-0-

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
04	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	274	1	15461	2	N	-0-					-0-
05	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	288	1	15555	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	309	1	14571	2	N	-0-					-0-
07	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	324	1	14318	2	N	-0-					-0-
*08	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	315	1	13893	2	N	-0-					-0-
*09	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	283	1	13378	2	N	-0-					-0-

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
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	112	1	4869	3	N	-0-					-0-
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	119	1	5140	3	N	-0-					-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	110	1	4876	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4841	-0-	-26	-0-	107	1	4734	3	N	-0-					-0-
08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	116	1	5040	3	N	-0-					-0-
*09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	109	1	4821	3	N	-0-					-0-

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
04	10350	X	10218	-0-	-132	-0-	336	1	9882	3	Y	-0-					-0-
05	10664	X	9724	-0-	-940	-0-	322	1	9402	3	Y	-0-					-0-
06	10320	X	9269	-0-	-1051	-0-	302	1	8967	3	Y	-0-					-0-
07	10664	X	9598	-0-	-1066	-0-	312	1	9286	3	Y	-0-					-0-
08	10571	X	9541	-0-	-1030	-0-	316	1	9183	3	Y	38					38
							42	9									
*09	10230	X	9080	-0-	-1150	-0-	295	1	8785	3	Y	-0-	26	1	12	6	-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
04	5790	X	4420	-0-	-1370	-0-	99	1	4321	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	4948	-0-	-1035	-0-	112	1	4836	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	4659	-0-	-1131	-0-	103	1	4556	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	5175	-0-	-219	-0-	114	1	5061	3	N	-0-					-0-
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	124	1	5351	3	N	-0-					-0-
*09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	119	1	5246	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	21180	X	20181	-0-	-999	-0-	751	1	19430	2	N	-0-			-0-
05	22785	X	19602	-0-	-3183	-0-	695	1	18907	2	N	-0-			-0-
06	22050	X	19161	-0-	-2889	-0-	716	1	18445	2	N	-0-			-0-
07	22785	X	19746	-0-	-3039	-0-	753	1	18993	2	N	-0-			-0-
08	21359	X	19478	-0-	-1881	-0-	710	1	18768	2	N	-0-			-0-
09	20190	X	17529	-0-	-2661	-0-	633	1	16896	2	N	-0-			-0-

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
04	19440	X	18806	-0-	-634	-0-	699	1	18107	2	N	-0-			-0-
05	20088	X	19743	-0-	-345	-0-	700	1	19043	2	N	-0-			-0-
06	22486	X	22486	-0-	-0-	-0-	841	1	21645	2	N	-0-			-0-
07	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	781	1	19708	2	N	-0-			-0-
08	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	728	1	19241	2	N	-0-			-0-
09	19470	X	19331	-0-	-139	-0-	698	1	18633	2	N	-0-			-0-

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
04	20820	X	17012	-0-	-3808	-0-	633	1	16379	2	N	-0-			-0-
05	21514	X	18404	-0-	-3110	-0-	653	1	17751	2	N	-0-			-0-
06	19200	X	18206	-0-	-994	-0-	681	1	17525	2	N	-0-			-0-
07	18538	X	15610	-0-	-2928	-0-	595	1	15015	2	N	-0-			-0-
08	18538	X	15331	-0-	-3207	-0-	559	1	14772	2	N	-0-			-0-
*09	25121	X	25121	-0-	-0-	-0-	907	1	24214	2	N	-0-			-0-

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
04	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	245	1	10724	3	N	-0-			-0-
05	11315	X	11263	-0-	-52	-0-	253	1	11010	3	N	-0-			-0-
06	10950	X	10419	-0-	-531	-0-	231	1	10188	3	N	-0-			-0-
07	11315	X	11086	-0-	-229	-0-	245	1	10841	3	N	-0-			-0-
08	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	261	1	11307	3	N	-0-			-0-
09	10950	X	10788	-0-	-162	-0-	238	1	10550	3	N	-0-			-0-

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
04	13110	X	12571	-0-	-539	-0-	281	1	12290	3	N	-0-			-0-
05	13423	X	12871	-0-	-552	-0-	289	1	12582	3	N	-0-			-0-
06	12630	X	12211	-0-	-419	-0-	271	1	11940	3	N	-0-			-0-
07	13020	X	12666	-0-	-354	-0-	280	1	12386	3	N	-0-			-0-
08	12989	X	12704	-0-	-285	-0-	287	1	12417	3	N	-0-			-0-
09	12570	X	12337	-0-	-233	-0-	272	1	12065	3	N	-0-			-0-

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
04	9600	X	9155	-0-	-445	-0-	205	1	8950	3	N	-0-			-0-
05	9920	X	9408	-0-	-512	-0-	211	1	9197	3	N	-0-			-0-
06	9600	X	9005	-0-	-595	-0-	199	1	8806	3	N	-0-			-0-
07	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	221	1	9777	3	N	-0-			-0-
08	9920	X	9551	-0-	-369	-0-	216	1	9335	3	N	-0-			-0-
*09	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	204	1	9062	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	7525	-0-	-1445	-0-	7525	3			N	-0-			-0-
05	9269	X	8213	-0-	-1056	-0-	8213	3			N	-0-			-0-
06	8970	X	7537	-0-	-1433	-0-	7537	3			N	-0-			-0-
07	9269	X	7982	-0-	-1287	-0-	7982	3			N	-0-			-0-
*08	9269	X	7688	-0-	-1581	-0-	7688	3			N	-0-			-0-
09	7950	X	7309	-0-	-641	-0-	7309	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

04	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	720	1	10794	3	N	-0-			-0-
05	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	744	1	10556	3	N	-0-			-0-
06	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	712	1	10517	3	N	-0-			-0-
07	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	743	1	10304	3	N	-0-			-0-
*08	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	723	1	9926	3	N	-0-			-0-
*09	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	707	1	10256	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

04	11220	X	10077	-0-	-1143	-0-	226	1	9851	3	N	-0-			-0-
05	11377	X	10346	-0-	-1031	-0-	233	1	10113	3	N	-0-			-0-
06	10710	X	9775	-0-	-935	-0-	216	1	9559	3	N	-0-			-0-
07	10850	X	10062	-0-	-788	-0-	223	1	9839	3	N	-0-			-0-
08	10416	X	10182	-0-	-234	-0-	230	1	9952	3	N	-0-			-0-
09	10080	X	9999	-0-	-81	-0-	221	1	9778	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

04	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	370	1	9583	2	N	-0-			-0-
05	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	365	1	9924	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	8593	-0-	-227	-0-	321	1	8272	2	N	-0-			-0-
07	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	411	1	10377	2	N	-0-			-0-
08	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	368	1	9739	2	N	-0-			-0-
*09	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	354	1	9454	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

04	9960	X	9777	-0-	-183	-0-	219	1	9558	3	N	-0-			-0-
05	10199	X	10006	-0-	-193	-0-	226	1	9780	3	N	-0-			-0-
06	9870	X	9864	-0-	-6	-0-	218	1	9646	3	N	-0-			-0-
07	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	226	1	10009	3	N	-0-			-0-
08	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	230	1	9966	3	N	-0-			-0-
*09	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	220	1	9734	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

04	5430	X	5082	-0-	-348	-0-	114	1	4968	3	N	-0-			-0-
05	5611	X	5236	-0-	-375	-0-	118	1	5118	3	N	-0-			-0-
06	5340	X	4995	-0-	-345	-0-	110	1	4885	3	N	-0-			-0-
07	5301	X	5273	-0-	-28	-0-	117	1	5156	3	N	-0-			-0-
08	5301	X	5137	-0-	-164	-0-	116	1	5021	3	N	-0-			-0-
09	5070	X	4944	-0-	-126	-0-	109	1	4835	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13710	X	13527	-0-	-183	-0-	13527	3			N	-0-			-0-
05	14167	X	13882	-0-	-285	-0-	13882	3			N	-0-			-0-
06	13710	X	13221	-0-	-489	-0-	13221	3			N	-0-			-0-
07	14167	X	13217	-0-	-950	-0-	13217	3			N	-0-			-0-
*08	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	3			N	-0-			-0-
09	13530	X	13354	-0-	-176	-0-	13354	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2933	-0-	-877	-0-	30	1	2903	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2			N	-0-			-0-
06	3330	X	2072	-0-	-1258	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
07	3441	X	2463	-0-	-978	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
*08	3379	X	1728	-0-	-1651	-0-	21	1	1707	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	4486	-0-	-1844	-0-	4486	3			N	-0-			-0-
05	6541	X	1066	-0-	-5475	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
06	6120	X	27	-0-	-6093	-0-	27	3			N	-0-			-0-
07	6169	X	1715	-0-	-4454	-0-	616	1	1099	3	N	-0-			-0-
*08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	868	1	5830	3	N	-0-			-0-
*09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	644	1	6079	3	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15480	X	14732	-0-	-748	-0-	14732	3			N	-0-					-0-
05	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	3			N	-0-					-0-
06	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	3			N	-0-					-0-
07	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	3			N	-0-					-0-
*08	16802	X	10432	-0-	-6370	-0-	10432	3			N	-0-					-0-
09	16260	X	2332	-0-	-13928	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17430	X	16721	-0-	-709	-0-	551	1	16170	3	N	-0-					-0-
05	17484	X	17028	-0-	-456	-0-	566	1	16462	3	N	-0-					-0-
06	16980	X	16318	-0-	-662	-0-	532	1	15786	3	N	-0-					-0-
07	17546	X	16716	-0-	-830	-0-	545	1	16171	3	N	-0-					-0-
08	17546	X	15949	-0-	-1597	-0-	532	1	15417	3	N	-0-					-0-
09	16710	X	15890	-0-	-820	-0-	517	1	15373	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19890	X	17588	-0-	-2302	-0-	574	1	16914	3	N	91	167	1			152
							100	9									
05	19778	X	18272	-0-	-1506	-0-	603	1	17621	3	N	44					196
							48	9									
06	18510	X	17633	-0-	-877	-0-	572	1	17016	3	N	41					237
							45	9									
07	18600	X	18328	-0-	-272	-0-	594	1	17691	3	N	39					276
							43	9									
08	18600	X	17736	-0-	-864	-0-	588	1	17118	3	Y	27	147	1			156
							30	9									
09	17670	X	14395	-0-	-3275	-0-	466	1	13928	3	Y	1	111	1			3
							1	9									

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
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	233	1	10215	3	N	-0-					-0-
05	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	239	1	10375	3	N	-0-					-0-
06	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	237	1	10475	3	N	-0-					-0-
07	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	224	1	9917	3	N	-0-					-0-
08	9548	X	9202	-0-	-346	-0-	207	1	8995	3	N	-0-					-0-
09	9240	X	8523	-0-	-717	-0-	187	1	8336	3	N	-0-					-0-

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
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	157	1	4241	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3945	-0-	-395	-0-	146	1	3799	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2645	-0-	-1555	-0-	93	1	2552	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3134	-0-	-1206	-0-	113	1	3021	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3233	-0-	-1107	-0-	132	1	3101	2	N	-0-					-0-
*09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	205	1	4203	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	9990	X	8514	-0-	-1476	-0-	679	1	7835	3	N	-0-					-0-
05	10323	X	9382	-0-	-941	-0-	744	1	8638	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	8684	-0-	-1306	-0-	689	1	7995	3	N	-0-					-0-
07	9021	X	8614	-0-	-407	-0-	740	1	7874	3	N	-0-					-0-
*08	9393	X	8369	-0-	-1024	-0-	740	1	7629	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8260	-0-	-830	-0-	704	1	7556	3	N	-0-					-0-

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
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	651	1	412	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	1193	-0-	-1163	-0-	713	1	480	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	1775	-0-	-595	-0-	690	1	1085	3	N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	690	1	1695	3	N	-0-					-0-
*08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	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
04	4920	X	349	-0-	-4571	-0-	349	1			Y	-0-					21
05	3441	X	403	-0-	-3038	-0-	403	1			Y	-0-					21
06	360	X	129	-0-	-231	-0-	129	1			Y	-0-					21
07	372	X	226	-0-	-146	-0-	226	1			Y	-0-					21
*08	403	X	303	-0-	-100	-0-	303	1			Y	-0-					21
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	1	3	9	Y	3					24

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	10887	-0-	-753	-0-	270	1	10617	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	11253	-0-	-279	-0-	266	1	10987	2	N	-0-					-0-
06	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	281	1	10975	2	N	-0-					-0-
07	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	338	1	12972	2	N	-0-					-0-
08	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	309	1	12425	2	N	-0-					-0-
*09	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	283	1	11449	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16710	X	15195	-0-	-1515	-0-	565	1	14630	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	15652	-0-	-1615	-0-	555	1	15097	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	2611	-0-	-14099	-0-	98	1	2513	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	13350	-0-	-3638	-0-	509	1	12841	2	N	-0-					-0-
08	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	613	1	16206	2	N	-0-					-0-
*09	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	655	1	17495	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19290	X	18891	-0-	-399	-0-	703	1	18188	2	N	-0-					-0-
05	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	687	1	18689	2	N	-0-					-0-
06	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	700	1	18023	2	N	-0-					-0-
07	19530	X	16555	-0-	-2975	-0-	631	1	15924	2	N	-0-					-0-
08	19530	X	16938	-0-	-2592	-0-	617	1	16321	2	N	-0-					-0-
*09	29898	X	29898	-0-	-0-	-0-	1080	1	28818	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	484	1	2	2	N	10					87
							3182	3	11	9							
05	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	505	1	3000	3	N	20					107
							22	9									
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	507	1	3623	3	N	27	109	1			25
							30	9									
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	557	1	5350	3	N	6					31
							7	9									
*08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	525	1	9	2	N	10					41
							4297	3	11	9							
*09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	488	1	2	2	N	18	52	1			7
							3718	3	20	9							

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	80	1	3508	3	N	38					137
							42	9									
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	86	1	3774	3	N	39	154	1			22
							43	9									
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	80	1	3563	3	N	19					41
							21	9									
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	82	1	3663	3	N	6					47
							7	9									
*08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	81	1	3535	3	N	2					49
							2	9									
*09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	77	1	3425	3	N	34					83
							37	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

04	17490	X	15113	-0-	-2377	-0-	1703	1	13410	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16597	-0-	-1476	-0-	2100	1	14497	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	8212	-0-	-9278	-0-	1597	1	6615	2	N	-0-					-0-
07	16647	X	12585	-0-	-4062	-0-	2155	1	10430	2	N	-0-					-0-
08	16585	X	15546	-0-	-1039	-0-	2127	1	13419	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14317	-0-	-1733	-0-	2405	1	11912	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8710	-0-	-230	-0-	152	1	8558	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8835	-0-	-403	-0-	160	1	8675	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8356	-0-	-584	-0-	174	1	8182	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8533	-0-	-705	-0-	189	1	8344	2	N	-0-					-0-
*08	9176	X	8550	-0-	-626	-0-	190	1	8360	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8417	-0-	-283	-0-	174	1	8243	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	9788	-0-	-382	-0-	170	1	9618	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	10080	-0-	-429	-0-	183	1	9897	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9586	-0-	-584	-0-	199	1	9387	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9839	-0-	-670	-0-	217	1	9622	2	N	-0-					-0-
*08	10137	X	9825	-0-	-312	-0-	218	1	9607	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9420	-0-	-360	-0-	195	1	9225	2	N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 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
04	7530	X	7274	-0-	-256	-0-	127	1	7147	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7420	-0-	-299	-0-	135	1	7285	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6805	-0-	-695	-0-	141	1	6664	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6802	-0-	-948	-0-	150	1	6652	2	N	-0-					-0-
*08	7750	X	6816	-0-	-934	-0-	151	1	6665	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6834	-0-	-426	-0-	141	1	6693	2	N	-0-					-0-

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
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	109	1	4793	3	N	-0-					-0-
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	108	1	4705	3	N	-0-					-0-
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	102	1	4544	3	N	-0-					-0-
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	105	1	4646	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4650	-0-	-93	-0-	104	1	4546	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4481	-0-	-109	-0-	145	1	4336	3	N	-0-					-0-

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
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	226	1	6670	3	N	76	134	1			117
							84	9									
05	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	230	1	6717	3	N	63					180
							69	9									
06	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	206	1	6145	3	N	96	177	1			99
							106	9									
07	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	206	1	6118	3	N	48	99	1			48
							53	9									
08	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	207	1	6033	3	N	47					95
							52	9									
09	5940	X	5638	-0-	-302	-0-	181	1	5395	3	N	56					151
							62	9									

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
04	2400	X	227	-0-	-2173	-0-	4	1	223	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1689	-0-	-791	-0-	251	1	1438	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	98	-0-	-2302	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	247	1	1972	2	N	-0-					-0-
*08	2356	X	1508	-0-	-848	-0-	161	1	1347	2	N	-0-					-0-
*09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	583	1	5043	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	840	-0-	-4290	-0-	840	1			N	-0-					-0-
05	5270	X	3062	-0-	-2208	-0-	1185	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	1273	1	4566	2	N	-0-					-0-
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1140	1	3970	2	N	-0-					-0-
*08	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	1347	1	5038	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	840	-0-	-4290	-0-	840	1			N	-0-					-0-

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
04	6510	X	6270	-0-	-240	-0-	109	1	6161	2	N	-0-					-0-
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	123	1	6655	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5943	-0-	-567	-0-	124	1	5819	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6372	-0-	-355	-0-	141	1	6231	2	N	-0-					-0-
*08	6727	X	6346	-0-	-381	-0-	141	1	6205	2	N	-0-					-0-
*09	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	136	1	6421	2	N	-0-					-0-

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
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	77	1	4376	2	N	-0-					-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	86	1	4676	2	N	-0-					-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	321	1	4228	2	N	-0-					-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	106	1	4709	2	N	-0-					-0-
*08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	96	1	4215	2	N	-0-					-0-
*09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	86	1	4069	2	N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12690	X	11267	-0-	-1423	-0-	399	1	10868	2	N	-0-					-0-
05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	363	1	9425	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9288	-0-	-2022	-0-	327	1	8961	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9564	-0-	-2123	-0-	347	1	9217	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	8917	-0-	-2770	-0-	365	1	8552	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	5192	-0-	-6088	-0-	244	1	4948	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	135	-0-	-2505	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	101	-0-	-1015	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTTRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238489 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6735 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6390	X	6051	-0-	-339	-0-	105	1	5946	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6298	-0-	-305	-0-	114	1	6184	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6002	-0-	-328	-0-	125	1	5877	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6079	-0-	-369	-0-	134	1	5945	2	N	-0-					-0-
*08	6293	X	6060	-0-	-233	-0-	134	1	5926	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5883	-0-	-207	-0-	122	1	5761	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

04	10890	X	6971	-0-	-3919	-0-	252	1	6719	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	6125	-0-	-4880	-0-	231	1	5894	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	5444	-0-	-4606	-0-	189	1	5255	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	4151	-0-	-5583	-0-	151	1	4000	2	N	-0-					-0-
08	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	438	1	10307	2	N	-0-					-0-
*09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	375	1	7790	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	108	1	6119	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5968	-0-	-46	-0-	108	1	5860	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5987	-0-	-73	-0-	124	1	5863	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	6223	-0-	-70	-0-	138	1	6085	2	N	-0-					-0-
*08	6293	X	6161	-0-	-132	-0-	137	1	6024	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5930	-0-	-160	-0-	123	1	5807	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

04	6780	X	4397	-0-	-2383	-0-	158	1	4239	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	224	-0-	-6782	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	2903	-0-	-3877	-0-	425	1	2478	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	273	-0-	-6733	-0-	9	1	264	3	N	-0-					-0-
*08	5952	X	3	-0-	-5949	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

04	9780	X	9362	-0-	-418	-0-	163	1	9199	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9650	-0-	-270	-0-	175	1	9475	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9193	-0-	-317	-0-	191	1	9002	2	N	-0-					-0-
07	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	216	1	9538	2	N	-0-					-0-
*08	9672	X	9669	-0-	-3	-0-	215	1	9454	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9328	-0-	-32	-0-	193	1	9135	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	883	1	9038	3	Y	-0-					108
05	9393	X	9117	-0-	-276	-0-	894	1	8219	3	Y	4					112
							4	9									
06	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	883	1	9602	3	Y	1					113
							1	9									
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	838	1	6053	3	Y	6					119
							7	9									
08	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	952	1	10402	3	Y	15					134
							17	9									
*09	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	848	1	8035	3	Y	39					173
							43	9									

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
04	15660	X	15499	-0-	-161	-0-	551	1	14948	2	N	-0-					-0-
05	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	593	1	15320	2	N	-0-					-0-
06	15090	X	12651	-0-	-2439	-0-	444	1	12207	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	14758	-0-	-1269	-0-	534	1	14224	2	N	-0-					-0-
08	16027	X	14729	-0-	-1298	-0-	603	1	14126	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	14048	-0-	-1462	-0-	657	1	13391	2	N	-0-					-0-

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
04	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	280	1	7589	2	N	-0-					-0-
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	289	1	7464	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5859	-0-	-381	-0-	206	1	5653	2	N	-0-					-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	253	1	6739	2	N	-0-					-0-
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	299	1	7029	2	N	-0-					-0-
*09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	322	1	6587	2	N	-0-					-0-

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
04	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	208	1	9090	3	N	-0-					-0-
05	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	224	1	9717	3	N	-0-					-0-
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	196	1	8660	3	N	-0-					-0-
07	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	209	1	9232	3	N	-0-					-0-
08	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	221	1	9527	3	N	-0-					-0-
*09	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	198	1	8750	3	N	-0-					-0-

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
04	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	254	1	9985	2	N	-0-					-0-
05	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	258	1	10651	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9877	-0-	-23	-0-	246	1	9631	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10178	-0-	-393	-0-	259	1	9919	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10311	-0-	-601	-0-	251	1	10060	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	10344	-0-	-216	-0-	249	1	10095	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 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
04	8820	X	7511	-0-	-1309	-0-	279	1	7232	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	6652	-0-	-2462	-0-	236	1	6416	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	5866	-0-	-2954	-0-	219	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	6156	-0-	-2710	-0-	235	1	5921	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	6120	-0-	-2436	-0-	223	1	5897	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6130	-0-	-1370	-0-	221	1	5909	2	N	-0-					-0-

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
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	747	1	4108	3	N	1					76
							1	9									
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	787	1	4742	3	N	6					82
							7	9									
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	788	1	5634	3	N	14					96
							15	9									
07	4867	X	4042	-0-	-825	-0-	604	1	3427	3	N	10	84	1			22
							11	9									
*08	4867	X	6	-0-	-4861	-0-	6	3			N	-0-					22
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-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
04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	231	1	10135	3	N	52	133	1			126
							57	9									
05	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	375	1	10957	3	N	107	176	1			57
							118	9									
06	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	352	1	10485	3	N	91					148
							100	9									
07	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	349	1	10411	3	N	59	164	1			43
							65	9									
08	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	335	1	9744	3	N	34					77
							37	9									
*09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	328	1	9792	3	N	52					129
							57	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14730	X	13466	-0-	-1264	-0-	480	1	12986	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	14901	-0-	-103	-0-	557	1	14344	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	14224	-0-	-506	-0-	499	1	13725	2	N	-0-					-0-
07	15221	X	15206	-0-	-15	-0-	554	1	14652	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	14144	-0-	-1077	-0-	577	1	13567	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	13989	-0-	-441	-0-	657	1	13332	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16500	X	15585	-0-	-915	-0-	271	1	15314	2	N	-0-					2
05	17050	X	15572	-0-	-1478	-0-	283	1	15289	2	N	-0-					2
06	16500	X	14951	-0-	-1549	-0-	311	1	14640	2	N	-0-					2
07	16802	X	15164	-0-	-1638	-0-	335	1	14829	2	N	-0-					2
*08	16275	X	14458	-0-	-1817	-0-	321	1	14137	2	N	-0-					2
09	15600	X	13042	-0-	-2558	-0-	270	1	12772	2	N	-0-					2

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	9751	-0-	-239	-0-	170	1	9581	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9943	-0-	-132	-0-	180	1	9763	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9556	-0-	-194	-0-	199	1	9357	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	10073	-0-	-2	-0-	223	1	9850	2	N	-0-					-0-
*08	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	226	1	9943	2	N	-0-					-0-
*09	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	218	1	10334	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	467	1	12093	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	5966	-0-	-6837	-0-	212	1	5754	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	8601	-0-	-3789	-0-	322	1	8279	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	11067	-0-	-1736	-0-	422	1	10645	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	10873	-0-	-1930	-0-	396	1	10477	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	9901	-0-	-2489	-0-	358	1	9543	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	165	1	4841	3	Y	28	96	1			90
							31	9									
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	96	1	4185	3	Y	20					110
							22	9									
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	161	1	4797	3	Y	25	101	1			34
							28	9									
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	191	1	5691	3	Y	24					58
							26	9									
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	184	1	5354	3	Y	20					78
							22	9									
*09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	183	1	5462	3	Y	17					95
							19	9									

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
04	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	143	1	6273	3	N	37					69
							41	9									
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	145	1	6319	3	N	1					70
							1	9									
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	135	1	6011	3	N	19					89
							21	9									
07	6355	X	6337	-0-	-18	-0-	139	1	6177	3	N	19					108
							21	9									
08	6355	X	6204	-0-	-151	-0-	138	1	6024	3	N	38					146
							42	9									
09	6150	X	6023	-0-	-127	-0-	133	1	5890	3	N	-0-					146

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14040	X	11576	-0-	-2464	-0-	415	1	11161	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	13160	-0-	-790	-0-	495	1	12665	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	10070	-0-	-4450	-0-	356	1	9714	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	13196	-0-	-1808	-0-	480	1	12716	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	12791	-0-	-2213	-0-	524	1	12267	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	10618	-0-	-2132	-0-	495	1	10123	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					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 #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	320	1	8678	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6196	-0-	-624	-0-	231	1	5965	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	2646	-0-	-3954	-0-	92	1	2554	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	6820	X	1281	-0-	-5539	-0-	53	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6068	-0-	-532	-0-	282	1	5786	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	2052	-0-	-5898	-0-	46	1	2006	3	N	-0-					-0-
05	6882	X	2167	-0-	-4715	-0-	49	1	2118	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	2145	-0-	-1545	-0-	47	1	2098	3	N	-0-					-0-
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	53	1	2308	3	N	-0-					-0-
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	98	1	4240	3	N	-0-					-0-
*09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	140	1	6190	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3721	-0-	-119	-0-	138	1	3583	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	2981	-0-	-987	-0-	106	1	2875	2	N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	375	1	3785	2	N	-0-					-0-
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	166	1	4182	2	N	-0-					-0-
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	168	1	4453	2	N	-0-					-0-
*09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	154	1	4108	2	N	-0-					-0-

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
04	10080	X	5090	-0-	-4990	-0-	342	1	4748	2	N	-0-					-0-
05	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	1005	1	10633	2	N	-0-					-0-
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	714	1	8935	2	N	-0-					-0-
07	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	785	1	10985	2	N	-0-					-0-
08	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	948	1	10694	2	N	-0-					-0-
*09	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	954	1	11893	2	N	-0-					-0-

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
04	7080	X	6261	-0-	-819	-0-	141	1	6120	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	6305	-0-	-670	-0-	143	1	6162	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	5687	-0-	-913	-0-	126	1	5561	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6008	-0-	-688	-0-	133	1	5875	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6013	-0-	-683	-0-	136	1	5877	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	5689	-0-	-581	-0-	126	1	5563	3	N	-0-					-0-

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
04	6870	X	6637	-0-	-233	-0-	115	1	6522	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6802	-0-	-111	-0-	123	1	6679	2	N	-0-					-0-
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	138	1	6524	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6656	-0-	-195	-0-	147	1	6509	2	N	-0-					-0-
*08	6851	X	6386	-0-	-465	-0-	142	1	6244	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6260	-0-	-400	-0-	130	1	6130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5888	-0-	-352	-0-	193	1	5661	3	N	31					178
							34	9									
05	6448	X	5834	-0-	-614	-0-	193	1	5640	3	N	1	96	1			83
							1	9									
06	6240	X	5849	-0-	-391	-0-	189	1	5619	3	N	37					120
							41	9									
07	6448	X	6079	-0-	-369	-0-	196	1	5844	3	N	35	49	1			106
							39	9									
08	6448	X	5885	-0-	-563	-0-	195	1	5667	3	N	21					127
							23	9									
09	5880	X	5623	-0-	-257	-0-	182	1	5440	3	N	1					128
							1	9									

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
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	443	1	526	3	N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	560	1	1564	3	N	-0-					-0-
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3425	-0-	425	425	3425	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
04	4290	X	2997	-0-	-1293	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3264	-0-	-642	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3181	-0-	-599	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
*08	3906	X	3468	-0-	-438	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
*09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-

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
04	T. A.		150	-0-	150	150	150	1			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6122	-0-	6122	6272	6122	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4788	-0-	4788	11060	4788	3			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		4776	-0-	4776	15836	4776	3			N	-0-					-0-
*09	20823	X	4987	-0-	-15836	-0-	4987	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

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
04	10110	X	9404	-0-	-706	-0-	164	1	9240	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9492	-0-	-459	-0-	172	1	9320	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	9123	-0-	-417	-0-	190	1	8933	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9493	-0-	-365	-0-	210	1	9283	2	N	-0-					-0-
*08	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	218	1	9606	2	N	-0-					-0-
*09	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	198	1	9389	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	393	1	10632	2	N	-0-					-0-
05	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	445	1	11493	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9509	-0-	-1231	-0-	337	1	9172	2	N	-0-					-0-
07	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	461	1	12277	2	N	-0-					-0-
08	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	504	1	11841	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	11358	-0-	-192	-0-	529	1	10829	2	N	-0-					-0-

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
04	8610	X	8518	-0-	-92	-0-	191	1	8327	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	8721	-0-	-176	-0-	197	1	8524	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	8331	-0-	-99	-0-	184	1	8147	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8581	-0-	-192	-0-	190	1	8391	3	N	-0-					-0-
08	8804	X	8365	-0-	-439	-0-	189	1	8176	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	8294	-0-	-226	-0-	183	1	8111	3	N	-0-					-0-

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
04	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	391	1	11536	3	Y	-0-					-0-
05	11315	X	10546	-0-	-769	-0-	349	1	10197	3	Y	-0-					-0-
06	10440	X	9317	-0-	-1123	-0-	303	1	9014	3	Y	-0-					-0-
07	10788	X	9408	-0-	-1380	-0-	306	1	9102	3	Y	-0-					-0-
08	10788	X	9353	-0-	-1435	-0-	309	1	8992	3	Y	47					47
							52	9									
*09	10440	X	8871	-0-	-1569	-0-	288	1	8583	3	Y	-0-	33	1	14	6	-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	80	1	4538	2	N	-0-					-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	87	1	4720	2	N	-0-					-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	97	1	4590	2	N	-0-					-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	100	1	4417	2	N	-0-					-0-
*08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	103	1	4551	2	N	-0-					-0-
*09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	100	1	4725	2	N	-0-					-0-

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
04	13680	X	12538	-0-	-1142	-0-	446	1	12092	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	14091	-0-	-45	-0-	525	1	13566	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	11228	-0-	-2452	-0-	399	1	10829	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	524	1	13984	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	14061	-0-	-44	-0-	573	1	13488	2	N	-0-					-0-
09	13650	X	12938	-0-	-712	-0-	602	1	12336	2	N	-0-					-0-

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
04	4620	X	2146	-0-	-2474	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	2790	-0-	-1984	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	2557	-0-	-2063	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	3636	-0-	-1138	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
*08	4774	X	3883	-0-	-891	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
*09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	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"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
04	14880	X	7620	-0-	-7260	-0-	250	1	7370	3	Y	-0-					-0-
05	15035	X	9229	-0-	-5806	-0-	306	1	8923	3	Y	-0-					-0-
06	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	503	1	14938	3	Y	-0-					-0-
07	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	516	1	15351	3	Y	-0-					-0-
08	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	539	1	15664	3	Y	-0-					-0-
*09	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	547	1	16287	3	Y	-0-					-0-

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
04	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	294	1	8672	3	Y	-0-					5
05	9145	X	8848	-0-	-297	-0-	293	1	8555	3	Y	-0-					5
06	9270	X	8622	-0-	-648	-0-	280	1	8323	3	Y	17					22
							19	9									
07	9362	X	8288	-0-	-1074	-0-	270	1	8018	3	Y	-0-					22
08	9269	X	8665	-0-	-604	-0-	288	1	8377	3	Y	-0-					22
*09	8970	X	8356	-0-	-614	-0-	271	1	8085	3	Y	-0-	14	1	8	6	-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
04	7680	X	7194	-0-	-486	-0-	125	1	7069	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7470	-0-	-373	-0-	136	1	7334	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7232	-0-	-298	-0-	150	1	7082	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7466	-0-	-36	-0-	165	1	7301	2	N	-0-					-0-
*08	7471	X	7321	-0-	-150	-0-	162	1	7159	2	N	-0-					-0-
*09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	155	1	7316	2	N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7260					N	-0-					-0-
05	7261	X	1	-0-	-7260	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	867	1	3563	3	N	-0-					-0-
*08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	207	1	4603	3	N	-0-					-0-
*09	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	3			N	-0-					-0-

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
04	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	297	1	11686	2	N	-0-					-0-
05	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	435	1	11834	2	N	-0-					-0-
06	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	291	1	11380	2	N	-0-					-0-
07	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	458	1	11563	2	N	-0-					-0-
08	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	430	1	11362	2	N	-0-					-0-
*09	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	243	1	9855	2	N	-0-					-0-

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
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	525	1	645	3	N	-0-					-0-
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	523	1	362	3	N	-0-					-0-
06	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	556	1	586	3	N	-0-					-0-
07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	558	1	939	3	N	-0-					-0-
*08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					-0-
*09	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	1299	1	2926	3	Y	20	90	1			7
							22	9									
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	1309	1	3010	3	Y	38					45
							42	9									
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	1284	1	2726	3	Y	21	47	1			19
							23	9									
07	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	1343	1	3077	3	Y	18					37
							20	9									
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	1276	1	1843	3	Y	-0-					37
*09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1324	1	3751	3	Y	18					55
							20	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	162	1	7032	3	N	-0-					-0-
05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	173	1	7475	3	N	-0-					-0-
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	154	1	6801	3	N	-0-					-0-
07	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	164	1	7210	3	N	-0-					-0-
08	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	156	1	6743	3	N	-0-					-0-
*09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	197	1	8691	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

04	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	249	1	10833	3	N	-0-					-0-
05	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	260	1	11316	3	N	-0-					-0-
06	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	246	1	10856	3	N	-0-					-0-
07	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	254	1	11179	3	N	-0-					-0-
08	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	248	1	10740	3	N	-0-					-0-
09	10290	X	9837	-0-	-453	-0-	217	1	9620	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

04	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	126	1	7128	2	N	-0-					-0-
05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	133	1	7197	2	N	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	144	1	6761	2	N	-0-					-0-
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	162	1	7180	2	N	-0-					-0-
*08	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	160	1	7033	2	N	-0-					-0-
*09	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	147	1	6943	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	170	1	4619	2	N	-0-					-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	132	1	3392	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1504	-0-	-1496	-0-	53	1	1451	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	688	-0-	-2412	-0-	28	1	660	2	N	-0-					-0-
*09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	152	1	3103	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

04	10920	X	10402	-0-	-518	-0-	181	1	10221	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10652	-0-	-632	-0-	193	1	10459	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10247	-0-	-673	-0-	213	1	10034	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10302	-0-	-858	-0-	228	1	10074	2	N	-0-					-0-
*08	10974	X	10137	-0-	-837	-0-	225	1	9912	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9990	-0-	-420	-0-	207	1	9783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	85	1	4819	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4815	-0-	-145	-0-	87	1	4728	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4482	-0-	-318	-0-	93	1	4389	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4835	-0-	-218	-0-	107	1	4728	2	N	-0-					-0-
*08	5053	X	5009	-0-	-44	-0-	111	1	4898	2	N	-0-					-0-
*09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	126	1	5951	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

04	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	395	1	11636	3	Y	-0-					-0-
05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	401	1	11716	3	Y	-0-					-0-
06	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	368	1	10936	3	Y	43					43
							47	9									
07	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	382	1	11379	3	Y	1					44
							1	9									
08	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	362	1	10522	3	Y	1					45
							1	9									
*09	10230	X	9121	-0-	-1109	-0-	296	1	8825	3	Y	-0-	31	1	14	6	-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

04	6060	X	5865	-0-	-195	-0-	288	1	5577	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6045	-0-	-217	-0-	287	1	5758	2	N	-0-					-0-
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	286	1	5587	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5885	-0-	-191	-0-	319	1	5566	2	N	-0-					-0-
*08	6076	X	6002	-0-	-74	-0-	399	1	5603	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5797	-0-	-83	-0-	527	1	5270	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

04	9510	X	5867	-0-	-3643	-0-	579	1	5288	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	6148	-0-	-3679	-0-	527	1	5621	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	190	-0-	-5060	-0-	189	1	1	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5227	-0-	-849	-0-	379	1	4848	2	N	-0-					-0-
*08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	419	1	7158	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	1109	-0-	-4831	-0-	281	1	828	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

04	4710	X	4171	-0-	-539	-0-	73	1	4098	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	77	1	4183	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3936	-0-	-624	-0-	82	1	3854	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3843	-0-	-776	-0-	85	1	3758	2	N	-0-					-0-
*08	4464	X	3823	-0-	-641	-0-	85	1	3738	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	83	1	3915	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

04	23760	X	22821	-0-	-939	-0-	812	1	22009	2	N	-0-					-0-
05	23219	X	23128	-0-	-91	-0-	859	1	22269	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	19263	-0-	-3447	-0-	676	1	18587	2	N	-0-					-0-
07	23591	X	22956	-0-	-635	-0-	834	1	22122	2	N	-0-					-0-
08	23591	X	22525	-0-	-1066	-0-	920	1	21605	2	N	-0-					-0-
09	22830	X	21408	-0-	-1422	-0-	998	1	20410	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22138	X	22138	-0-	-0-	-0-	549	1	21589	2	N	-0-					-0-
05	22396	X	22396	-0-	-0-	-0-	530	1	21866	2	N	-0-					-0-
06	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	492	1	19241	2	N	-0-					-0-
07	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	532	1	20382	2	N	-0-					-0-
08	21232	X	21232	-0-	-0-	-0-	516	1	20716	2	N	-0-					-0-
*09	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	474	1	19197	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2217	N	234	-0-	-1983	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	17	1	424	2	N	-0-					-0-
06	450	X	25	-0-	-425	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	465	X	15	-0-	-450	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	465	X	16	-0-	-449	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	420	X	102	-0-	-318	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11040	X	11010	-0-	-30	-0-	192	1	10818	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	11320	-0-	-88	-0-	205	1	11115	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10645	-0-	-305	-0-	221	1	10424	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10645	-0-	-732	-0-	235	1	10410	2	N	-0-					-0-
*08	11377	X	10442	-0-	-935	-0-	232	1	10210	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	10180	-0-	-830	-0-	211	1	9969	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	157	1	6869	3	N	-0-					-0-
05	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	163	1	7099	3	N	-0-					-0-
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	159	1	7040	3	N	-0-					-0-
07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	171	1	7549	3	N	-0-					-0-
*08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	168	1	7287	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	7091	-0-	-109	-0-	157	1	6934	3	N	-0-					-0-

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
04	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	210	1	9234	3	N	28					142
							31	9									
05	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	219	1	9558	3	N	32					174
							35	9									
*06	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	313	1	9342	3	N	31	179	1			26
							34	9									
*07	9703	X	9679	-0-	-24	-0-	313	1	9366	3	N	-0-					26
*08	9703	X	9490	-0-	-213	-0-	213	1	9277	3	N	-0-					26
09	9390	X	9227	-0-	-163	-0-	298	1	8898	3	N	28					54
							31	9									

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
04	8160	X	7848	-0-	-312	-0-	258	1	7584	3	N	5					40
							6	9									
05	8370	X	8061	-0-	-309	-0-	267	1	7794	3	N	-0-					40
06	8100	X	7774	-0-	-326	-0-	252	1	7518	3	N	4					44
							4	9									
07	8122	X	8114	-0-	-8	-0-	264	1	7850	3	N	-0-					44
08	8122	X	8103	-0-	-19	-0-	269	1	7819	3	Y	14	58	1			-0-
							15	9									
09	7860	X	7821	-0-	-39	-0-	254	1	7557	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	18780	X	7305	-0-	-11475	-0-	175	1	7130	3	N	-0-					-0-
05	18135	X	6066	-0-	-12069	-0-	724	1	5342	3	N	-0-					-0-
06	17670	X	6163	-0-	-11507	-0-	612	1	5551	3	N	-0-					-0-
07	18259	X	3758	-0-	-14501	-0-	588	1	3170	3	N	-0-					-0-
*08	18259	X	8138	-0-	-10121	-0-	735	1	7403	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					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
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	15	1	2864	3	N	15					113
							17	9									
05	2790	X	2253	-0-	-537	-0-	10	1	2239	3	N	4					117
							4	9									
06	2700	X	2639	-0-	-61	-0-	12	1	2610	3	N	15					132
							17	9									
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	16	1	3345	3	N	25	103	1			54
							28	9									
*08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	21	1	8	2	N	5					59
							3853	3	6	9							
*09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	9					68
							4002	3	10	9							

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
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	1349	1	5362	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	1412	1	5346	3	N	-0-					-0-
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	1266	1	5289	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	1632	-0-	-5312	-0-	1036	1	596	3	N	-0-					-0-
*08	6944	X	4763	-0-	-2181	-0-	1256	1	3507	3	N	-0-					-0-
09	6720	X	4526	-0-	-2194	-0-	1379	1	3147	3	N	-0-					-0-

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
04	6180	X	6124	-0-	-56	-0-	137	1	5987	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	6277	-0-	-47	-0-	142	1	6135	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5558	-0-	-472	-0-	124	1	5434	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	136	1	6001	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6178	-0-	-146	-0-	139	1	6039	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5956	-0-	-164	-0-	132	1	5824	3	N	-0-					-0-

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
04	6660	X	6611	-0-	-49	-0-	128	1	6483	3	N	-0-					-0-
05	6882	X	6535	-0-	-347	-0-	123	1	6412	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	6242	-0-	-418	-0-	114	1	6128	3	N	-0-					-0-
07	6882	X	6474	-0-	-408	-0-	120	1	6354	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	6510	-0-	-372	-0-	122	1	6388	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6326	-0-	-274	-0-	115	1	6211	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	374	1	10094	2	N	-0-					-0-
05	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	393	1	10169	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	4097	-0-	-5263	-0-	144	1	3953	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
08	10819	X	4672	-0-	-6147	-0-	191	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9674	-0-	-796	-0-	450	1	9224	2	N	-0-					-0-

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
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	915	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4190	-0-	1090	1090	906	1	3284	2	N	-0-					-0-
06	4199	X	3109	-0-	-1090	-0-	777	1	2332	2	N	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	965	1	3659	2	N	-0-					-0-
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	948	1	4309	2	N	-0-					-0-
*09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	993	1	4283	2	N	-0-					-0-

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
04	11880	X	4087	-0-	-7793	-0-	20	1	2	2	N	-0-					-0-
							4065	3									
05	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
07	11966	X	3992	-0-	-7974	-0-	18	1	3974	3	N	-0-					-0-
*08	11594	X	11145	-0-	-449	-0-	57	1	24	2	N	-0-					-0-
							11064	3									
*09	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	45	1	6	2	N	-0-					-0-
							10693	3									

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
04	22050	X	18651	-0-	-3399	-0-	18651	3			N	-0-					-0-
05	22785	X	17764	-0-	-5021	-0-	17764	3			N	-0-					-0-
06	22050	X	18349	-0-	-3701	-0-	18349	3			N	-0-					-0-
07	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	21798	3			N	-0-					-0-
*08	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	20878	3			N	-0-					-0-
*09	20697	X	20697	-0-	-0-	-0-	20697	3			N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	83	1	3628	3	N	4					136
							4	9									
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	87	1	3799	3	N	24					160
							26	9									
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	75	1	3339	3	N	3	128	1			35
							3	9									
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	89	1	3987	3	N	15					50
							17	9									
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	91	1	3980	3	N	2					52
							2	9									
*09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	132	1	3954	3	N	9					61
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	239	1	10513	3	Y	50					155
							55	9									
05	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	264	1	11538	3	Y	36					191
							40	9									
06	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	382	1	11367	3	Y	48	181	1			58
							53	9									
07	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	395	1	11799	3	Y	46					104
							51	9									
08	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	281	1	12233	3	Y	18					122
							20	9									
*09	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	402	1	12003	3	Y	60					182
							66	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

04	11310	X	8728	-0-	-2582	-0-	152	1	8576	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	11223	-0-	-464	-0-	204	1	11019	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	6838	-0-	-3632	-0-	142	1	6696	2	N	-0-					-0-
07	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	243	1	10735	2	N	-0-					-0-
*08	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	253	1	11170	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10662	-0-	-198	-0-	221	1	10441	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

04	1169	X	-0-	-0-	-1169	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7640 - 10794

04	18030	X	16277	-0-	-1753	-0-	605	1	15672	2	N	-0-					-0-
05	18631	X	16781	-0-	-1850	-0-	595	1	16186	2	N	-0-					-0-
06	18030	X	16821	-0-	-1209	-0-	629	1	16192	2	N	-0-					-0-
07	18228	X	16450	-0-	-1778	-0-	627	1	15823	2	N	-0-					-0-
08	17360	X	15987	-0-	-1373	-0-	583	1	15404	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	15353	-0-	-1477	-0-	554	1	14799	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

04	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	367	1	9507	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9712	-0-	-363	-0-	344	1	9368	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8645	-0-	-1105	-0-	323	1	8322	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9050	-0-	-1025	-0-	345	1	8705	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8908	-0-	-1167	-0-	325	1	8583	2	N	-0-					-0-
*09	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	395	1	10531	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	43	-0-	-732	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	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, 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
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	52	1	2283	3	N	-0-					-0-
05	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	67	1	2893	3	N	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	50	1	2181	3	N	-0-					-0-
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	54	1	2394	3	N	-0-					-0-
*08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	51	1	2211	3	N	-0-					-0-
*09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	53	1	2372	3	N	-0-					-0-

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
04	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	14	1	2789	3	N	17					159
							19	9									
05	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	13	1	2772	3	N	34	185	1			8
							37	9									
06	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	13	1	2783	3	N	2					10
							2	9									
07	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	13	1	2723	3	N	6					16
							7	9									
*08	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	14	1	5	2	N	17					33
							2492	3	19	9							
09	2820	X	2487	-0-	-333	-0-	11	1	2	2	N	12					45
							2461	3	13	9							

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
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	165	1	6481	2	N	-0-					-0-
05	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	258	1	7011	2	N	-0-					-0-
06	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	260	1	6699	2	N	-0-					-0-
07	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	177	1	6775	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6814	-0-	-285	-0-	166	1	6648	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6596	-0-	-274	-0-	238	1	6358	2	N	-0-					-0-

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
04	9900	X	8449	-0-	-1451	-0-	525	1	7924	2	N	-0-					-0-
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	548	1	4240	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	363	-0-	-5487	-0-	362	1	1	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	3556	-0-	-5186	-0-	695	1	2861	2	N	-0-					-0-
*08	8742	X	6022	-0-	-2720	-0-	761	1	5261	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	1084	-0-	-7376	-0-	617	1	467	2	N	-0-					-0-

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
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	121	1	4760	2	N	-0-					-0-
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	144	1	5925	2	N	-0-					-0-
06	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	139	1	5451	2	N	-0-					-0-
07	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	147	1	5634	2	N	-0-					-0-
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	131	1	5277	2	N	-0-					-0-
*09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	194	1	5177	2	N	-0-					-0-

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
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	203	1	5970	3	N	-0-					18
05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	217	1	6324	3	N	-0-					18
06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	202	1	5997	3	N	-0-					18
07	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	204	1	6073	3	N	-0-					18
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	197	1	5750	3	N	-0-					18
*09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	187	1	5580	3	N	-0-					18

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 #: 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
04	10080	X	9407	-0-	-673	-0-	211	1	9196	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	9851	-0-	-565	-0-	222	1	9629	3	N	-0-					-0-
06	9660	X	9437	-0-	-223	-0-	209	1	9228	3	N	-0-					-0-
07	9703	X	9568	-0-	-135	-0-	212	1	9356	3	N	-0-					-0-
08	9858	X	9493	-0-	-365	-0-	215	1	9278	3	N	-0-					-0-
09	9540	X	9257	-0-	-283	-0-	204	1	9053	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

04	8340	X	7956	-0-	-384	-0-	178	1	7778	3	N	-0-					-0-
05	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	199	1	8648	3	N	-0-					-0-
06	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	193	1	8493	3	N	-0-					-0-
07	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	203	1	8983	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	8138	-0-	-480	-0-	184	1	7954	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	6871	-0-	-1469	-0-	152	1	6719	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

04	7830	X	7500	-0-	-330	-0-	168	1	7332	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	7727	-0-	-364	-0-	174	1	7553	3	N	-0-					-0-
06	7530	X	7302	-0-	-228	-0-	161	1	7141	3	N	-0-					-0-
07	7781	X	7740	-0-	-41	-0-	172	1	7568	3	N	-0-					-0-
08	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	177	1	7635	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	7305	-0-	-195	-0-	162	1	7143	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

04	11820	X	11255	-0-	-565	-0-	419	1	10836	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	11572	-0-	-642	-0-	410	1	11162	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	11510	-0-	-310	-0-	430	1	11080	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10673	-0-	-1386	-0-	407	1	10266	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	11129	-0-	-558	-0-	406	1	10723	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10780	-0-	-740	-0-	389	1	10391	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

04	10800	X	10022	-0-	-778	-0-	373	1	9649	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10778	-0-	-134	-0-	382	1	10396	2	N	-0-					-0-
06	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	403	1	10369	2	N	-0-					-0-
07	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	485	1	12248	2	N	-0-					-0-
08	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	462	1	12206	2	N	-0-					-0-
*09	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	438	1	11696	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

04	3270	X	2175	-0-	-1095	-0-	77	1	2098	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	141	1	3610	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	100	1	2780	2	N	-0-					-0-
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	165	1	4380	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3435	-0-	-316	-0-	139	1	3296	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2966	-0-	-664	-0-	138	1	2828	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

04	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	175	1	9865	2	N	-0-					-0-
05	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	175	1	9479	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	9077	-0-	-223	-0-	189	1	8888	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	214	1	9458	2	N	-0-					-0-
*08	9610	X	9531	-0-	-79	-0-	211	1	9320	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	9254	-0-	-46	-0-	192	1	9062	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	4638	-0-	-1872	-0-	104	1	4534	3	N	-0-			-0-
05	6696	X	5319	-0-	-1377	-0-	120	1	5199	3	N	-0-			-0-
06	6480	X	5767	-0-	-713	-0-	127	1	5640	3	N	-0-			-0-
07	6665	X	6023	-0-	-642	-0-	134	1	5889	3	N	-0-			-0-
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	138	1	5973	3	N	-0-			-0-
*09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	128	1	5649	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

04	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	417	1	8152	2	N	-0-			-0-
05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	433	1	8656	2	N	-0-			-0-
06	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	413	1	7991	2	N	-0-			-0-
07	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	463	1	8160	2	N	-0-			-0-
*08	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	557	1	7841	2	N	-0-			-0-
*09	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	673	1	6697	2	N	-0-			-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

04	9780	X	8873	-0-	-907	-0-	154	1	8719	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	9115	-0-	-991	-0-	165	1	8950	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	8680	-0-	-770	-0-	180	1	8500	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	8822	-0-	-571	-0-	195	1	8627	2	N	-0-			-0-
*08	9176	X	8767	-0-	-409	-0-	195	1	8572	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	8655	-0-	-225	-0-	179	1	8476	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

04	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	169	1	7365	3	N	-0-			-0-
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	167	1	7246	3	N	-0-			-0-
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	138	1	6090	3	N	-0-			-0-
07	6231	X	4339	-0-	-1892	-0-	96	1	4243	3	N	-0-			-0-
08	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	213	1	9201	3	N	-0-			-0-
*09	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	180	1	7979	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	962	1	5097	3	N	-0-			-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	1026	1	5505	3	N	-0-			-0-
06	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	984	1	5032	3	N	-0-			-0-
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	1019	1	5313	3	N	-0-			-0-
08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1020	1	5264	3	N	-0-			-0-
*09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	985	1	5128	3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

04	8250	X	7519	-0-	-731	-0-	7519	3			N	-0-			-0-
05	8463	X	7840	-0-	-623	-0-	7840	3			N	-0-			-0-
06	8190	X	7315	-0-	-875	-0-	7315	3			N	-0-			-0-
07	8153	X	7596	-0-	-557	-0-	7596	3			N	-0-			-0-
*08	8060	X	7641	-0-	-419	-0-	7641	3			N	-0-			-0-
09	7590	X	7323	-0-	-267	-0-	7323	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 #: 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
04	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	603	1	15621	2	N	-0-					-0-
05	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	580	1	15785	2	N	-0-					-0-
06	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	592	1	15251	2	N	-0-					-0-
07	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	634	1	16005	2	N	-0-					-0-
08	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	626	1	16544	2	N	-0-					-0-
*09	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	581	1	15521	2	N	-0-					-0-

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
04	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	238	1	13420	2	N	-0-					-0-
05	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	245	1	13239	2	N	-0-					-0-
06	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	263	1	12394	2	N	-0-					-0-
07	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	277	1	12276	2	N	-0-					-0-
*08	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	272	1	11998	2	N	-0-					-0-
*09	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	250	1	11849	2	N	-0-					-0-

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
04	8940	X	4289	-0-	-4651	-0-	75	1	4214	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	4170	-0-	-5068	-0-	76	1	4094	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	4279	-0-	-3641	-0-	89	1	4190	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	4344	-0-	-3840	-0-	96	1	4248	2	N	-0-					-0-
*08	4774	X	4264	-0-	-510	-0-	95	1	4169	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4153	-0-	-137	-0-	86	1	4067	2	N	-0-					-0-

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
04	8280	X	7316	-0-	-964	-0-	164	1	7152	3	N	-0-					-0-
05	8556	X	7248	-0-	-1308	-0-	163	1	7085	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	7521	-0-	-339	-0-	166	1	7355	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	6848	-0-	-1274	-0-	152	1	6696	3	N	-0-					-0-
08	7688	X	6627	-0-	-1061	-0-	150	1	6477	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	6263	-0-	-1267	-0-	138	1	6125	3	N	-0-					-0-

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
04	13560	X	13004	-0-	-556	-0-	484	1	12520	2	N	-0-					-0-
05	14012	X	13501	-0-	-511	-0-	479	1	13022	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12836	-0-	-724	-0-	320	1	12516	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	13457	-0-	-555	-0-	513	1	12944	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	13451	-0-	-375	-0-	490	1	12961	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	12408	-0-	-672	-0-	448	1	11960	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	171	1	7496	3	Y	-0-					-0-
05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	173	1	7545	3	Y	-0-					-0-
06	7410	X	7279	-0-	-131	-0-	160	1	7119	3	Y	-0-					-0-
07	7936	X	7391	-0-	-545	-0-	164	1	7227	3	Y	-0-					-0-
*08	7936	X	7197	-0-	-739	-0-	162	1	7035	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	6660	-0-	-1020	-0-	147	1	6513	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	10638	-0-	-1452	-0-	238	1	10400	3	N	-0-					-0-
05	12493	X	11166	-0-	-1327	-0-	251	1	10915	3	N	-0-					-0-
06	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	258	1	11412	3	N	-0-					-0-
07	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	262	1	11574	3	N	-0-					-0-
08	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	253	1	10949	3	N	-0-					-0-
09	11670	X	10930	-0-	-740	-0-	242	1	10688	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	108	1	4749	3	N	-0-					73
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	100	1	4347	3	N	34					107
							37	9									
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	98	1	4348	3	N	82	100	1			89
							90	9									
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	105	1	4662	3	N	-0-					89
*08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	101	1	4401	3	N	-0-					89
*09	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	86	1	3836	3	N	-0-					89

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3599	-0-	-481	-0-	19	1	3577	3	N	3					76
							3	9									
05	4154	X	3869	-0-	-285	-0-	17	1	3819	3	N	30	81	1			25
							33	9									
06	4020	X	3759	-0-	-261	-0-	18	1	3741	3	N	-0-					25
07	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	19	1	3892	3	N	1					26
							1	9									
*08	4030	X	3996	-0-	-34	-0-	22	1	8	2	N	29					55
							3934	3	32	9							
09	3750	X	3717	-0-	-33	-0-	17	1	2	2	N	13					68
							3684	3	14	9							

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	634	1	16411	2	N	-0-					-0-
05	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	630	1	17126	2	N	-0-					-0-
06	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	433	1	16918	2	N	-0-					-0-
07	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	456	1	17463	2	N	-0-					-0-
08	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	653	1	17279	2	N	-0-					-0-
*09	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	642	1	17123	2	N	-0-					-0-

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
04	17190	X	16929	-0-	-261	-0-	420	1	16509	2	N	-0-					-0-
05	17763	X	17313	-0-	-450	-0-	409	1	16904	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	16387	-0-	-743	-0-	409	1	15978	2	N	-0-					-0-
07	17608	X	17407	-0-	-201	-0-	443	1	16964	2	N	-0-					-0-
08	17608	X	17362	-0-	-246	-0-	422	1	16940	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	15944	-0-	-976	-0-	384	1	15560	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20430	X	15377	-0-	-5053	-0-	572	1	14805	2	N	-0-					-0-
05	19995	X	16479	-0-	-3516	-0-	584	1	15895	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	16769	-0-	-2581	-0-	627	1	16142	2	N	-0-					-0-
07	19127	X	17020	-0-	-2107	-0-	649	1	16371	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	17109	-0-	-871	-0-	623	1	16486	2	N	-0-					-0-
09	16770	X	16484	-0-	-286	-0-	595	1	15889	2	N	-0-					-0-

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
04	15390	X	13522	-0-	-1868	-0-	503	1	13019	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	13924	-0-	-367	-0-	494	1	13430	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	13081	-0-	-419	-0-	489	1	12592	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	13314	-0-	-667	-0-	508	1	12806	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	13055	-0-	-926	-0-	476	1	12579	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	12027	-0-	-1503	-0-	434	1	11593	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
04	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	591	1	15296	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	16116	-0-	-221	-0-	571	1	15545	2	N	-0-					-0-
06	15810	X	12897	-0-	-2913	-0-	482	1	12415	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	15164	-0-	-1266	-0-	578	1	14586	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	11826	-0-	-4604	-0-	431	1	11395	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	10907	-0-	-4993	-0-	394	1	10513	2	N	-0-					-0-

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
04	2190	X	1690	-0-	-500	-0-	64	1	1626	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1307	-0-	-956	-0-	49	1	1258	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	943	-0-	-1247	-0-	33	1	910	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	1326	-0-	-937	-0-	48	1	1278	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	67	1	1139	2	N	-0-					-0-
*09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	1212	2	N	-0-					-0-

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
04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
05	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
06	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
*08	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			N	-0-					-0-
*09	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	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
04	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	12856	-0-	-257	-0-	12856	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	12713	-0-	-247	-0-	12713	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	12613	-0-	-779	-0-	12613	3			N	-0-					-0-
*08	13392	X	12383	-0-	-1009	-0-	12383	3			N	-0-					-0-
09	12960	X	10608	-0-	-2352	-0-	10608	3			N	-0-					-0-

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
04	10860	X	10048	-0-	-812	-0-	1271	1	8777	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10259	-0-	-963	-0-	1311	1	8948	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	7523	-0-	-3337	-0-	937	1	6586	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8570	-0-	-1815	-0-	1238	1	7332	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	1376	1	10311	2	N	-0-					-0-
*09	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	1377	1	9476	2	N	-0-					-0-

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
04	5970	X	5427	-0-	-543	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5896	-0-	-273	-0-	5896	3			N	-0-					-0-
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
*08	6045	X	5242	-0-	-803	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	4904	-0-	-1096	-0-	4904	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
04	8280	X	7990	-0-	-290	-0-	139	1	7851	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	8136	-0-	-203	-0-	148	1	7988	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7088	-0-	-982	-0-	147	1	6941	2	N	-0-					-0-
07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	189	1	8348	2	N	-0-					-0-
*08	8277	X	7503	-0-	-774	-0-	166	1	7337	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7599	-0-	-381	-0-	157	1	7442	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	6478	-0-	-1682	-0-	33	1	3	2	Y	-0-					35
							6442	3									
05	8432	X	6563	-0-	-1869	-0-	29	1	6516	3	Y	16					51
							18	9									
06	6600	X	6257	-0-	-343	-0-	28	1	6229	3	Y	-0-					51
07	6820	X	6444	-0-	-376	-0-	30	1	6401	3	Y	12					63
							13	9									
*08	6696	X	6186	-0-	-510	-0-	33	1	13	2	Y	6					70
							6133	3	7	9							
09	6480	X	6069	-0-	-411	-0-	27	1	4	2	Y	-0-					70
							6038	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
04	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	305	1	17230	2	N	-0-					-0-
05	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	330	1	17858	2	N	-0-					-0-
06	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	377	1	17779	2	N	-0-					-0-
07	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	385	1	17033	2	N	-0-					-0-
*08	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	406	1	17889	2	N	-0-					-0-
*09	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	370	1	17500	2	N	-0-					-0-

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
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	33	1	1550	2	N	-0-					-0-
07	713	N	584	-0-	-129	-0-	13	1	571	2	N	-0-					-0-
*08	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	1			N	-0-					-0-
09	690	N	108	-0-	-582	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-

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
04	6870	X	6595	-0-	-275	-0-	147	1	6448	3	N	-0-					-0-
05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	166	1	7209	3	N	30					30
							33	9									
06	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	160	1	7134	3	N	123	133	1			20
							135	9									
07	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	167	1	7415	3	N	39					59
							43	9									
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	185	1	8041	3	N	72	111	1			20
							79	9									
*09	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	175	1	7820	3	N	66					86
							73	9									

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
04	2220	N	1620	-0-	-600	-0-	725	1	895	3	N	-0-					9
05	2232	N	744	-0-	-1488	-0-	744	1			N	-0-					9
06	2040	N	1238	-0-	-802	-0-	722	1	516	3	N	-0-					9
07	1674	N	432	-0-	-1242	-0-	432	1			N	-0-					9
*08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					9
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-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
04	10200	X	9147	-0-	-1053	-0-	159	1	8988	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9272	-0-	-1144	-0-	168	1	9104	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8912	-0-	-178	-0-	185	1	8727	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	9038	-0-	-417	-0-	200	1	8838	2	N	-0-					-0-
*08	9455	X	8877	-0-	-578	-0-	197	1	8680	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8901	-0-	-249	-0-	184	1	8717	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	6921	-0-	-1419	-0-	120	1	6801	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7789	-0-	-612	-0-	141	1	7648	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7817	-0-	-313	-0-	162	1	7655	2	N	-0-					-0-
07	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	184	1	8144	2	N	-0-					-0-
*08	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	184	1	8102	2	N	-0-					-0-
*09	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	171	1	8076	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

04	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	233	1	13148	2	N	-0-					-0-
05	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	251	1	13587	2	N	-0-					-0-
06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	270	1	12733	2	N	-0-					-0-
07	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	307	1	13566	2	N	-0-					-0-
*08	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	316	1	13916	2	N	-0-					-0-
*09	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	285	1	13476	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

04	7470	X	5919	-0-	-1551	-0-	133	1	5786	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	6179	-0-	-1540	-0-	139	1	6040	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	6239	-0-	-1231	-0-	138	1	6101	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	6188	-0-	-1531	-0-	137	1	6051	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	5964	-0-	-763	-0-	135	1	5829	3	N	-0-					-0-
09	6240	X	5943	-0-	-297	-0-	131	1	5812	3	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

04	12000	X	11323	-0-	-677	-0-	197	1	11126	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11473	-0-	-617	-0-	208	1	11265	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10574	-0-	-1126	-0-	220	1	10354	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10077	-0-	-2013	-0-	223	1	9854	2	N	-0-					-0-
*08	11811	X	9673	-0-	-2138	-0-	215	1	9458	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	9322	-0-	-1988	-0-	193	1	9129	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

04	9510	X	8359	-0-	-1151	-0-	43	1	4	2	Y	10					38
							8301	3	11	9							
05	9827	X	5856	-0-	-3971	-0-	26	1	5830	3	Y	-0-					38
06	9120	X	1070	-0-	-8050	-0-	646	1	413	3	Y	10					48
							11	9									
07	9424	X	6497	-0-	-2927	-0-	728	1	5711	3	Y	53	50	1			51
							58	9									
*08	9424	X	8218	-0-	-1206	-0-	204	1	17	2	Y	-0-					51
							7997	3									
*09	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	43	1	6	2	Y	-0-					51
							9622	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
*08	2604	X	1722	-0-	-882	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	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
04	6360	X	4593	-0-	-1767	-0-	163	1	4430	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5010	-0-	-1841	-0-	187	1	4823	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4164	-0-	-2466	-0-	146	1	4018	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	3979	-0-	-2872	-0-	144	1	3835	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	3986	-0-	-2028	-0-	162	1	3824	2	N	-0-					-0-
*09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	382	1	7807	2	N	-0-					-0-

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
04	15690	X	15226	-0-	-464	-0-	378	1	14848	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	15120	-0-	-1093	-0-	358	1	14762	2	N	-0-					-0-
06	16470	X	14451	-0-	-2019	-0-	360	1	14091	2	N	-0-					-0-
07	17019	X	15243	-0-	-1776	-0-	388	1	14855	2	N	-0-					-0-
08	17019	X	14380	-0-	-2639	-0-	349	1	14031	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	14379	-0-	-861	-0-	346	1	14033	2	N	-0-					-0-

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
04	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	462	1	11954	2	N	-0-					-0-
05	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	453	1	12324	2	N	-0-					-0-
06	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	476	1	12248	2	N	-0-					-0-
07	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	494	1	12468	2	N	-0-					-0-
08	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	474	1	12527	2	N	-0-					-0-
*09	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	437	1	11667	2	N	-0-					-0-

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
04	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			N	-0-					-0-
05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6166	-0-	-561	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
*08	6727	X	5565	-0-	-1162	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5171	-0-	-1339	-0-	5171	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
04	6360	X	5677	-0-	-683	-0-	99	1	5578	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	111	1	6024	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5327	-0-	-1003	-0-	111	1	5216	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	3480	-0-	-2844	-0-	77	1	3403	2	N	-0-					-0-
*08	6293	X	2438	-0-	-3855	-0-	54	1	2384	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	1083	-0-	-4857	-0-	22	1	1061	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	8400	X	8111	-0-	-289	-0-	302	1	7809	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8303	-0-	-315	-0-	294	1	8009	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8008	-0-	-242	-0-	299	1	7709	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8286	-0-	-208	-0-	316	1	7970	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8287	-0-	-83	-0-	302	1	7985	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7969	-0-	-131	-0-	288	1	7681	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

04	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	317	1	8198	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8721	-0-	-52	-0-	309	1	8412	2	N	-0-					-0-
06	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	321	1	8265	2	N	-0-					-0-
07	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	338	1	8527	2	N	-0-					-0-
08	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	330	1	8718	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	8383	-0-	-197	-0-	303	1	8080	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

04	11670	X	10870	-0-	-800	-0-	404	1	10466	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	11248	-0-	-811	-0-	399	1	10849	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	10977	-0-	-693	-0-	410	1	10567	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	11030	-0-	-502	-0-	421	1	10609	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	11169	-0-	-146	-0-	407	1	10762	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	10714	-0-	-266	-0-	387	1	10327	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

04	10680	X	9769	-0-	-911	-0-	363	1	9406	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10285	-0-	-1309	-0-	365	1	9920	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10136	-0-	-1084	-0-	379	1	9757	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	9559	-0-	-2035	-0-	364	1	9195	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	9463	-0-	-2131	-0-	345	1	9118	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	8668	-0-	-1472	-0-	313	1	8355	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

04	13050	X	12601	-0-	-449	-0-	282	1	12319	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	12939	-0-	-546	-0-	292	1	12647	3	N	-0-					-0-
06	13050	X	12372	-0-	-678	-0-	274	1	12098	3	N	-0-					-0-
07	13361	X	12710	-0-	-651	-0-	282	1	12428	3	N	-0-					-0-
08	13020	X	12707	-0-	-313	-0-	287	1	12420	3	N	-0-					-0-
09	12600	X	12243	-0-	-357	-0-	270	1	11973	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

04	12120	X	11969	-0-	-151	-0-	445	1	11524	2	N	-0-					-0-
05	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	479	1	13024	2	N	-0-					-0-
06	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	493	1	12687	2	N	-0-					-0-
07	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	515	1	12990	2	N	-0-					-0-
08	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	459	1	12137	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	11356	-0-	-764	-0-	410	1	10946	2	N	-0-					-0-

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 #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	70	1	1804	2	N	-0-			-0-
05	1767	X	1473	-0-	-294	-0-	52	1	1421	2	N	-0-			-0-
06	1710	X	1197	-0-	-513	-0-	45	1	1152	2	N	-0-			-0-
07	1767	X	965	-0-	-802	-0-	37	1	928	2	N	-0-			-0-
08	1767	X	457	-0-	-1310	-0-	17	1	440	2	N	-0-			-0-
09	1710	X	364	-0-	-1346	-0-	13	1	351	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

04	9870	X	9854	-0-	-16	-0-	221	1	9633	3	N	-0-			-0-
05	10199	X	10107	-0-	-92	-0-	228	1	9879	3	N	-0-			-0-
06	9870	X	9803	-0-	-67	-0-	217	1	9586	3	N	-0-			-0-
07	10168	X	10047	-0-	-121	-0-	223	1	9824	3	N	-0-			-0-
08	10168	X	9944	-0-	-224	-0-	224	1	9720	3	N	-0-			-0-
09	9840	X	9494	-0-	-346	-0-	209	1	9285	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

04	486	X	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	2	N	-0-			-0-
05	434	X	411	-0-	-23	-0-	15	1	396	2	N	-0-			-0-
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	20	1	516	2	N	-0-			-0-
07	434	X	390	-0-	-44	-0-	15	1	375	2	N	-0-			-0-
08	434	X	176	-0-	-258	-0-	6	1	170	2	N	-0-			-0-
09	420	X	234	-0-	-186	-0-	8	1	226	2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

04	6420	X	5680	-0-	-740	-0-	141	1	5539	2	N	-0-			-0-
05	6634	X	4865	-0-	-1769	-0-	115	1	4750	2	N	-0-			-0-
06	6420	X	4623	-0-	-1797	-0-	115	1	4508	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5043	-0-	-1281	-0-	128	1	4915	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5456	-0-	-868	-0-	133	1	5323	2	N	-0-			-0-
*09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	137	1	5551	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 10979

04	24120	X	23086	-0-	-1034	-0-	573	1	22513	2	N	-0-			-0-
05	24087	X	22510	-0-	-1577	-0-	532	1	21978	2	N	-0-			-0-
06	23010	X	22363	-0-	-647	-0-	558	1	21805	2	N	-0-			-0-
07	23870	X	23299	-0-	-571	-0-	592	1	22707	2	N	-0-			-0-
08	23870	X	22934	-0-	-936	-0-	557	1	22377	2	N	-0-			-0-
09	23100	X	17774	-0-	-5326	-0-	428	1	17346	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

04	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	578	1	14960	2	N	-0-			-0-
05	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	540	1	14687	2	N	-0-			-0-
06	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	580	1	14924	2	N	-0-			-0-
07	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	614	1	15494	2	N	-0-			-0-
08	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	589	1	15577	2	N	-0-			-0-
*09	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	559	1	14924	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	511	1	13236	2	N	-0-					-0-
05	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	529	1	14381	2	N	-0-					-0-
06	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	529	1	13623	2	N	-0-					-0-
07	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	533	1	13446	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	13759	-0-	-98	-0-	501	1	13258	2	N	-0-					-0-
09	13410	X	12116	-0-	-1294	-0-	438	1	11678	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

04	11370	X	9469	-0-	-1901	-0-	883	1	8586	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	11259	-0-	-490	-0-	977	1	10282	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	8203	-0-	-3077	-0-	826	1	7377	2	N	-0-					-0-
07	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	999	1	11423	2	N	-0-					-0-
08	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	1069	1	11646	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10588	-0-	-302	-0-	1041	1	9547	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

04	11340	X	9932	-0-	-1408	-0-	246	1	9686	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	8882	-0-	-2836	-0-	210	1	8672	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	7847	-0-	-3343	-0-	196	1	7651	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	7897	-0-	-3046	-0-	201	1	7696	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	7711	-0-	-3232	-0-	187	1	7524	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	8650	-0-	-1280	-0-	208	1	8442	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

04	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	351	1	13804	2	N	-0-					-0-
05	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	352	1	14529	2	N	-0-					-0-
06	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	357	1	13955	2	N	-0-					-0-
07	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	377	1	14447	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	356	1	14276	2	N	-0-					-0-
*09	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	337	1	13670	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

04	12360	X	11268	-0-	-1092	-0-	460	1	10808	3	N	-0-					-0-
05	12772	X	10774	-0-	-1998	-0-	393	1	10381	3	N	-0-					-0-
06	12270	X	9645	-0-	-2625	-0-	358	1	1	2	N	-0-					-0-
							9286	3									
07	12369	X	9420	-0-	-2949	-0-	354	1	9066	3	N	-0-					-0-
*08	12369	X	8618	-0-	-3751	-0-	292	1	18	2	N	-0-					-0-
							8308	3									
09	11280	X	9522	-0-	-1758	-0-	329	1	5	2	N	-0-					-0-
							9188	3									

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1023	1	4662	2	N	-0-					-0-
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	1035	1	5026	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4228	-0-	-1202	-0-	886	1	3342	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5125	-0-	-765	-0-	1037	1	4088	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5608	-0-	-468	-0-	1076	1	4532	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4751	-0-	-1129	-0-	1038	1	3713	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6475	-0-	-995	-0-	161	1	6314	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7134	-0-	-585	-0-	253	1	6881	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	7053	-0-	-417	-0-	264	1	6789	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7115	-0-	-511	-0-	181	1	6934	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	7075	-0-	-365	-0-	172	1	6903	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6384	-0-	-666	-0-	231	1	6153	2	N	-0-					-0-

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
04	15390	X	13946	-0-	-1444	-0-	519	1	13427	2	N	-0-					-0-
05	15686	X	14223	-0-	-1463	-0-	504	1	13719	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	13507	-0-	-1253	-0-	505	1	13002	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	13652	-0-	-1352	-0-	520	1	13132	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	13552	-0-	-1049	-0-	494	1	13058	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	12839	-0-	-1111	-0-	464	1	12375	2	N	-0-					-0-

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
04	3960	X	3537	-0-	-423	-0-	126	1	3411	2	N	-0-					-0-
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	194	1	5016	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3679	-0-	-281	-0-	130	1	3549	2	N	-0-					-0-
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	209	1	5530	2	N	-0-					-0-
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	209	1	4932	2	N	-0-					-0-
*09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	217	1	4452	2	N	-0-					-0-

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
04	18300	X	16613	-0-	-1687	-0-	412	1	16201	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16588	-0-	-1485	-0-	392	1	16196	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	15809	-0-	-1681	-0-	394	1	15415	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	16924	-0-	-250	-0-	430	1	16494	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	16480	-0-	-694	-0-	400	1	16080	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	15597	-0-	-1023	-0-	376	1	15221	2	N	-0-					-0-

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
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	108	1	4769	3	N	-0-					105
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	109	1	4766	3	N	-0-					105
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	90	1	3987	3	N	181	181	1			105
							199	9									
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	101	1	4492	3	N	-0-					105
*08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	99	1	4301	3	N	-0-					105
*09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	94	1	4151	3	N	-0-					105

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
04	8550	X	8054	-0-	-496	-0-	180	1	7874	3	N	-0-					-0-
05	8680	X	8628	-0-	-52	-0-	194	1	8434	3	N	-0-					-0-
06	8160	X	7167	-0-	-993	-0-	159	1	7008	3	N	-0-					-0-
07	8432	X	7176	-0-	-1256	-0-	159	1	7017	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	6845	-0-	-1773	-0-	155	1	6690	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	6543	-0-	-1797	-0-	145	1	6398	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	882	1	6823	3	Y	-0-					-0-
05	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	961	1	8959	3	Y	104					104
							114	9									
06	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	943	1	8545	3	Y	-0-	104	1			-0-
07	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	961	1	8274	3	Y	-0-					-0-
*08	10013	X	9174	-0-	-839	-0-	964	1	8210	3	Y	-0-					-0-
*09	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	975	1	9995	3	Y	-0-					-0-

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
04	7920	X	7678	-0-	-242	-0-	191	1	7487	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7783	-0-	-401	-0-	276	1	7507	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7258	-0-	-662	-0-	271	1	6987	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7489	-0-	-695	-0-	190	1	7299	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	6715	-0-	-1469	-0-	163	1	6552	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5942	-0-	-1738	-0-	215	1	5727	2	N	-0-					-0-

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
04	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	235	1	6374	2	N	-0-					-0-
05	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	256	1	6610	2	N	-0-					-0-
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	230	1	6333	2	N	-0-					-0-
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	255	1	6792	2	N	-0-					-0-
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	280	1	6587	2	N	-0-					-0-
*09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	289	1	5899	2	N	-0-					-0-

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
04	11310	X	9908	-0-	-1402	-0-	222	1	9686	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	9862	-0-	-1112	-0-	222	1	9640	3	N	-0-					-0-
06	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	229	1	10117	3	N	-0-					-0-
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	239	1	10561	3	N	-0-					-0-
08	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	245	1	10605	3	N	-0-					-0-
*09	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	234	1	10374	3	N	-0-					-0-

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
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	931	1	2147	2	N	-0-					-0-
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	1044	1	3934	2	N	-0-					-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	983	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	977	1	2085	2	N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	957	1	2141	2	N	-0-					-0-
*09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	1014	1	3854	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19440	X	16336	-0-	-3104	-0-	608	1	15728	2	N	-0-					-0-
05	20088	X	15698	-0-	-4390	-0-	557	1	15141	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	14607	-0-	-4563	-0-	546	1	14061	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	15901	-0-	-2296	-0-	606	1	15295	2	N	-0-					-0-
08	17701	X	15361	-0-	-2340	-0-	560	1	14801	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	14116	-0-	-2234	-0-	510	1	13606	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	7805	-0-	-985	-0-	290	1	7515	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	7728	-0-	-1355	-0-	274	1	7454	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7420	-0-	-1370	-0-	277	1	7143	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7540	-0-	-1016	-0-	287	1	7253	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7667	-0-	-796	-0-	279	1	7388	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7705	-0-	-95	-0-	278	1	7427	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	8594	-0-	-676	-0-	320	1	8274	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	8747	-0-	-832	-0-	310	1	8437	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8400	-0-	-630	-0-	314	1	8086	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8588	-0-	-650	-0-	327	1	8261	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8695	-0-	-357	-0-	317	1	8378	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	8279	-0-	-301	-0-	299	1	7980	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8077	-0-	-1073	-0-	1019	1	7058	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8261	-0-	-1194	-0-	1021	1	7240	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	5362	-0-	-3788	-0-	807	1	4555	2	N	-0-					-0-
07	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	1319	1	7866	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	4460	-0-	-3972	-0-	824	1	3636	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7992	-0-	-78	-0-	1199	1	6793	2	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	335	1	14602	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	14999	-0-	-129	-0-	338	1	14661	3	N	-0-					-0-
06	14640	X	14370	-0-	-270	-0-	318	1	14052	3	N	-0-					-0-
07	15128	X	14711	-0-	-417	-0-	480	1	14231	3	N	-0-					-0-
08	15128	X	14022	-0-	-1106	-0-	316	1	13706	3	N	-0-					-0-
*09	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	342	1	15157	3	N	-0-					-0-

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
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	791	1	4451	3	N	40					79
							44	9									
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	822	1	4809	3	N	25					104
							28	9									
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	797	1	4730	3	N	36	98	1			42
							40	9									
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	874	1	4805	3	N	21					63
							23	9									
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	830	1	5095	3	N	21					84
							23	9									
*09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	791	1	5524	3	N	30					114
							33	9									

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
04	7770	X	7163	-0-	-607	-0-	160	1	7003	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	7479	-0-	-457	-0-	168	1	7311	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	6363	-0-	-1017	-0-	141	1	6222	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	7160	-0-	-342	-0-	159	1	7001	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	6920	-0-	-551	-0-	156	1	6764	3	N	-0-					-0-
09	7230	X	6395	-0-	-835	-0-	141	1	6254	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13920	X	12706	-0-	-1214	-0-	480	1	12226	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	13077	-0-	-842	-0-	512	1	12565	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	10378	-0-	-3092	-0-	395	1	9983	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	12838	-0-	-1081	-0-	511	1	12327	2	N	-0-					-0-
08	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	578	1	12593	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11678	-0-	-1042	-0-	590	1	11088	2	N	-0-					-0-

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
04	16710	X	15869	-0-	-841	-0-	355	1	15514	3	N	-0-					-0-
05	17267	X	15563	-0-	-1704	-0-	350	1	15213	3	N	-0-					-0-
06	16710	X	9118	-0-	-7592	-0-	201	1	8917	3	N	-0-					-0-
07	17267	X	6	-0-	-17261	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	17143	X	11139	-0-	-6004	-0-	251	1	10888	3	N	-0-					-0-
09	15870	X	15732	-0-	-138	-0-	347	1	15385	3	N	-0-					-0-

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
04	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	530	1	15636	3	N	-0-	185	1			77
05	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	551	1	16126	3	N	48					125
							53	9									
06	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	524	1	15607	3	N	55	93	1			87
							61	9									
07	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	538	1	16079	3	N	36					123
							40	9									
08	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	542	1	15804	3	N	43					166
							47	9									
*09	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	512	1	15299	3	N	44	176	1			34
							48	9									

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
*04	6390	X	5833	-0-	-557	-0-	299	1	5534	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6094	-0-	-509	-0-	311	1	5783	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	4525	-0-	-1865	-0-	223	1	4302	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	4974	-0-	-1629	-0-	239	1	4735	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5068	-0-	-1070	-0-	276	1	4792	2	N	-0-					-0-
*09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	490	1	7433	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15540	X	10931	-0-	-4609	-0-	10931	3			N	-0-					-0-
05	14973	X	11798	-0-	-3175	-0-	11798	3			N	-0-					-0-
06	13950	X	11716	-0-	-2234	-0-	11716	3			N	-0-					-0-
07	13423	X	11541	-0-	-1882	-0-	11541	3			N	-0-					-0-
*08	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	3			N	-0-					-0-
*09	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	3			N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1175	1	2522	2	N	-0-					-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1090	1	2237	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2558	-0-	-382	-0-	1013	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2546	-0-	-1267	-0-	1076	1	1470	2	N	-0-					-0-
*08	3813	X	3205	-0-	-608	-0-	1240	1	1965	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2456	-0-	-1234	-0-	887	1	1569	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	3393	-0-	-1857	-0-	1003	1	2390	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3106	-0-	-955	-0-	907	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2818	-0-	-1112	-0-	1049	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	2503	-0-	-1558	-0-	1002	1	1501	2	N	-0-					-0-
*08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	1326	1	2308	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3046	-0-	-344	-0-	1014	1	2032	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	565	1	14635	2	N	-0-					-0-
05	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	584	1	15884	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	14433	-0-	-507	-0-	540	1	13893	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	15244	-0-	-194	-0-	581	1	14663	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	15323	-0-	-115	-0-	558	1	14765	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	13684	-0-	-1256	-0-	494	1	13190	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	37	-0-	-11213	-0-	1	1	36	3	N	-0-					102
05	9610	X	4703	-0-	-4907	-0-	372	1	4331	3	Y	-0-	102	1			-0-
06	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	1317	1	14197	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	992	1	4321	3	Y	34					34
							37	9									
08	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	1382	1	14977	3	Y	16					50
							18	9									
*09	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	1374	1	15965	3	Y	22					72
							24	9									

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
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	1107	1	1691	3	N	65					177
							72	9									
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	1192	1	3211	3	N	15	177	1			15
							17	9									
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	1187	1	4065	3	N	-0-					15
07	3100	N	5073	-0-	1973	1973	1211	1	3757	3	N	95					110
							105	9									
08	3080	X	1107	-0-	-1973	-0-	1085	1	22	9	N	20					130
*09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	1118	1	2045	3	N	4					134
							4	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
04	8610	X	8021	-0-	-589	-0-	179	1	7842	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	8181	-0-	-716	-0-	184	1	7997	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	7876	-0-	-704	-0-	175	1	7701	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	8105	-0-	-234	-0-	179	1	7926	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	8067	-0-	-272	-0-	182	1	7885	3	N	-0-					-0-
09	8010	X	7795	-0-	-215	-0-	172	1	7623	3	N	-0-					-0-

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
04	2430	X	1483	-0-	-947	-0-	106	1	1377	2	N	-0-					-0-
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	152	1	2928	2	N	-0-					-0-
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	64	1	585	2	N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	138	1	1807	2	N	-0-					-0-
*08	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	184	1	2410	2	N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	13173	-0-	-627	-0-	295	1	12878	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	13821	-0-	-439	-0-	311	1	13510	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12513	-0-	-1287	-0-	277	1	12236	3	N	-0-					-0-
07	14260	X	13022	-0-	-1238	-0-	424	1	12598	3	N	-0-					-0-
08	14260	X	12411	-0-	-1849	-0-	280	1	12131	3	N	-0-					-0-
09	13380	X	11376	-0-	-2004	-0-	251	1	11125	3	N	-0-					-0-

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
04	52335	X	18778	-0-	-33557	-0-	18778	3			N	-0-					-0-
05	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	17372	3			N	-0-					-0-
06	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	3			N	-0-					-0-
07	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	3			N	-0-					-0-
*08	12896	X	12875	-0-	-21	-0-	12875	3			N	-0-					-0-
*09	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	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
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	1010	1	3538	3	N	-0-					-0-
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	1054	1	3140	3	N	-0-					-0-
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1020	1	3074	3	N	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	870	1	2643	3	N	-0-					-0-
*08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	1054	1	3543	3	N	-0-					-0-
*09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1020	1	3007	3	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	521	-0-	-1459	-0-	25	1	496	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	331	-0-	-1715	-0-	16	1	315	2	N	-0-					-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	580	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1273	-0-	-742	-0-	74	1	1199	2	N	-0-					-0-
*08	1643	X	430	-0-	-1213	-0-	28	1	402	2	N	-0-					-0-
*09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	583	1	3327	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	765	1	2836	3	N	-0-					4
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	792	1	3731	3	N	-0-					4
06	5280	X	4247	-0-	-1033	-0-	766	1	3481	3	N	-0-					4
07	5456	X	4641	-0-	-815	-0-	772	1	3869	3	N	-0-					4
*08	5456	X	3431	-0-	-2025	-0-	789	1	6	2	N	-0-					4
							2636	3									
09	4380	X	3701	-0-	-679	-0-	763	1	2	2	N	-0-					4
							2936	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2741	-0-	-79	-0-	90	1	2651	3	Y	-0-					45
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	100	1	2910	3	Y	67					112
							74	9									
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	96	1	2849	3	Y	37	127	1			22
							41	9									
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	93	1	2763	3	Y	-0-					22
*08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	95	1	2772	3	Y	-0-					22
*09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	92	1	2743	3	Y	-0-					22

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

04	9900	X	5444	-0-	-4456	-0-	135	1	5309	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	5497	-0-	-4702	-0-	130	1	5367	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	6816	-0-	-2904	-0-	197	1	6619	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	7515	-0-	-1940	-0-	300	1	7215	2	N	-0-					-0-
08	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	934	1	10502	2	N	-0-					-0-
*09	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	1063	1	9028	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

04	16500	X	14850	-0-	-1650	-0-	74	1	7	2	N	-0-					-0-
							14769	3									
05	16864	X	15368	-0-	-1496	-0-	67	1	15301	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	14754	-0-	-1146	-0-	65	1	1	2	N	-0-					-0-
							14688	3									
07	15345	X	15267	-0-	-78	-0-	69	1	15198	3	N	-0-					-0-
*08	15376	X	14811	-0-	-565	-0-	77	1	32	2	N	-0-					-0-
							14702	3									
09	14880	X	14788	-0-	-92	-0-	63	1	9	2	N	-0-					-0-
							14716	3									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

04	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	591	1	15291	2	N	-0-					-0-
05	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	467	1	12690	2	N	-0-					-0-
06	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	458	1	11791	2	N	-0-					-0-
07	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	490	1	12374	2	N	-0-					-0-
08	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	467	1	12352	2	N	-0-					-0-
*09	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	432	1	11530	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	127	1	5568	3	N	-0-					137
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	130	1	5658	3	N	140					277
							154	9									
06	5640	X	5599	-0-	-41	-0-	123	1	5428	3	N	44	187	1			134
							48	9									
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	131	1	5833	3	N	-0-					134
*08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	136	1	5908	3	N	-0-					134
09	5760	X	5670	-0-	-90	-0-	124	1	5546	3	N	-0-					134

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7772	-0-	-718	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
05	15035	X	4271	-0-	-10764	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
06	14550	X	478	-0-	-14072	-0-	478	1			N	-0-					-0-
07	15035	X	490	-0-	-14545	-0-	490	1			N	-0-					-0-
*08	13020	X	541	-0-	-12479	-0-	541	1			N	-0-					-0-
09	7770	X	4113	-0-	-3657	-0-	485	1	3628	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5575	-0-	-425	-0-	885	1	4589	3	Y	92					141
							101	9									
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	927	1	5263	3	Y	52	174	1			19
							57	9									
06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	894	1	5058	3	Y	87	83	1			23
							96	9									
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	925	1	5308	3	Y	-0-					23
*08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	903	1	4194	3	Y	-0-					23
*09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	871	1	4063	3	Y	-0-					23

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 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
04	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	393	1	15436	2	N	-0-					-0-
05	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	392	1	16175	2	N	-0-					-0-
06	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	439	1	17165	2	N	-0-					-0-
07	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	478	1	18335	2	N	-0-					-0-
08	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	492	1	19751	2	N	-0-					-0-
*09	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	445	1	18045	2	N	-0-					-0-

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
04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	186	1	7320	2	N	-0-					-0-
05	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	189	1	7799	2	N	-0-					-0-
06	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	195	1	7636	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7592	-0-	-158	-0-	193	1	7399	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	6868	-0-	-1130	-0-	167	1	6701	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6356	-0-	-1474	-0-	153	1	6203	2	N	-0-					-0-

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
04	7110	X	6652	-0-	-458	-0-	237	1	6415	2	N	-0-					-0-
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	295	1	7635	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6205	-0-	-875	-0-	219	1	5986	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6270	-0-	-643	-0-	228	1	6042	2	N	-0-					-0-
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	314	1	7383	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6537	-0-	-573	-0-	305	1	6232	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14100	X	11695	-0-	-2405	-0-	435	1	11260	2	N	-0-			-0-
05	14477	X	11443	-0-	-3034	-0-	406	1	11037	2	N	-0-			-0-
06	13410	X	10603	-0-	-2807	-0-	396	1	10207	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	10585	-0-	-2590	-0-	404	1	10181	2	N	-0-			-0-
08	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	580	1	15338	2	N	-0-			-0-
*09	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	542	1	14463	2	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

04	8400	X	7627	-0-	-773	-0-	7627	3			N	-0-			-0-
05	8680	X	8054	-0-	-626	-0-	8054	3			N	-0-			-0-
06	8340	X	6896	-0-	-1444	-0-	6896	3			N	-0-			-0-
07	8370	X	8093	-0-	-277	-0-	8093	3			N	-0-			-0-
*08	8246	X	7539	-0-	-707	-0-	7539	3			N	-0-			-0-
09	7800	X	7402	-0-	-398	-0-	7402	3			N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

04	10380	X	9628	-0-	-752	-0-	343	1	9285	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	9589	-0-	-1137	-0-	357	1	9232	2	N	-0-			-0-
06	10230	X	6594	-0-	-3636	-0-	231	1	6363	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	10058	-0-	-513	-0-	366	1	9692	2	N	-0-			-0-
08	10571	X	6674	-0-	-3897	-0-	272	1	6402	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	7017	-0-	-2613	-0-	326	1	6691	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

04	12960	X	11403	-0-	-1557	-0-	11403	3			N	-0-			-0-
05	13392	X	10667	-0-	-2725	-0-	10667	3			N	-0-			-0-
06	12000	X	10930	-0-	-1070	-0-	10930	3			N	-0-			-0-
07	12400	X	11099	-0-	-1301	-0-	11099	3			N	-0-			-0-
*08	11780	X	11084	-0-	-696	-0-	11084	3			N	-0-			-0-
09	11400	X	11102	-0-	-298	-0-	11102	3			N	-0-			-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2473					N	-0-			-0-
05	2473	X	-0-	-0-	-2473	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	148	1	521	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	7268	-0-	4268	4268	275	1	6993	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-			-0-
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-			-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-			-0-
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-			-0-
*08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-			-0-
*09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-			-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	1043	1	3771	2	N	-0-			-0-
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1094	1	3024	2	N	-0-			-0-
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	1009	1	3615	2	N	-0-			-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1118	1	3816	2	N	-0-			-0-
*08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	1058	1	2944	2	N	-0-			-0-
*09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1146	1	2929	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5639	-0-	-271	-0-	276	1	5363	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5827	-0-	-218	-0-	281	1	5546	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5539	-0-	-311	-0-	275	1	5264	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5836	-0-	-209	-0-	315	1	5521	2	N	-0-			-0-
*08	5921	X	5399	-0-	-522	-0-	358	1	5041	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5162	-0-	-478	-0-	470	1	4692	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

04	7860	X	6434	-0-	-1426	-0-	112	1	6322	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7499	-0-	-623	-0-	136	1	7363	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	7210	-0-	-650	-0-	150	1	7060	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	7086	-0-	-602	-0-	157	1	6929	2	N	-0-			-0-
*08	7688	X	7076	-0-	-612	-0-	157	1	6919	2	N	-0-			-0-
*09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	151	1	7132	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

04	21480	X	20968	-0-	-512	-0-	520	1	20448	2	N	-0-			-0-
05	22196	X	21194	-0-	-1002	-0-	501	1	20693	2	N	-0-			-0-
06	21480	X	20966	-0-	-514	-0-	523	1	20443	2	N	-0-			-0-
07	21669	X	19865	-0-	-1804	-0-	505	1	19360	2	N	-0-			-0-
08	21669	X	20324	-0-	-1345	-0-	494	1	19830	2	N	-0-			-0-
09	20970	X	19536	-0-	-1434	-0-	471	1	19065	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

04	13710	X	12089	-0-	-1621	-0-	300	1	11789	2	N	-0-			-0-
05	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	368	1	15177	2	N	-0-			-0-
06	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	379	1	14830	2	N	-0-			-0-
07	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	371	1	14237	2	N	-0-			-0-
08	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	360	1	14445	2	N	-0-			-0-
*09	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	337	1	13662	2	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

04	12690	X	9251	-0-	-3439	-0-	9251	3			N	-0-			-0-
05	12927	X	8734	-0-	-4193	-0-	8734	3			N	-0-			-0-
06	11700	X	8125	-0-	-3575	-0-	8125	3			N	-0-			-0-
07	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3			N	-0-			-0-
*08	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	3			N	-0-			-0-
09	9240	X	6212	-0-	-3028	-0-	6212	3			N	-0-			-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

04	15690	X	13160	-0-	-2530	-0-	327	1	12833	2	N	-0-			-0-
05	16213	X	14596	-0-	-1617	-0-	345	1	14251	2	N	-0-			-0-
06	15690	X	12610	-0-	-3080	-0-	314	1	12296	2	N	-0-			-0-
07	15624	X	13944	-0-	-1680	-0-	355	1	13589	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	14260	-0-	-651	-0-	347	1	13913	2	N	-0-			-0-
09	14130	X	13230	-0-	-900	-0-	319	1	12911	2	N	-0-			-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

04	16410	X	14549	-0-	-1861	-0-	478	1	14071	3	Y	-0-			10
05	16678	X	14308	-0-	-2370	-0-	475	1	13833	3	Y	-0-			10
06	15150	X	13475	-0-	-1675	-0-	439	1	13036	3	Y	-0-			10
07	15655	X	14089	-0-	-1566	-0-	458	1	13631	3	Y	-0-			10
08	15407	X	13695	-0-	-1712	-0-	455	1	13240	3	Y	-0-			10
09	14550	X	13180	-0-	-1370	-0-	428	1	12752	3	Y	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6914	-0-	-136	-0-	155	1	6759	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	7041	-0-	-244	-0-	158	1	6883	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	6557	-0-	-493	-0-	146	1	6411	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6845	-0-	-285	-0-	152	1	6693	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	6700	-0-	-430	-0-	151	1	6549	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6497	-0-	-403	-0-	143	1	6354	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

04	11790	X	11183	-0-	-607	-0-	416	1	10767	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	11393	-0-	-790	-0-	404	1	10989	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	10833	-0-	-447	-0-	405	1	10428	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	11179	-0-	-384	-0-	426	1	10753	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	11480	-0-	-83	-0-	418	1	11062	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10798	-0-	-392	-0-	390	1	10408	2	N	-0-					-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 1 RRCID -> 241431 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8298 - 10219

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

04	3570	X	23	-0-	-3547	-0-	1	1	22	3	N	-0-					55
05	3689	X	131	-0-	-3558	-0-	5	1	126	3	N	-0-					55
06	3570	X	278	-0-	-3292	-0-	9	1	269	3	Y	-0-	55	1			-0-
07	3689	X	1160	-0-	-2529	-0-	318	1	836	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1104	1	5965	3	Y	32					35
							35	9									
*09	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	1081	1	6319	3	Y	25					60
							28	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	675	1	5060	3	N	-0-					-0-
05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	709	1	6580	3	N	-0-					-0-
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	684	1	5848	3	N	-0-					-0-
07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	707	1	5928	3	N	-0-					-0-
*08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	711	1	13	2	N	-0-					-0-
							5904	3									
*09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	261	1	3	2	N	-0-					-0-
							5231	3									

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

04	678		-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-					52
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1285	-0-	-575	-0-	632	1	653	3	N	-0-			-0-
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	688	1	281	3	N	-0-			-0-
06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-			-0-
07	1333	X	2	-0-	-1331	-0-	2	1			N	-0-			-0-
08	961	N	748	-0-	-213	-0-	683	1	65	3	N	-0-			-0-
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	652	1	575	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

04	11730	X	11149	-0-	-581	-0-	415	1	10734	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	11531	-0-	-311	-0-	409	1	11122	2	N	-0-			-0-
06	11370	X	11224	-0-	-146	-0-	420	1	10804	2	N	-0-			-0-
07	11749	X	11309	-0-	-440	-0-	431	1	10878	2	N	-0-			-0-
08	11749	X	11322	-0-	-427	-0-	413	1	10909	2	N	-0-			-0-
09	11220	X	10640	-0-	-580	-0-	384	1	10256	2	N	-0-			-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	171	1	7446	3	N	-0-			-0-
05	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	186	1	8046	3	N	-0-			-0-
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	176	1	7765	3	N	-0-			-0-
07	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	183	1	8081	3	N	-0-			-0-
08	7936	X	6702	-0-	-1234	-0-	151	1	6551	3	N	-0-			-0-
09	7680	X	6509	-0-	-1171	-0-	143	1	6366	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

04	7770	X	7405	-0-	-365	-0-	166	1	7239	3	N	-0-			-0-
05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	172	1	7455	3	N	-0-			-0-
06	7230	X	7037	-0-	-193	-0-	156	1	6881	3	N	-0-			-0-
07	7626	X	7383	-0-	-243	-0-	164	1	7219	3	N	-0-			-0-
08	7657	X	7315	-0-	-342	-0-	165	1	7150	3	N	-0-			-0-
09	7410	X	6809	-0-	-601	-0-	151	1	6658	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

04	8550	X	8528	-0-	-22	-0-	212	1	8316	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	8680	-0-	-155	-0-	205	1	8475	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	8361	-0-	-189	-0-	208	1	8153	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	8656	-0-	-179	-0-	220	1	8436	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8405	-0-	-399	-0-	204	1	8201	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	7844	-0-	-676	-0-	189	1	7655	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

04	8700	X	7941	-0-	-759	-0-	197	1	7744	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	7334	-0-	-1811	-0-	260	1	7074	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	7377	-0-	-1473	-0-	276	1	7101	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	7375	-0-	-1770	-0-	188	1	7187	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	7141	-0-	-2004	-0-	260	1	6881	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	6796	-0-	-1154	-0-	245	1	6551	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KORB, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 242821 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7115 - 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
04	20		20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014 - PLUGGED 04/2214

KORB, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 242822 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

04	9120	X	8706	-0-	-414	-0-	151	1	8555	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	9054	-0-	-370	-0-	164	1	8890	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8683	-0-	-257	-0-	180	1	8503	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8852	-0-	-138	-0-	196	1	8656	2	N	-0-					-0-
*08	9052	X	8658	-0-	-394	-0-	192	1	8466	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	8454	-0-	-306	-0-	175	1	8279	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

04	11670	X	11120	-0-	-550	-0-	193	1	10927	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	11208	-0-	-572	-0-	203	1	11005	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	10607	-0-	-553	-0-	220	1	10387	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10889	-0-	-643	-0-	241	1	10648	2	N	-0-					-0-
*08	11532	X	10917	-0-	-615	-0-	242	1	10675	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10741	-0-	-389	-0-	222	1	10519	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

04	9030	X	8483	-0-	-547	-0-	148	1	8335	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8541	-0-	-790	-0-	155	1	8386	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8253	-0-	-777	-0-	172	1	8081	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8544	-0-	-787	-0-	189	1	8355	2	N	-0-					-0-
*08	8928	X	8479	-0-	-449	-0-	188	1	8291	2	N	-0-					-0-
*09	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	181	1	8555	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

04	3750	X	3342	-0-	-408	-0-	530	1	2812	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3246	-0-	-629	-0-	493	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3056	-0-	-574	-0-	488	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	520	1	2603	2	N	-0-					-0-
*08	3441	X	2897	-0-	-544	-0-	461	1	2436	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2347	-0-	-983	-0-	321	1	2026	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8555	-0-	-775	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8795	-0-	-970	-0-	8795	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8483	-0-	-967	-0-	8483	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	8297	-0-	-1468	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
*08	9269	X	8571	-0-	-698	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	7928	-0-	-622	-0-	7928	3			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	748	1	3836	2	N	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	711	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	725	1	3228	2	N	-0-					-0-
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	739	1	3009	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1274	-0-	-710	-0-	588	1	686	2	N	-0-					-0-
*09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	542	1	1894	2	N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	5901	-0-	-1149	-0-	259	1	5642	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5722	-0-	-602	-0-	227	1	5495	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5222	-0-	-1198	-0-	225	1	4997	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5826	-0-	-808	-0-	232	1	5594	2	N	-0-					-0-
*08	6634	X	5745	-0-	-889	-0-	304	1	5441	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5377	-0-	-533	-0-	204	1	5173	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	189	1	10666	2	N	-0-					-0-
05	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	200	1	10809	2	N	-0-					-0-
06	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	222	1	10459	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10646	-0-	-80	-0-	235	1	10411	2	N	-0-					-0-
*08	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	239	1	10535	2	N	-0-					-0-
*09	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	224	1	10613	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	9	1	509	2	N	-0-					-0-
05	713	N	545	-0-	-168	-0-	10	1	535	2	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	14	1	651	2	N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	12	1	510	2	N	-0-					-0-
*08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	51	1	2228	2	N	-0-					-0-
*09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	51	1	2397	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	448	1	11600	2	N	-0-					-0-
05	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	431	1	11726	2	N	-0-					-0-
06	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	430	1	11078	2	N	-0-					-0-
07	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	449	1	11338	2	N	-0-					-0-
08	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	424	1	11224	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10949	-0-	-301	-0-	395	1	10554	2	N	-0-					-0-

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
04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	32	1	6236	3	Y	48					128
							53	9									
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	28	1	6112	3	Y	53					181
							58	9									
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	28	1	6052	3	Y	20	60	1			141
							22	9									
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	30	1	6420	3	Y	68	176	1			33
							75	9									
*08	6355	X	6116	-0-	-239	-0-	33	1	13	2	Y	22					55
							6046	3	24	9							
09	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	26	1	4	2	Y	20					75
							5824	3	22	9							

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
04	8700	X	6600	-0-	-2100	-0-	34	1	6538	3	Y	25					82
							28	9									
05	8246	X	8099	-0-	-147	-0-	36	1	1	2	Y	116	161	1			37
							7934	3	128	9							
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	Y	32					69
							8183	3	35	9							
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	41	1	8530	3	Y	65	89	1			45
							72	9									
*08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	46	1	18	2	Y	24					69
							8326	3	26	9							
*09	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	36	1	5	2	Y	57					126
							7834	3	63	9							

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
04	23490	X	14280	-0-	-9210	-0-	248	1	14032	2	N	-0-					-0-
05	19282	X	12591	-0-	-6691	-0-	229	1	12362	2	N	-0-					-0-
06	18660	X	13387	-0-	-5273	-0-	278	1	13109	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	13400	-0-	-1356	-0-	296	1	13104	2	N	-0-					-0-
*08	14756	X	12792	-0-	-1964	-0-	284	1	12508	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12143	-0-	-2137	-0-	251	1	11892	2	N	-0-					-0-

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
04	23790	X	18536	-0-	-5254	-0-	322	1	18214	2	N	-0-					-0-
05	22072	X	16880	-0-	-5192	-0-	306	1	16574	2	N	-0-					-0-
06	19230	X	14769	-0-	-4461	-0-	307	1	14462	2	N	-0-					-0-
07	19499	X	16697	-0-	-2802	-0-	369	1	16328	2	N	-0-					-0-
*08	19499	X	14903	-0-	-4596	-0-	331	1	14572	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	16478	-0-	-2062	-0-	341	1	16137	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	167	1	9421	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9702	-0-	-63	-0-	176	1	9526	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	9214	-0-	-206	-0-	192	1	9022	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9261	-0-	-659	-0-	205	1	9056	2	N	-0-					-0-
*08	9920	X	9405	-0-	-515	-0-	209	1	9196	2	N	-0-					-0-
*09	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	203	1	9591	2	N	-0-					-0-

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
04	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	242	1	13682	2	N	-0-					-0-
05	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	209	1	11285	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	8898	-0-	-2112	-0-	185	1	8713	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	9690	-0-	-1687	-0-	214	1	9476	2	N	-0-					-0-
*08	11377	X	9354	-0-	-2023	-0-	208	1	9146	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	8180	-0-	-2830	-0-	169	1	8011	2	N	-0-					-0-

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
04	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	296	1	16719	2	N	-0-					-0-
05	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	305	1	16524	2	N	-0-					-0-
06	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	324	1	15247	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	14747	-0-	-71	-0-	326	1	14421	2	N	-0-					-0-
*08	14818	X	12679	-0-	-2139	-0-	281	1	12398	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	12227	-0-	-2113	-0-	253	1	11974	2	N	-0-					-0-

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
04	22950	X	21407	-0-	-1543	-0-	531	1	20876	2	N	-0-					-0-
05	23715	X	21682	-0-	-2033	-0-	513	1	21169	2	N	-0-					-0-
06	22950	X	20540	-0-	-2410	-0-	512	1	20028	2	N	-0-					-0-
07	22878	X	21639	-0-	-1239	-0-	550	1	21089	2	N	-0-					-0-
08	22134	X	21302	-0-	-832	-0-	518	1	20784	2	N	-0-					-0-
09	21420	X	19323	-0-	-2097	-0-	465	1	18858	2	N	-0-					-0-

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
04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	150	1	8466	2	N	-0-					-0-
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	156	1	8456	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	8095	-0-	-35	-0-	168	1	7927	2	N	-0-					-0-
07	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	186	1	8241	2	N	-0-					-0-
*08	8401	X	8260	-0-	-141	-0-	183	1	8077	2	N	-0-					-0-
*09	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	169	1	7985	2	N	-0-					-0-

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
04	4710	X	4453	-0-	-257	-0-	23	1	4345	3	N	77	171	1			12
							85	9									
05	4867	X	4636	-0-	-231	-0-	21	1	4564	3	N	46					58
							51	9									
06	4710	X	4529	-0-	-181	-0-	21	1	4445	3	N	57	77	1			38
							63	9									
07	4836	X	4665	-0-	-171	-0-	22	1	4555	3	N	80					118
							88	9									
*08	4743	X	4538	-0-	-205	-0-	25	1	10	2	N	4					122
							4499	3	4	9							
*09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	N	68					190
							4581	3	75	9							

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
04	13440	X	12802	-0-	-638	-0-	318	1	12484	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	13057	-0-	-831	-0-	309	1	12748	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	12417	-0-	-1023	-0-	310	1	12107	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	12954	-0-	-655	-0-	329	1	12625	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	12803	-0-	-775	-0-	311	1	12492	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	12301	-0-	-509	-0-	296	1	12005	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

04	10410	X	10290	-0-	-120	-0-	383	1	9907	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	10046	-0-	-711	-0-	356	1	9690	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9251	-0-	-1159	-0-	346	1	8905	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	9484	-0-	-1149	-0-	362	1	9122	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9499	-0-	-1134	-0-	346	1	9153	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9183	-0-	-1107	-0-	332	1	8851	2	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

04	11310	X	3876	-0-	-7434	-0-	840	1	3036	3	N	-0-					-0-
05	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	112	1	11834	3	N	-0-					-0-
06	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	3			N	-0-					-0-
07	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	3			N	-0-					-0-
*08	11935	X	9543	-0-	-2392	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	8912	-0-	-2638	-0-	8912	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5040	X	4172	-0-	-868	-0-	22	1	4136	3	Y	13					38
							14	9									
05	4991	X	4288	-0-	-703	-0-	19	1	4227	3	Y	38	31	1			45
							42	9									
06	4260	X	4121	-0-	-139	-0-	19	1	4066	3	Y	33	64	1			14
							36	9									
07	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	19	1	4017	3	Y	14					28
							15	9									
*08	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	22	1	9	2	Y	30	30	1			28
							4036	3	33	9							
09	4170	X	3028	-0-	-1142	-0-	13	1	2	2	Y	74	81	1			21
							2932	3	81	9							

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

04	6990	X	5425	-0-	-1565	-0-	135	1	5290	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6059	-0-	-482	-0-	143	1	5916	2	N	-0-					-0-
06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	645	1	6032	2	N	-0-					-0-
07	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	815	1	6507	2	N	-0-					-0-
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	787	1	5826	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	1755	-0-	-4935	-0-	699	1	1056	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	586	1	3104	2	N	-0-			-0-
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	639	1	3574	2	N	-0-			-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	617	1	3248	2	N	-0-			-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	579	1	2901	2	N	-0-			-0-
*08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	740	1	3904	2	N	-0-			-0-
*09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	794	1	5022	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

04	16140	X	14502	-0-	-1638	-0-	539	1	13963	2	N	-0-			-0-
05	15779	X	14773	-0-	-1006	-0-	524	1	14249	2	N	-0-			-0-
06	14910	X	14344	-0-	-566	-0-	536	1	13808	2	N	-0-			-0-
07	15314	X	14619	-0-	-695	-0-	557	1	14062	2	N	-0-			-0-
08	15221	X	14274	-0-	-947	-0-	520	1	13754	2	N	-0-			-0-
09	14490	X	13598	-0-	-892	-0-	491	1	13107	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

04	8040	X	7848	-0-	-192	-0-	176	1	7672	3	N	-0-			-0-
05	8308	X	8006	-0-	-302	-0-	180	1	7826	3	N	-0-			-0-
06	7920	X	7260	-0-	-660	-0-	161	1	7099	3	N	-0-			-0-
07	8184	X	4269	-0-	-3915	-0-	95	1	4174	3	N	-0-			-0-
08	8184	X	4665	-0-	-3519	-0-	105	1	4560	3	N	-0-			-0-
09	7860	X	5265	-0-	-2595	-0-	117	1	5148	3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

04	15270	X	13926	-0-	-1344	-0-	495	1	13431	2	N	-0-			-0-
05	15779	X	12258	-0-	-3521	-0-	456	1	11802	2	N	-0-			-0-
06	13590	X	10800	-0-	-2790	-0-	380	1	10420	2	N	-0-			-0-
07	14384	X	14352	-0-	-32	-0-	522	1	13830	2	N	-0-			-0-
08	14384	X	14085	-0-	-299	-0-	573	1	13512	2	N	-0-			-0-
09	13920	X	12837	-0-	-1083	-0-	598	1	12239	2	N	-0-			-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

04	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	210	1	8268	2	N	-0-			-0-
05	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	204	1	8411	2	N	-0-			-0-
06	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	203	1	7941	2	N	-0-			-0-
07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	208	1	7963	2	N	-0-			-0-
08	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	204	1	8187	2	N	-0-			-0-
*09	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	190	1	7717	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

04	6510	X	5537	-0-	-973	-0-	124	1	5413	3	N	-0-			-0-
05	6727	X	5284	-0-	-1443	-0-	119	1	5165	3	N	-0-			-0-
06	5880	X	4380	-0-	-1500	-0-	97	1	4283	3	N	-0-			-0-
07	6076	X	5855	-0-	-221	-0-	130	1	5725	3	N	-0-			-0-
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	149	1	6462	3	N	-0-			-0-
*09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	134	1	5935	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	776	1	3772	3	N	-0-					38
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	804	1	3954	3	N	-0-					38
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	766	1	3747	3	N	34					72
							37	9									
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	803	1	4017	3	N	60	122	1			10
							66	9									
*08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	816	1	4503	3	N	-0-					10
*09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	775	1	4180	3	N	-0-					10

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
04	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	1295	1	12149	2	N	-0-					-0-
05	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	1284	1	11341	2	N	-0-					-0-
06	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	1298	1	10965	2	N	-0-					-0-
07	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	1380	1	11679	2	N	-0-					-0-
*08	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	1324	1	9963	2	N	-0-					-0-
*09	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	1273	1	9107	2	N	-0-					-0-

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
04	15300	X	11739	-0-	-3561	-0-	421	1	11318	2	N	-0-					-0-
05	14756	X	12250	-0-	-2506	-0-	449	1	11801	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	5264	-0-	-7846	-0-	184	1	5080	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
08	12245	X	2499	-0-	-9746	-0-	101	1	2398	2	N	-0-					-0-
*09	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	784	1	16043	2	N	-0-					-0-

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
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	72	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	73	1	3932	2	N	-0-					-0-
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	79	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	83	1	3678	2	N	-0-					-0-
*08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	84	1	3690	2	N	-0-					-0-
*09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	78	1	3691	2	N	-0-					-0-

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
04	24390	X	21869	-0-	-2521	-0-	543	1	21326	2	N	-0-					-0-
05	24862	X	21521	-0-	-3341	-0-	509	1	21012	2	N	-0-					-0-
06	22860	X	20308	-0-	-2552	-0-	506	1	19802	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	21089	-0-	-2471	-0-	804	1	20285	2	N	-0-					-0-
08	22630	X	20341	-0-	-2289	-0-	741	1	19600	2	N	-0-					-0-
09	21870	X	19379	-0-	-2491	-0-	700	1	18679	2	N	-0-					-0-

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
04	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	534	1	13830	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	530	1	14412	2	N	-0-					-0-
06	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	532	1	13703	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	13979	-0-	-870	-0-	533	1	13446	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	13686	-0-	-1256	-0-	499	1	13187	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	13061	-0-	-1399	-0-	472	1	12589	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	6902	-0-	-1288	-0-	243	1	6659	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	6882	-0-	-1581	-0-	258	1	6624	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	5864	-0-	-946	-0-	206	1	5658	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6489	-0-	-641	-0-	234	1	6255	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6511	-0-	-619	-0-	266	1	6245	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	6182	-0-	-718	-0-	287	1	5895	2	N	-0-			-0-

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
04	6870	X	5296	-0-	-1574	-0-	234	1	5062	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	6624	-0-	-475	-0-	265	1	6359	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	5514	-0-	-1356	-0-	239	1	5275	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6566	-0-	-533	-0-	261	1	6305	2	N	-0-			-0-
*08	6634	X	6439	-0-	-195	-0-	345	1	6094	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5996	-0-	-424	-0-	232	1	5764	2	N	-0-			-0-

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
04	14970	X	12302	-0-	-2668	-0-	305	1	11997	2	N	-0-			-0-
05	15128	X	12501	-0-	-2627	-0-	296	1	12205	2	N	-0-			-0-
06	14580	X	11910	-0-	-2670	-0-	297	1	11613	2	N	-0-			-0-
07	14229	X	12641	-0-	-1588	-0-	321	1	12320	2	N	-0-			-0-
08	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	328	1	13176	2	N	-0-			-0-
*09	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	302	1	12229	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	9267	-0-	-753	-0-	207	1	9060	3	N	-0-			-0-
05	10354	X	9002	-0-	-1352	-0-	203	1	8799	3	N	-0-			-0-
06	10020	X	8458	-0-	-1562	-0-	187	1	8271	3	N	-0-			-0-
07	10354	X	8988	-0-	-1366	-0-	292	1	8696	3	N	-0-			-0-
*08	10354	X	8805	-0-	-1549	-0-	293	1	8512	3	N	-0-			-0-
*09	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	324	1	9663	3	N	-0-			-0-

CAMPBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 243628 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7200 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			22
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			22
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12510	X	10261	-0-	-2249	-0-	366	1	9895	2	N	-0-			-0-
05	12090	X	11274	-0-	-816	-0-	419	1	10855	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	9302	-0-	-1978	-0-	326	1	8976	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	11294	-0-	-207	-0-	409	1	10885	2	N	-0-			-0-
08	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	481	1	11308	2	N	-0-			-0-
*09	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	519	1	10607	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	10821	-0-	-99	-0-	242	1	10579	3	N	-0-					-0-
05	11284	X	11246	-0-	-38	-0-	253	1	10993	3	N	-0-					-0-
06	10920	X	10252	-0-	-668	-0-	227	1	10025	3	N	-0-					-0-
07	11284	X	10390	-0-	-894	-0-	230	1	10160	3	N	-0-					-0-
08	11284	X	10858	-0-	-426	-0-	245	1	10613	3	N	-0-					-0-
09	10890	X	10157	-0-	-733	-0-	225	1	9932	3	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15737	3			N	-0-					-0-
05	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	15455	3			N	-0-					-0-
06	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	3			N	-0-					-0-
07	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14324	3			N	-0-					-0-
*08	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	3			N	-0-					-0-
*09	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	475	1	12287	2	N	-0-					-0-
05	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	613	1	16668	2	N	-0-					-0-
06	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	632	1	16265	2	N	-0-					-0-
07	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	585	1	14765	2	N	-0-					-0-
08	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	588	1	15543	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	11010	-0-	-1620	-0-	398	1	10612	2	N	-0-					-0-

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
04	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	255	1	10022	2	N	-0-					-0-
05	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	379	1	10299	2	N	-0-					-0-
06	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	392	1	10106	2	N	-0-					-0-
07	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	274	1	10485	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	10372	-0-	-44	-0-	252	1	10120	2	N	-0-					-0-
*09	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	392	1	10462	2	N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	1092	1	13335	2	N	-0-					-0-
05	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	1001	1	15178	2	N	-0-					-0-
06	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	411	1	11320	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	14259	-0-	-652	-0-	515	1	13744	2	N	-0-					-0-
08	16182	X	14364	-0-	-1818	-0-	588	1	13776	2	N	-0-					-0-
09	15660	X	12456	-0-	-3204	-0-	579	1	11877	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	336	1	13193	2	N	-0-					-0-
05	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	320	1	13214	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	12634	-0-	-596	-0-	315	1	12319	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	12878	-0-	-793	-0-	327	1	12551	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	5606	-0-	-8065	-0-	136	1	5470	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	12325	-0-	-905	-0-	297	1	12028	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6781	-0-	-209	-0-	168	1	6613	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6687	-0-	-536	-0-	158	1	6529	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6536	-0-	-304	-0-	163	1	6373	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6407	-0-	-599	-0-	163	1	6244	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6364	-0-	-642	-0-	155	1	6209	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5776	-0-	-1004	-0-	139	1	5637	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17670	X	6183	-0-	-11487	-0-	203	1	5980	3	Y	-0-					-0-
05	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	648	1	18896	3	Y	-0-					-0-
06	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	527	1	15652	3	Y	-0-					-0-
*07	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	569	1	16939	3	Y	-0-					-0-
08	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	605	1	17569	3	Y	-0-					-0-
09	15600	X	13848	-0-	-1752	-0-	450	1	13398	3	Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	6655	-0-	-665	-0-	705	1	5950	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5800	-0-	-1113	-0-	714	1	5086	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5160	-0-	-1050	-0-	695	1	4465	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6426	-0-	-456	-0-	738	1	5688	2	N	-0-					-0-
*08	6882	X	6766	-0-	-116	-0-	756	1	6010	2	N	-0-					-0-
*09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	742	1	6703	2	N	-0-					-0-

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
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	1143	1	2831	3	N	133					152
							146	9									
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	1108	1	2696	3	N	65	192	1			25
							72	9									
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1093	1	2110	3	N	-0-					25
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	1082	1	1993	3	N	16					41
							18	9									
*08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	1049	1	3063	3	N	-0-					41
*09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1158	1	2543	3	N	-0-					41

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	756	1	1145	3	N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	286	1	1172	3	N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	735	1	1264	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	4555	-0-	1455	1455	658	1	3897	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3323	-0-	323	1778	420	1	2903	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	386	1	15164	2	N	-0-					-0-
05	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	373	1	15393	2	N	-0-					-0-
06	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	383	1	14973	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	15041	-0-	-242	-0-	382	1	14659	2	N	-0-					-0-
08	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	376	1	15107	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	14732	-0-	-58	-0-	355	1	14377	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10530	X	10018	-0-	-512	-0-	329	1	9689	3	N	-0-					-0-
05	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	375	1	16299	3	N	-0-					-0-
06	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	294	1	12969	3	N	-0-					-0-
07	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	413	1	12275	3	N	-0-					-0-
08	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	263	1	11390	3	N	-0-					-0-
*09	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	346	1	10325	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	707	1	1368	3	N	-0-					85
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	686	1	105	3	N	5					90
							6	9									
06	1920	N	829	-0-	-1091	-0-	653	1	145	3	N	28					118
							31	9									
07	2015	N	930	-0-	-1085	-0-	690	1	237	3	N	3					121
							3	9									
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	727	1	1310	3	N	-0-					121
09	840	N	406	-0-	-434	-0-	396	1	10	9	N	9	112	1			18

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
04	7020	X	6400	-0-	-620	-0-	143	1	6257	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	6496	-0-	-138	-0-	146	1	6350	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	6054	-0-	-396	-0-	135	1	5919	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	4382	-0-	-2283	-0-	97	1	4285	3	N	-0-					-0-
*08	6665	X	3473	-0-	-3192	-0-	356	1	3117	3	N	-0-					-0-
*09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	338	1	6354	3	N	-0-					-0-

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
04	14100	X	14018	-0-	-82	-0-	499	1	13519	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	13956	-0-	-645	-0-	520	1	13436	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	9538	-0-	-4592	-0-	334	1	9204	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	12314	-0-	-2287	-0-	447	1	11867	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	11845	-0-	-2632	-0-	480	1	11365	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	7411	-0-	-6599	-0-	345	1	7066	2	N	-0-					-0-

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
04	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	347	1	19598	2	N	-0-					113
05	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	375	1	20269	2	N	-0-					113
06	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	399	1	18807	2	N	-0-					113
07	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	415	1	18362	2	N	-0-					113
*08	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	408	1	17966	2	N	-0-					113
*09	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	371	1	17572	2	N	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14040	X	12959	-0-	-1081	-0-	322	1	12637	2	N	-0-					-0-
05	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	357	1	14748	2	N	-0-					-0-
06	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	366	1	14325	2	N	-0-					-0-
07	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	379	1	14513	2	N	-0-					-0-
08	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	362	1	14533	2	N	-0-					-0-
*09	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	345	1	13982	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

04	14340	X	13361	-0-	-979	-0-	439	1	12922	3	N	-0-					70
05	14446	X	13525	-0-	-921	-0-	448	1	13073	3	N	4					74
							4	9									
06	13800	X	13082	-0-	-718	-0-	425	1	12657	3	N	-0-	54	1			20
07	14012	X	13444	-0-	-568	-0-	436	1	13001	3	N	6					26
							7	9									
08	14012	X	13250	-0-	-762	-0-	441	1	12809	3	N	-0-					26
09	13350	X	12804	-0-	-546	-0-	416	1	12388	3	N	-0-					26

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

04	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	1022	1	10721	3	N	46					130
							51	9									
05	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	1030	1	10179	3	N	28					158
							31	9									
06	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	990	1	9822	3	N	29	156	1			31
							32	9									
07	12121	X	9399	-0-	-2722	-0-	938	1	8449	3	N	11					42
							12	9									
08	12121	X	7239	-0-	-4882	-0-	749	1	6470	3	N	18					60
							20	9									
09	11730	X	8503	-0-	-3227	-0-	847	1	7600	3	N	51					111
							56	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

04	14400	X	13986	-0-	-414	-0-	613	1	13373	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	13978	-0-	-902	-0-	557	1	13421	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	13264	-0-	-956	-0-	572	1	12692	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	13662	-0-	-1032	-0-	543	1	13119	2	N	-0-					-0-
*08	14663	X	13886	-0-	-777	-0-	736	1	13150	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	13381	-0-	-599	-0-	509	1	12872	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

04	4200	X	3555	-0-	-645	-0-	88	1	3467	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3128	-0-	-1119	-0-	74	1	3054	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	1636	-0-	-2264	-0-	41	1	1595	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	1064	-0-	-2811	-0-	27	1	1037	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	975	-0-	-2714	-0-	24	1	951	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	1718	-0-	-1852	-0-	397	1	1321	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	219	1	9604	3	Y	34	2	1			68
							37	9									
05	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	192	1	8378	3	Y	32					100
							35	9									
06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	174	1	7687	3	Y	49					149
							54	9									
07	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	188	1	8313	3	Y	32					181
							35	9									
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	152	1	6600	3	Y	35	136	1			80
							39	9									
*09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	159	1	7102	3	Y	1	81	1			-0-
							1	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

04	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	300	1	16949	2	N	-0-					-0-
05	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	286	1	15472	2	N	-0-					-0-
06	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	287	1	13523	2	N	-0-					-0-
07	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	305	1	13478	2	N	-0-					-0-
*08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	157	1	4425	2	N	-0-					-0-
*09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	533	1	3629	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	7	1	413	2	N	-0-					-0-
05	434	X	131	-0-	-303	-0-	2	1	129	2	N	-0-					-0-
06	420	X	25	-0-	-395	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	7942	-0-	-3758	-0-	1275	1	6637	3	N	27	177	1			22
							30	9									
05	10416	X	8066	-0-	-2350	-0-	1315	1	6732	3	N	17					39
							19	9									
06	10080	X	7194	-0-	-2886	-0-	1248	1	5904	3	Y	38	45	1			32
							42	9									
07	8215	X	7562	-0-	-653	-0-	1294	1	6244	3	Y	22	2	1			52
							24	9									
08	8215	X	7264	-0-	-951	-0-	1289	1	5947	3	Y	25					77
							28	9									
09	7950	X	7135	-0-	-815	-0-	1247	1	5879	3	Y	8					85
							9	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	8811	-0-	-669	-0-	219	1	8592	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	8814	-0-	-1137	-0-	208	1	8606	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8745	-0-	-885	-0-	218	1	8527	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9171	-0-	-780	-0-	233	1	8938	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8678	-0-	-436	-0-	316	1	8362	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8588	-0-	-232	-0-	207	1	8381	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	261	1	7688	3	N	14	67	1			22
							15	9									
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	274	1	7992	3	Y	72	9	1			85
							79	9									
06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	248	1	7379	3	Y	38	1	1			122
							42	9									
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	226	1	6758	3	Y	-0-					122
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	223	1	6477	3	Y	14					136
							15	9									
*09	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	201	1	6013	3	Y	9					145
							10	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13230	X	9546	-0-	-3684	-0-	693	1	8746	3	N	97					137
							107	9									
05	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	775	1	9963	3	N	43					180
							47	9									
06	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	729	1	9205	3	N	41	186	1			35
							45	9									
07	9827	X	9785	-0-	-42	-0-	736	1	9030	3	N	17					52
							19	9									
08	10788	X	9581	-0-	-1207	-0-	736	1	8814	3	N	28					80
							31	9									
09	10440	X	8980	-0-	-1460	-0-	696	1	8254	3	N	27					107
							30	9									

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
04	20010	X	18152	-0-	-1858	-0-	450	1	17702	2	N	-0-					-0-
05	20057	X	19806	-0-	-251	-0-	702	1	19104	2	N	-0-					-0-
06	19260	X	17698	-0-	-1562	-0-	441	1	17257	2	N	-0-					-0-
07	19902	X	18167	-0-	-1735	-0-	462	1	17705	2	N	-0-					-0-
08	19809	X	17232	-0-	-2577	-0-	419	1	16813	2	N	-0-					-0-
09	19170	X	16871	-0-	-2299	-0-	406	1	16465	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	8617	-0-	-623	-0-	280	1	8276	3	N	55	163	1			59
							61	9									
05	9548	X	8856	-0-	-692	-0-	290	1	8486	3	N	73					132
							80	9									
06	9210	X	8770	-0-	-440	-0-	277	1	8261	3	N	211	186	1			157
							232	9									
07	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	298	1	8900	3	N	42					199
							46	9									
08	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	360	1	10516	3	N	89	174	1			114
							98	9									
*09	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	344	1	10270	3	N	107					221
							118	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

04	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	244	1	13795	2	N	-0-					-0-
05	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	263	1	14225	2	N	-0-					-0-
06	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	284	1	13387	2	N	-0-					-0-
07	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	282	1	12480	2	N	-0-					-0-
*08	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	313	1	13815	2	N	-0-					-0-
*09	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	284	1	13449	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

04	5250	X	4579	-0-	-671	-0-	146	1	4317	3	N	105					292
							116	9									
05	5425	X	4712	-0-	-713	-0-	154	1	4506	3	N	47	155	1			184
							52	9									
06	5190	X	3494	-0-	-1696	-0-	112	1	3343	3	N	35					219
							39	9									
07	5363	X	4441	-0-	-922	-0-	143	1	4265	3	N	30					249
							33	9									
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	190	1	5534	3	N	49	138	1			160
							54	9									
*09	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	162	1	4850	3	N	17					177
							19	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	413	1	6749	3	N	-0-					-0-
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	427	1	7276	3	N	-0-					-0-
06	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	402	1	6908	3	N	-0-					-0-
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	433	1	5231	3	N	-0-					-0-
*08	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	422	1	6662	3	N	-0-					-0-
*09	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	371	1	8880	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	1			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		592	-0-	592	615	592	1			N	-0-					-0-
*09	7610	X	6995	-0-	-615	-0-	650	1	6345	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	230	1	9046	2	N	-0-					-0-
05	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	223	1	9221	2	N	-0-					-0-
06	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	237	1	9253	2	N	-0-					-0-
07	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	231	1	8872	2	N	-0-					-0-
08	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	234	1	9384	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8048	-0-	-322	-0-	291	1	7757	2	N	-0-					-0-

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
04	9930	X	4139	-0-	-5791	-0-	135	1	4004	3	N	-0-					8
05	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	279	1	12139	3	N	-0-					8
06	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	237	1	10479	3	N	-0-					8
07	9982	X	9498	-0-	-484	-0-	309	1	9189	3	N	-0-					8
08	10323	X	9122	-0-	-1201	-0-	206	1	8916	3	N	-0-					8
09	9990	X	8395	-0-	-1595	-0-	272	1	8123	3	N	-0-					8

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
04	12300	X	12128	-0-	-172	-0-	433	1	11695	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	11063	-0-	-1647	-0-	412	1	10651	2	N	-0-					-0-
06	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	437	1	12044	2	N	-0-					-0-
07	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	527	1	14020	2	N	-0-					-0-
08	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	565	1	13286	2	N	-0-					-0-
*09	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	627	1	12818	2	N	-0-					-0-

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
04	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	362	1	15871	3	Y	-0-					91
05	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	365	1	15868	3	Y	-0-					91
06	17400	X	14923	-0-	-2477	-0-	330	1	14593	3	Y	-0-					91
07	17980	X	13238	-0-	-4742	-0-	293	1	12945	3	Y	-0-					91
08	17422	X	13410	-0-	-4012	-0-	302	1	13108	3	Y	-0-					91
09	16230	X	13374	-0-	-2856	-0-	295	1	13079	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14700	X	14230	-0-	-470	-0-	506	1	13724	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	15014	-0-	-176	-0-	562	1	14452	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	13707	-0-	-993	-0-	480	1	13227	2	N	-0-					-0-
07	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	622	1	16523	2	N	-0-					-0-
08	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	669	1	15728	2	N	-0-					-0-
*09	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	687	1	14031	2	N	-0-					-0-

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
04	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12485	3			N	-0-					-0-
05	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	3			N	-0-					-0-
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	3			N	-0-					-0-
07	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	3			N	-0-					-0-
*08	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	3			N	-0-					-0-
*09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	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
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	137	1	7726	2	N	-0-					-0-
05	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	139	1	7497	2	N	-0-					-0-
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	141	1	6620	2	N	-0-					-0-
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	146	1	6459	2	N	-0-					-0-
*08	6417	X	6346	-0-	-71	-0-	141	1	6205	2	N	-0-					-0-
*09	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	139	1	6583	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2910	X	2773	-0-	-137	-0-	138	1	2635	2	N	-0-					-0-
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	154	1	3075	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	140	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	159	1	2816	2	N	-0-					-0-
*08	3193	X	2620	-0-	-573	-0-	171	1	2449	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2575	-0-	-515	-0-	233	1	2342	2	N	-0-					-0-

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
04	6300	X	5807	-0-	-493	-0-	29	1	5778	3	N	-0-					11
05	6510	X	6448	-0-	-62	-0-	28	1	6420	3	N	-0-					11
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-					11
							6298	3									
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	29	1	6413	3	N	-0-					11
*08	6448	X	5397	-0-	-1051	-0-	28	1	12	2	N	-0-					11
							5357	3									
09	6270	X	5319	-0-	-951	-0-	23	1	3	2	N	-0-					11
							5293	3									

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
04	14070	X	12291	-0-	-1779	-0-	214	1	12077	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	12273	-0-	-2049	-0-	223	1	12050	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	11702	-0-	-1978	-0-	243	1	11459	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	11980	-0-	-1288	-0-	265	1	11715	2	N	-0-					-0-
*08	13051	X	10848	-0-	-2203	-0-	241	1	10607	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	8626	-0-	-3674	-0-	179	1	8447	2	N	-0-					-0-

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
04	12360	X	3939	-0-	-8421	-0-	130	1	3809	3	N	-0-					-0-
05	12772	X	10317	-0-	-2455	-0-	232	1	10085	3	N	-0-					-0-
06	12360	X	10730	-0-	-1630	-0-	237	1	10493	3	N	-0-					-0-
07	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	508	1	15091	3	N	-0-					-0-
08	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	347	1	15026	3	N	-0-					-0-
*09	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	311	1	13826	3	N	-0-					-0-

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
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4658	-0-	-271	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
*08	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
*09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	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
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	39	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	41	1	2192	2	N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	39	1	1840	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1288	-0-	-572	-0-	28	1	1260	2	N	-0-					-0-
*08	1860	N	715	-0-	-1145	-0-	16	1	699	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	205	-0-	-1595	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
*08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
*09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	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
04	4740	X	4728	-0-	-12	-0-	933	1	3720	3	N	68					133
							75	9									
05	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	933	1	3512	3	N	56	179	1			10
							62	9									
06	4710	X	3952	-0-	-758	-0-	923	1	2971	3	N	53					63
							58	9									
07	4867	X	1959	-0-	-2908	-0-	367	1	1542	3	N	45	67	1			41
							50	9									
08	4898	X	4204	-0-	-694	-0-	973	1	3205	3	Y	24	40	1			25
							26	9									
09	4740	X	4593	-0-	-147	-0-	950	1	3552	3	Y	83	6	1			102
							91	9									

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
04	6480	X	6196	-0-	-284	-0-	230	1	5966	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6393	-0-	-427	-0-	227	1	6166	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6220	-0-	-380	-0-	233	1	5987	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6145	-0-	-675	-0-	234	1	5911	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	219	1	5798	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5835	-0-	-375	-0-	211	1	5624	2	N	-0-					-0-

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
04	4830	X	4785	-0-	-45	-0-	83	1	4702	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4879	-0-	-143	-0-	89	1	4790	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4759	-0-	-101	-0-	99	1	4660	2	N	-0-					-0-
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	115	1	5100	2	N	-0-					-0-
*08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	125	1	5523	2	N	-0-					-0-
*09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	116	1	5489	2	N	-0-					-0-

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
04	10320	X	10086	-0-	-234	-0-	175	1	9911	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	10088	-0-	-483	-0-	183	1	9905	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9616	-0-	-464	-0-	200	1	9416	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	10076	-0-	-340	-0-	223	1	9853	2	N	-0-					-0-
*08	10416	X	10084	-0-	-332	-0-	224	1	9860	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9873	-0-	-207	-0-	204	1	9669	2	N	-0-					-0-

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
04	20220	X	18398	-0-	-1822	-0-	320	1	18078	2	N	-0-					-0-
05	20894	X	18140	-0-	-2754	-0-	329	1	17811	2	N	-0-					-0-
06	20220	X	17198	-0-	-3022	-0-	357	1	16841	2	N	-0-					-0-
07	19747	X	16820	-0-	-2927	-0-	372	1	16448	2	N	-0-					-0-
*08	19406	X	17200	-0-	-2206	-0-	382	1	16818	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	16414	-0-	-1976	-0-	340	1	16074	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

04	10980	X	10460	-0-	-520	-0-	182	1	10278	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10700	-0-	-150	-0-	194	1	10506	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9952	-0-	-548	-0-	207	1	9745	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10324	-0-	-526	-0-	228	1	10096	2	N	-0-					-0-
*08	10819	X	10489	-0-	-330	-0-	233	1	10256	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	10217	-0-	-253	-0-	212	1	10005	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

04	3000	N	568	-0-	-2432	11543	566	1	2	2	N	-0-					-0-
05	12461	X	918	-0-	-11543	-0-	629	1	289	2	N	-0-					-0-
06	1440	X	497	-0-	-943	-0-	493	1	4	2	N	-0-					-0-
*07	1488	X	393	-0-	-1095	-0-	363	1	30	2	N	-0-					-0-
*08	1488	X	298	-0-	-1190	-0-	293	1	5	2	N	-0-					-0-
09	900	X	307	-0-	-593	-0-	273	1	34	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

04	20940	X	18989	-0-	-1951	-0-	471	1	18518	2	N	-0-					-0-
05	21638	X	14106	-0-	-7532	-0-	334	1	13772	2	N	-0-					-0-
06	20940	X	19078	-0-	-1862	-0-	900	1	18178	2	N	-0-					-0-
07	21638	X	17098	-0-	-4540	-0-	785	1	16313	2	N	-0-					-0-
08	19623	X	18761	-0-	-862	-0-	910	1	17851	2	N	-0-					-0-
09	19080	X	17680	-0-	-1400	-0-	865	1	16815	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

04	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	425	1	18595	3	Y	-0-					11
05	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	450	1	19578	3	Y	-0-					11
06	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	421	1	18633	3	Y	-0-					11
07	19375	X	17249	-0-	-2126	-0-	382	1	16867	3	Y	-0-					11
08	19375	X	16912	-0-	-2463	-0-	381	1	16531	3	Y	-0-					11
09	18750	X	15878	-0-	-2872	-0-	350	1	15528	3	Y	-0-					11

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

04	6060	X	4556	-0-	-1504	-0-	113	1	4443	2	N	-0-					-0-
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	156	1	6441	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5691	-0-	-369	-0-	142	1	5549	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5789	-0-	-473	-0-	147	1	5642	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5959	-0-	-303	-0-	145	1	5814	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5939	-0-	-121	-0-	143	1	5796	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

04	63182	X	14423	-0-	-48759	-0-	765	1	13658	2	N	-0-					-0-
05	19685	X	12534	-0-	-7151	-0-	756	1	11778	2	N	-0-					-0-
06	19050	X	10120	-0-	-8930	-0-	570	1	9550	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	11306	-0-	-5589	-0-	771	1	10535	2	N	-0-					-0-
*08	14911	X	10566	-0-	-4345	-0-	838	1	9728	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	9990	-0-	-4440	-0-	787	1	9203	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	343	1	2	2	N	-0-					-0-
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	326	1	8	2	N	-0-					-0-
06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	526	1	11	2	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	564	1	33	2	N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	1	6	2	N	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	537	1	43	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
04	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	216	1	9449	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	9194	-0-	-633	-0-	207	1	8987	3	N	-0-					-0-
06	9510	X	9069	-0-	-441	-0-	200	1	8869	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	9511	-0-	-316	-0-	211	1	9300	3	N	-0-					-0-
08	9827	X	9128	-0-	-699	-0-	206	1	8922	3	N	-0-					-0-
09	9510	X	8063	-0-	-1447	-0-	178	1	7885	3	N	-0-					-0-

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
04	8400	X	7955	-0-	-445	-0-	349	1	7606	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8162	-0-	-518	-0-	325	1	7837	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7976	-0-	-424	-0-	344	1	7632	2	N	-0-					-0-
07	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	361	1	8735	2	N	-0-					-0-
*08	8215	X	6315	-0-	-1900	-0-	334	1	5981	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6004	-0-	-1976	-0-	228	1	5776	2	N	-0-					-0-

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
04	5970	X	5355	-0-	-615	-0-	173 102	1 9	5080	3	Y	93					249
05	6169	X	5305	-0-	-864	-0-	173 72	1 9	5060	3	Y	65	152	1			162
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	163 83	1 9	4870	3	Y	75					237
07	5053	X	3540	-0-	-1513	-0-	114 20	1 9	3406	3	Y	18					255
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	184 56	1 9	5362	3	Y	51	141	1			165
*09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	176 76	1 9	5254	3	Y	69					234

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	426	1	2051	3	N	-0-					137
05	3100	N	5163	-0-	2063	2063	870	1	4276	3	N	15					152
							17	9									
06	3000	N	4454	-0-	1454	3517	800	1	3634	3	N	18					170
							20	9									
07	3100	N	3845	-0-	745	4262	507	1	3319	3	N	17					187
							19	9									
*08	8954	X	4692	-0-	-4262	-0-	687	1	9	2	N	13					200
							3982	3	14	9							
*09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	667	1	2	2	N	11					211
							3976	3	12	9							

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	820	1	3808	3	N	13					269
							14	9									
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	835	1	3549	3	N	57	155	1			171
							63	9									
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	813	1	3676	3	N	22					193
							24	9									
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	828	1	3516	3	N	-0-					193
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	848	1	3486	3	N	58					251
							64	9									
09	4200	X	4144	-0-	-56	-0-	817	1	3286	3	N	37	180	1			108
							41	9									

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
04	5970	X	4755	-0-	-1215	-0-	364	1	2	2	Y	-0-					-0-
							4389	3									
05	6169	X	5646	-0-	-523	-0-	24	1	5622	3	Y	-0-					-0-
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	26	1	5875	3	Y	-0-					-0-
07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	37	1	8327	3	Y	-0-					-0-
*08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	34	1	14	2	Y	-0-					-0-
							6606	3									
*09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	24	1	3	2	Y	-0-					-0-
							5595	3									

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
04	5790	X	5729	-0-	-61	-0-	27	1	3	2	N	-0-					-0-
							5699	3									
05	5983	X	5897	-0-	-86	-0-	24	1	5873	3	N	-0-					-0-
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	24	1	5861	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5410	-0-	-573	-0-	23	1	5387	3	N	-0-					-0-
*08	5983	X	3886	-0-	-2097	-0-	19	1	8	2	N	-0-					-0-
							3859	3									
09	5790	X	2071	-0-	-3719	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
							2062	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	111	1	4864	3	N	17					61
							19	9									
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	118	1	5166	3	N	26					87
							29	9									
06	4980	X	4911	-0-	-69	-0-	108	1	4788	3	N	14					101
							15	9									
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	113	1	5048	3	N	-0-					101
*08	5146	X	4701	-0-	-445	-0-	106	1	4595	3	N	-0-					101
09	4980	X	4899	-0-	-81	-0-	105	1	4682	3	N	102					203
							112	9									

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
04	15679	X	-0-	-0-	-15679	-0-					Y	-0-					22
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	55					77
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	59	1			18
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	3	3	1			18
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					18
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					18

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
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	716	1	5657	3	N	-0-					-0-
05	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	744	1	6139	3	N	-0-					-0-
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	720	1	5422	3	N	-0-					-0-
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	721	1	4542	3	N	-0-					-0-
*08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	741	1	3601	3	N	-0-					-0-
*09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	712	1	4327	3	N	-0-					-0-

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
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	359	1	9671	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8931	-0-	-772	-0-	333	1	8598	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8766	-0-	-624	-0-	308	1	8458	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9179	-0-	-524	-0-	334	1	8845	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	8696	-0-	-1007	-0-	354	1	8342	2	N	-0-					-0-
*09	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	482	1	9804	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5030	-0-	-430	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5219	-0-	-423	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4476	-0-	-984	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4852	-0-	-790	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
*08	5642	X	3377	-0-	-2265	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	3812	-0-	-1228	-0-	3812	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3933	-0-	933	1289	570	1	3363	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	5108	-0-	2008	3297	514	1	4594	3	N	-0-					-0-
06	5667	X	2370	-0-	-3297	-0-	232	1	2138	3	N	-0-					-0-
07	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	775	1	6037	3	N	-0-					-0-
*08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	775	1	5503	3	N	-0-					-0-
*09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	750	1	5251	3	N	-0-					-0-

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					35
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					35
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					35

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	11819	-0-	-631	-0-	60	1	11759	3	N	-0-					72
05	13547	X	11631	-0-	-1916	-0-	51	1	1	2	N	-0-					72
							11579	3									
06	13110	X	10903	-0-	-2207	-0-	49	1	1	2	N	-0-					72
							10853	3									
07	13547	X	11977	-0-	-1570	-0-	55	1	11922	3	N	-0-					72
*08	12679	X	11344	-0-	-1335	-0-	60	1	24	2	N	-0-					72
							11260	3									
09	11820	X	11136	-0-	-684	-0-	48	1	7	2	N	-0-					72
							11081	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 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
04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	720	1	6634	3	N	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	731	1	4184	3	N	-0-					-0-
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	676	1	2871	3	N	-0-					-0-
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	735	1	1789	3	N	-0-					-0-
*08	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
*09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 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
04	9630	X	2831	-0-	-6799	-0-	388	1	1	2	N	-0-					53
							2442	3									
05	8835	X	4959	-0-	-3876	-0-	571	1	4388	3	N	-0-					53
06	5370	X	4782	-0-	-588	-0-	176	1	1403	3	N	-0-					53
07	4030	X	2086	-0-	-1944	-0-	434	1	1652	3	N	-0-					53
*08	4960	X	2004	-0-	-2956	-0-	622	1	3	2	N	-0-					53
							1379	3									
09	4800	X	1959	-0-	-2841	-0-	612	1	1	2	N	-0-					53
							1346	3									

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15720	X	13621	-0-	-2099	-0-	507	1	13114	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	14472	-0-	-1059	-0-	513	1	13959	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	12749	-0-	-1201	-0-	477	1	12272	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	10710	-0-	-3674	-0-	408	1	10302	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	12558	-0-	-1919	-0-	458	1	12100	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	13990	-0-	-20	-0-	505	1	13485	2	N	-0-					-0-

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
04	9180	X	8063	-0-	-1117	-0-	8063	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	8309	-0-	-1177	-0-	8309	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	8011	-0-	-1049	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8234	-0-	-508	-0-	8234	3			N	-0-					-0-
*08	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
*09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	11242	-0-	-1958	-0-	11242	3			N	-0-					-0-
05	12617	X	11389	-0-	-1228	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	11787	-0-	-423	-0-	11787	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	11668	-0-	-949	-0-	11668	3			N	-0-					-0-
*08	11625	X	11275	-0-	-350	-0-	11275	3			N	-0-					-0-
09	11790	X	10569	-0-	-1221	-0-	10569	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	180	1	5279	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	5364	-0-	-185	-0-	178	1	5186	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	5136	-0-	-234	-0-	167	1	4969	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5097	-0-	-452	-0-	113	1	4984	3	N	-0-					-0-
*08	5549	X	5399	-0-	-150	-0-	180	1	5219	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	5314	-0-	-56	-0-	173	1	5141	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4167	-0-	-963	-0-	93	1	4074	3	N	-0-					23
05	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	114	1	4983	3	N	-0-					23
06	5190	X	4729	-0-	-461	-0-	102	1	4527	3	N	91					114
							100	9									
07	5363	X	4269	-0-	-1094	-0-	94	1	4162	3	N	12	126	1			-0-
							13	9									
08	5084	X	4411	-0-	-673	-0-	99	1	4303	3	N	8					8
							9	9									
09	4920	X	4645	-0-	-275	-0-	102	1	4532	3	N	10					18
							11	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	185	1	8031	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	8095	-0-	-368	-0-	182	1	7913	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7802	-0-	-148	-0-	173	1	7629	3	N	-0-					-0-
07	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	190	1	8380	3	N	-0-					-0-
*08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	199	1	8584	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	8083	-0-	-107	-0-	179	1	7904	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
*09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	3	N	-0-					-0-

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
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
*08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
*09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 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
04	9360	X	359	-0-	-9001	-0-	359	1			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	1181	1	3086	2	N	-0-					-0-
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	1394	1	6550	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	1696	-0-	-2427	-0-	705	1	991	2	N	-0-					-0-
*08	4278	X	2841	-0-	-1437	-0-	962	1	1879	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	2784	-0-	-5166	-0-	636	1	2148	2	N	-0-					-0-

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
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	940	1	2739	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	969	1	2906	2	N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	941	1	2762	2	N	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	963	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	957	1	2327	2	N	-0-					-0-
*09	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	895	1	1000	2	N	-0-					-0-

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
04	8760	X	7545	-0-	-1215	-0-	281	1	7264	2	N	-0-					-0-
05	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	347	1	9446	2	N	-0-					-0-
06	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	226	1	8840	2	N	-0-					-0-
07	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	393	1	9903	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8765	-0-	-318	-0-	319	1	8446	2	N	-0-					-0-
*09	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	367	1	9803	2	N	-0-					-0-

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
04	11250	X	11211	-0-	-39	-0-	417	1	10794	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10987	-0-	-359	-0-	390	1	10597	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10150	-0-	-740	-0-	379	1	9771	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10205	-0-	-1389	-0-	389	1	9816	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10678	-0-	-916	-0-	389	1	10289	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10759	-0-	-461	-0-	389	1	10370	2	N	-0-					-0-

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
04	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	577	1	14934	2	N	-0-					-0-
05	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	551	1	14988	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	12270	-0-	-30	-0-	306	1	11964	2	N	-0-					-0-
07	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	501	1	12654	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	12293	-0-	-417	-0-	448	1	11845	2	N	-0-					-0-
*09	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	500	1	13332	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-

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
04	12420	X	12380	-0-	-40	-0-	12380	3			N	-0-					90
05	12834	X	11922	-0-	-912	-0-	11922	3			N	-0-					90
06	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	3			N	-0-					90
07	12834	X	12572	-0-	-262	-0-	12572	3			N	-0-					90
*08	12803	X	11667	-0-	-1136	-0-	11667	3			N	-0-					90
09	12420	X	10943	-0-	-1477	-0-	10943	3			N	-0-					90

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 #: 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	6386	X	6109	-0-	-277	-0-	197	1	5911	3	N	1					97
							1	9									
*01	6479	X	6204	-0-	-275	-0-	202	1	6002	3	N	-0-					97
*02	5852	X	5535	-0-	-317	-0-	179	1	5356	3	N	-0-					97
*03	6479	X	6242	-0-	-237	-0-	202	1	6040	3	N	-0-					97
*04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	203	1	5977	3	N	-0-					97
*05	6200	X	6170	-0-	-30	-0-	204	1	5966	3	N	-0-					97
*06	6030	X	5801	-0-	-229	-0-	189	1	5612	3	N	-0-					97
*07	6386	X	5979	-0-	-407	-0-	195	1	5784	3	N	-0-					97
*08	6386	X	5882	-0-	-504	-0-	196	1	5686	3	Y	-0-					97
09	6180	X	5797	-0-	-383	-0-	188	1	5592	3	Y	15	14	1			2
							17	9									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

04	5940	X	1111	-0-	-4829	-0-	214	1	897	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	4775	-0-	-1165	-0-	730	1	4045	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	1934	-0-	-4204	-0-	200	1	1734	2	N	-0-					-0-
*08	6138	X	128	-0-	-6010	-0-	128	1			N	-0-					-0-
09	4770	X	1379	-0-	-3391	-0-	209	1	1170	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	128	1	7231	2	N	-0-					-0-
05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	156	1	8458	2	N	-0-					-0-
06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	176	1	8288	2	N	-0-					-0-
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	156	1	6891	2	N	-0-					-0-
*08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	562	1	3498	2	N	-0-					-0-
*09	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	348	1	12081	2	N	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

04	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	583	1	17213	3	N	59					159
							65	9									
05	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	610	1	17861	3	N	39	172	1			26
							43	9									
06	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	571	1	17018	3	N	32					58
							35	9									
07	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	577	1	17232	3	N	41					99
							45	9									
08	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	578	1	16866	3	N	19					118
							21	9									
*09	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	551	1	16481	3	N	48					166
							53	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

04	8550	X	8092	-0-	-458	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	8159	-0-	-397	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	7871	-0-	-589	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8382	-0-	-360	-0-	8382	3			N	-0-					-0-
*08	8742	X	8215	-0-	-527	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7717	-0-	-383	-0-	7717	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	750	1	5677	3	N	-0-					-0-
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	763	1	5056	3	N	-0-					-0-
06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	742	1	5538	3	N	-0-					-0-
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	746	1	5508	3	N	-0-					-0-
*08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	775	1	4018	3	N	-0-					-0-
*09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	750	1	5615	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	177	1	7686	3	N	-0-					-0-
05	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	181	1	7877	3	N	-0-					-0-
06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	172	1	7589	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	7108	-0-	-983	-0-	158	1	6950	3	N	-0-					-0-
08	8122	X	7293	-0-	-829	-0-	165	1	7128	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7005	-0-	-855	-0-	155	1	6850	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	8966	-0-	-2884	-0-	320	1	8646	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10378	-0-	-1247	-0-	387	1	9991	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9209	-0-	-451	-0-	323	1	8886	2	N	-0-					-0-
07	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	413	1	10940	2	N	-0-					-0-
08	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	441	1	10355	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9976	-0-	-74	-0-	464	1	9512	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	9334	-0-	-2066	-0-	9334	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	9288	-0-	-2492	-0-	9288	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	8834	-0-	-2386	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	9601	-0-	-1993	-0-	9601	3			N	-0-					-0-
*08	11594	X	9309	-0-	-2285	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	9191	-0-	-139	-0-	9191	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	352	1	10361	3	Y	-0-					-0-
05	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	375	1	10945	3	Y	-0-					-0-
06	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	342	1	10157	3	Y	-0-					-0-
07	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	360	1	10696	3	Y	-0-					-0-
08	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	359	1	10432	3	Y	20					20
							22	9									
*09	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	334	1	9953	3	Y	-0-	14	1	6	6	-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	993	1	6953	2	N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	928	1	2341	2	N	-0-					-0-
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	923	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	911	1	1686	2	N	-0-					-0-
*08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	965	1	2905	2	N	-0-					-0-
*09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	926	1	2638	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12810	X	12406	-0-	-404	-0-	216	1	12190	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	12665	-0-	-293	-0-	230	1	12435	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	11949	-0-	-591	-0-	248	1	11701	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	12209	-0-	-718	-0-	270	1	11939	2	N	-0-					-0-
*08	12834	X	12300	-0-	-534	-0-	273	1	12027	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	12030	-0-	-390	-0-	249	1	11781	2	N	-0-					-0-

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
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	372	1	5333	3	Y	2					30
							2	9									
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	534	1	4960	3	Y	-0-					30
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	762	1	5256	3	Y	42					72
							46	9									
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	796	1	5157	3	Y	14	76	1			10
							15	9									
*08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	797	1	5016	3	Y	4	2	1			12
							4	9									
*09	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	766	1	4714	3	Y	1					11
							1	9									

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
04	10710	X	9328	-0-	-1382	-0-	306	1	9022	3	Y	-0-					-0-
05	11160	X	9586	-0-	-1574	-0-	318	1	9268	3	Y	-0-					-0-
06	10950	X	8158	-0-	-2792	-0-	266	1	7892	3	Y	-0-					-0-
07	11315	X	8796	-0-	-2519	-0-	286	1	8510	3	Y	-0-					-0-
08	9641	X	8747	-0-	-894	-0-	290	1	8432	3	Y	23					23
							25	9									
*09	9330	X	8931	-0-	-399	-0-	290	1	8641	3	Y	-0-	15	1	8	6	-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	176	1	4557	2	N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	177	1	4815	2	N	-0-					-0-
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	176	1	4544	2	N	-0-					-0-
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	181	1	4560	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	159	1	4203	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4308	-0-	-162	-0-	156	1	4152	2	N	-0-					-0-

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
04	11340	X	11292	-0-	-48	-0-	280	1	11012	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	11730	-0-	-81	-0-	277	1	11453	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	11381	-0-	-49	-0-	284	1	11097	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	11409	-0-	-402	-0-	290	1	11119	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	11702	-0-	-16	-0-	284	1	11418	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	11091	-0-	-279	-0-	267	1	10824	2	N	-0-					-0-

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
04	15030	X	14122	-0-	-908	-0-	350	1	13772	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	14564	-0-	-905	-0-	344	1	14220	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	14091	-0-	-759	-0-	351	1	13740	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	14497	-0-	-693	-0-	369	1	14128	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	14622	-0-	-351	-0-	355	1	14267	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	13908	-0-	-222	-0-	335	1	13573	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	124	1	5450	3	N	-0-					-0-
05	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	130	1	5649	3	N	-0-					-0-
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	123	1	5417	3	N	-0-					-0-
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	186	1	5531	3	N	-0-					-0-
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	127	1	5500	3	N	-0-					-0-
*09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	120	1	5323	3	N	-0-					-0-

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
04	20100	X	18473	-0-	-1627	-0-	458	1	18015	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	20019	-0-	-751	-0-	473	1	19546	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	18882	-0-	-468	-0-	471	1	18411	2	N	-0-					-0-
07	19096	X	19008	-0-	-88	-0-	483	1	18525	2	N	-0-					-0-
08	20026	X	18722	-0-	-1304	-0-	455	1	18267	2	N	-0-					-0-
09	19380	X	17101	-0-	-2279	-0-	412	1	16689	2	N	-0-					-0-

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
04	6240	X	5263	-0-	-977	-0-	118	1	5145	3	N	-0-					-0-
05	6665	X	4161	-0-	-2504	-0-	94	1	4067	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	1757	-0-	-4693	-0-	39	1	1718	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	6035	-0-	-630	-0-	134	1	5901	3	N	-0-					-0-
08	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	171	1	7371	3	N	-0-					-0-
*09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	163	1	7205	3	N	-0-					-0-

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
04	9090	X	8565	-0-	-525	-0-	1141	1	7424	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8759	-0-	-293	-0-	1198	1	7561	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	5530	-0-	-3230	-0-	1005	1	4525	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	7383	-0-	-1545	-0-	1132	1	6251	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6821	-0-	-2107	-0-	1161	1	5660	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	6513	-0-	-2067	-0-	1150	1	5363	2	N	-0-					-0-

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
04	5610	X	4855	-0-	-755	-0-	618	1	4237	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5194	-0-	-603	-0-	637	1	4557	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4577	-0-	-283	-0-	619	1	3958	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	646	1	4084	2	N	-0-					-0-
*08	5208	X	4363	-0-	-845	-0-	587	1	3776	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4230	-0-	-810	-0-	608	1	3622	2	N	-0-					-0-

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
04	4680	X	4245	-0-	-435	-0-	572	1	3673	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4685	-0-	-151	-0-	607	1	4078	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3939	-0-	-741	-0-	551	1	3388	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4101	-0-	-363	-0-	587	1	3514	2	N	-0-					-0-
*08	4681	X	3813	-0-	-868	-0-	550	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	2632	-0-	-1898	-0-	563	1	2069	2	N	-0-					-0-

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
04	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	297	1	11668	2	N	-0-					-0-
05	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	296	1	12236	2	N	-0-					-0-
06	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	304	1	11888	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	12214	-0-	-155	-0-	311	1	11903	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	12045	-0-	-479	-0-	293	1	11752	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11761	-0-	-419	-0-	283	1	11478	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

04	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	291	1	12725	3	N	-0-					-0-
05	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	301	1	13114	3	N	-0-					-0-
06	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	286	1	12667	3	N	-0-					-0-
07	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	294	1	12973	3	N	-0-					-0-
08	13144	X	12689	-0-	-455	-0-	286	1	12403	3	N	-0-					-0-
09	12720	X	12655	-0-	-65	-0-	278	1	12377	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

04	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	440	1	12958	3	Y	-0-					110
05	11129	X	8903	-0-	-2226	-0-	295	1	8608	3	Y	-0-					110
06	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	412	1	12223	3	Y	-0-					110
07	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	440	1	13108	3	Y	-0-					110
*08	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	427	1	12408	3	Y	95					205
							105	9									
*09	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	406	1	12092	3	Y	-0-					205

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

04	22560	X	21622	-0-	-938	-0-	536	1	21086	2	N	-0-					-0-
05	22692	X	21359	-0-	-1333	-0-	505	1	20854	2	N	-0-					-0-
06	21870	X	20908	-0-	-962	-0-	521	1	20387	2	N	-0-					-0-
07	22599	X	20258	-0-	-2341	-0-	515	1	19743	2	N	-0-					-0-
08	22351	X	20065	-0-	-2286	-0-	488	1	19577	2	N	-0-					-0-
09	21630	X	20026	-0-	-1604	-0-	482	1	19544	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

04	8220	X	7884	-0-	-336	-0-	176	1	7708	3	N	-0-					-0-
05	8494	X	8016	-0-	-478	-0-	180	1	7836	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	8046	-0-	-174	-0-	178	1	7868	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	8080	-0-	-383	-0-	178	1	7902	3	N	-0-					-0-
08	8215	X	7944	-0-	-271	-0-	179	1	7765	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	7383	-0-	-657	-0-	163	1	7220	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

04	9480	X	8960	-0-	-520	-0-	200	1	8760	3	N	-0-					-0-
05	9796	X	9207	-0-	-589	-0-	208	1	8999	3	N	-0-					-0-
06	9480	X	8662	-0-	-818	-0-	192	1	8470	3	N	-0-					-0-
07	9517	X	9234	-0-	-283	-0-	205	1	9029	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	9193	-0-	-324	-0-	207	1	8986	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8896	-0-	-74	-0-	197	1	8699	3	N	-0-					-0-

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
04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	117	1	5132	3	N	-0-			-0-
05	4929	X	4449	-0-	-480	-0-	100	1	4349	3	N	-0-			-0-
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	121	1	5385	3	N	-0-			-0-
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	231	1	10203	3	N	-0-			-0-
08	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	219	1	9521	3	N	-0-			-0-
*09	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	207	1	9187	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

04	14280	X	13185	-0-	-1095	-0-	434	1	12751	3	N	-0-			-0-
05	14446	X	14080	-0-	-366	-0-	467	1	13613	3	N	-0-			-0-
06	14130	X	13061	-0-	-1069	-0-	425	1	12636	3	N	-0-			-0-
07	14601	X	13764	-0-	-837	-0-	448	1	13316	3	N	-0-			-0-
08	14601	X	12786	-0-	-1815	-0-	426	1	12360	3	N	-0-			-0-
09	13620	X	11119	-0-	-2501	-0-	361	1	10758	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

04	10170	X	10109	-0-	-61	-0-	227	1	9882	3	N	-0-			-0-
05	10664	X	10263	-0-	-401	-0-	232	1	10031	3	N	-0-			-0-
06	10320	X	9904	-0-	-416	-0-	220	1	9684	3	N	-0-			-0-
07	10664	X	10507	-0-	-157	-0-	232	1	10275	3	N	-0-			-0-
08	10447	X	10418	-0-	-29	-0-	235	1	10183	3	N	-0-			-0-
09	10110	X	9721	-0-	-389	-0-	215	1	9506	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	285	1	11202	2	N	-0-			-0-
05	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	333	1	13748	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	7805	-0-	-2755	-0-	195	1	7610	2	N	-0-			-0-
07	10912	X	7477	-0-	-3435	-0-	190	1	7287	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	8512	-0-	-2400	-0-	207	1	8305	2	N	-0-			-0-
09	10560	X	8368	-0-	-2192	-0-	202	1	8166	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

04	44546	X	8645	-0-	-35901	-0-	308	1	8337	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	7780	-0-	-1737	-0-	292	1	7488	2	N	-0-			-0-
06	9210	X	5937	-0-	-3273	-0-	207	1	5730	2	N	-0-			-0-
07	9269	X	7655	-0-	-1614	-0-	275	1	7380	2	N	-0-			-0-
08	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	369	1	8573	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	8528	-0-	-112	-0-	400	1	8128	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

04	31900	X	31900	-0-	-0-	-0-	1134	1	30766	2	N	-0-			-0-
05	32906	X	32906	-0-	-0-	-0-	1224	1	31682	2	N	-0-			-0-
06	21000	X	12841	-0-	-8159	-0-	449	1	12392	2	N	-0-			-0-
07	21700	X	-0-	-0-	-21700	-0-					N	-0-			-0-
08	21700	X	5541	-0-	-16159	-0-	226	1	5315	2	N	-0-			-0-
*09	28310	X	28310	-0-	-0-	-0-	1330	1	26980	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

04	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	729	1	18868	2	N	-0-			-0-
05	20212	X	19619	-0-	-593	-0-	696	1	18923	2	N	-0-			-0-
06	19560	X	18892	-0-	-668	-0-	706	1	18186	2	N	-0-			-0-
07	20243	X	19519	-0-	-724	-0-	744	1	18775	2	N	-0-			-0-
08	20243	X	19639	-0-	-604	-0-	716	1	18923	2	N	-0-			-0-
09	19590	X	17915	-0-	-1675	-0-	647	1	17268	2	N	-0-			-0-

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
04	10980	X	9882	-0-	-1098	-0-	372	1	9510	2	N	-0-					-0-
05	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	433	1	11170	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	8366	-0-	-2434	-0-	296	1	8070	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	7454	-0-	-3706	-0-	270	1	7184	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	6766	-0-	-4828	-0-	378	1	6388	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	7144	-0-	-4076	-0-	333	1	6811	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

04	4860	X	4751	-0-	-109	-0-	104	1	4564	3	N	75	173	1			33
							83	9									
05	4929	X	4857	-0-	-72	-0-	108	1	4726	3	N	21					54
							23	9									
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	159	1	4730	3	N	5					59
							6	9									
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	162	1	4813	3	N	22					81
							24	9									
08	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	109	1	4732	3	N	7					88
							8	9									
09	4890	X	4706	-0-	-184	-0-	153	1	4552	3	N	1					89
							1	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

04	7230	X	6960	-0-	-270	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	6905	-0-	-628	-0-	6905	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6501	-0-	-789	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	6847	-0-	-686	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
*08	7533	X	6759	-0-	-774	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6252	-0-	-708	-0-	6252	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	84	1	3657	3	Y	-0-					34
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	94	1	4096	3	Y	-0-					34
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	91	1	4012	3	Y	-0-					34
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	111	1	4909	3	Y	56	56	1			34
							62	9									
*08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	97	1	4194	3	Y	-0-					34
09	4080	X	3761	-0-	-319	-0-	122	1	3639	3	Y	-0-					34

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	647					N	-0-					-0-
05	647	X	-0-	-0-	-647	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	8910	X	6118	-0-	-2792	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	6388	-0-	-1920	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
07	19741	X	19741	-0-	-0-	-0-	19741	3			N	-0-					-0-
*08	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	3			N	-0-					-0-
*09	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	3			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3011	-0-	11	11	469	1	2542	2	N	-0-					-0-
05	2834	N	2823	-0-	-11	-0-	200	1	2623	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6897	-0-	3897	3897	143	1	6754	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7352	-0-	4252	8149	162	1	7190	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	7089	-0-	3989	12138	157	1	6932	2	N	-0-					-0-
*09	19085	X	6947	-0-	-12138	-0-	144	1	6803	2	N	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	11922	-0-	-558	-0-	266	1	11656	3	N	-0-					-0-
05	12865	X	11975	-0-	-890	-0-	270	1	11705	3	N	-0-					-0-
06	12450	X	11454	-0-	-996	-0-	254	1	11200	3	N	-0-					-0-
07	12586	X	11844	-0-	-742	-0-	262	1	11582	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	11657	-0-	-712	-0-	263	1	11394	3	N	-0-					-0-
09	11910	X	11381	-0-	-529	-0-	251	1	11130	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 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
04	8730	X	8280	-0-	-450	-0-	186	1	8094	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	8416	-0-	-605	-0-	190	1	8226	3	N	-0-					-0-
06	8640	X	8015	-0-	-625	-0-	177	1	7838	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	8197	-0-	-545	-0-	182	1	8015	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8054	-0-	-657	-0-	182	1	7872	3	N	-0-					-0-
09	8280	X	7782	-0-	-498	-0-	172	1	7610	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 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
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	289	1	7491	2	N	-0-					-0-
05	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	282	1	7672	2	N	-0-					-0-
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	291	1	7504	2	N	-0-					-0-
07	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	304	1	7658	2	N	-0-					-0-
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	281	1	7442	2	N	-0-					-0-
*09	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	267	1	7131	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 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
04	5100	X	3918	-0-	-1182	-0-	619	1	3299	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4704	-0-	-566	-0-	772	1	3932	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4401	-0-	-699	-0-	728	1	3673	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	3052	-0-	-1319	-0-	649	1	2403	3	N	-0-					-0-
*08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	809	1	4129	3	N	-0-					-0-
*09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	788	1	3924	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	9644	-0-	-1336	-0-	359	1	9285	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11174	-0-	-668	-0-	396	1	10778	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	7703	-0-	-3757	-0-	192	1	7511	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	11278	-0-	-564	-0-	430	1	10848	2	N	-0-					-0-
08	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	421	1	11127	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10721	-0-	-79	-0-	387	1	10334	2	N	-0-					-0-

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
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	988	1	17	9	N	15					192
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1289	1	45	3	N	12					204
							13	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1110	1	17	9	N	15					219
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1019	1	389	3	N	33	178	1			74
							36	9									
*08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	1052	1	1300	3	N	18					92
							20	9									
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1047	1	53	9	N	48					140

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
*04	11790	X	10230	-0-	-1560	-0-	336	1	9892	3	N	2					51
							2	9									
*05	12183	X	10610	-0-	-1573	-0-	351	1	10259	3	N	-0-					51
*06	11670	X	10406	-0-	-1264	-0-	339	1	10067	3	N	-0-					51
*07	12059	X	10994	-0-	-1065	-0-	357	1	10637	3	N	-0-					51
*08	11904	X	10705	-0-	-1199	-0-	355	1	10350	3	Y	-0-	51	1			-0-
09	10410	X	10232	-0-	-178	-0-	332	1	9891	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
04	7650	X	4990	-0-	-2660	-0-	76	1	4872	3	N	38					226
							42	9									
05	8029	X	6130	-0-	-1899	-0-	27	1	6066	3	N	34	172	1			88
							37	9									
06	7770	X	5720	-0-	-2050	-0-	26	1	5654	3	N	36					124
							40	9									
07	8029	X	5647	-0-	-2382	-0-	26	1	5568	3	N	48					172
							53	9									
*08	6324	X	5792	-0-	-532	-0-	31	1	12	2	N	42					214
							5703	3	46	9							
09	5940	X	5196	-0-	-744	-0-	23	1	3	2	N	32	181	1			65
							5135	3	35	9							

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
04	1890	N	2	-0-	-1888	-0-	1	3	1	9	N	1					111
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					111
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					111
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					111
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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
04	13260	X	11234	-0-	-2026	-0-	195	1	11039	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	11114	-0-	-2588	-0-	202	1	10912	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	10633	-0-	-2627	-0-	221	1	10412	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	10731	-0-	-2382	-0-	237	1	10494	2	N	-0-					-0-
*08	12524	X	10771	-0-	-1753	-0-	239	1	10532	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10310	-0-	-910	-0-	213	1	10097	2	N	-0-					-0-

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
04	4890	X	4773	-0-	-117	-0-	195	1	4578	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	178	1	4682	3	N	-0-					-0-
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	185	1	4780	3	N	-0-					-0-
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	198	1	5076	3	N	-0-					-0-
*08	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	163	1	10	2	N	-0-					-0-
							4657	3									
09	4980	X	4337	-0-	-643	-0-	150	1	3	2	N	-0-					-0-
							4184	3									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
04	6360	X	6352	-0-	-8	-0-	236	1	6116	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	4603	-0-	-1969	-0-	163	1	4440	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5955	-0-	-585	-0-	223	1	5732	2	N	-0-					-0-
07	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	274	1	6904	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6209	-0-	-549	-0-	226	1	5983	2	N	-0-					-0-
*09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	266	1	7107	2	N	-0-					-0-

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
04	25320	X	24312	-0-	-1008	-0-	603	1	23709	2	N	-0-					-0-
05	25823	X	24696	-0-	-1127	-0-	584	1	24112	2	N	-0-					-0-
06	24840	X	23981	-0-	-859	-0-	598	1	23383	2	N	-0-					-0-
07	25637	X	24454	-0-	-1183	-0-	622	1	23832	2	N	-0-					-0-
08	25296	X	24607	-0-	-689	-0-	598	1	24009	2	N	-0-					-0-
09	24300	X	23061	-0-	-1239	-0-	555	1	22506	2	N	-0-					-0-

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
04	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	258	1	11291	3	N	-0-					-0-
05	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	283	1	12345	3	N	-0-					-0-
06	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	267	1	11828	3	N	-0-					-0-
07	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	281	1	12427	3	N	-0-					-0-
*08	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	310	1	13466	3	N	-0-					-0-
09	11280	X	9178	-0-	-2102	-0-	202	1	8976	3	N	-0-					-0-

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
04	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	189	1	10664	2	N	-0-					-0-
05	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	223	1	12044	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	241	1	11369	2	N	-0-					-0-
07	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	281	1	12422	2	N	-0-					-0-
*08	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	251	1	11069	2	N	-0-					-0-
*09	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	229	1	10820	2	N	-0-					-0-

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
04	8460	X	7712	-0-	-748	-0-	273	1	7439	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	4036	-0-	-4706	-0-	151	1	3885	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	2132	-0-	-6328	-0-	76	1	2056	2	N	-0-					-0-
07	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	482	1	12752	2	N	-0-					-0-
08	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	529	1	12446	2	N	-0-					-0-
*09	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	569	1	11621	2	N	-0-					-0-

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
04	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	1080	1	6560	3	N	-0-					-0-
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	1105	1	6239	3	N	-0-					-0-
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	1030	1	5309	3	N	-0-					-0-
07	2139	X	961	-0-	-1178	-0-	961	1			N	-0-					-0-
*08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1074	1	3299	3	N	-0-					-0-
*09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	996	1	2909	3	N	-0-					-0-

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
04	10110	X	4306	-0-	-5804	-0-	141	1	4164	3	Y	1					43
							1	9									
05	10447	X	6451	-0-	-3996	-0-	213	1	6238	3	Y	-0-					43
06	13320	X	7991	-0-	-5329	-0-	260	1	7728	3	Y	3					46
							3	9									
07	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	276	1	8212	3	Y	-0-					46
08	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	237	1	6915	3	Y	4					50
							4	9									
09	7980	X	7780	-0-	-200	-0-	252	1	7518	3	Y	9	34	1			25
							10	9									

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
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					56
05	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	355	1	10360	3	Y	-0-					56
06	T. A.		8863	-0-	8863	8863	289	1	8574	3	Y	-0-					56
07	T. A.		8857	-0-	8857	17720	288	1	8569	3	Y	-0-					56
08	T. A.		8117	-0-	8117	25837	270	1	7847	3	Y	-0-					56
*09	33462	X	7625	-0-	-25837	-0-	248	1	7377	3	Y	-0-					105

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	221	1	9638	3	N	-0-					-0-
05	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	235	1	10210	3	N	-0-					-0-
06	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	240	1	10614	3	N	-0-					-0-
07	7564	X	6404	-0-	-1160	-0-	142	1	6262	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	6357	-0-	-1207	-0-	144	1	6213	3	N	-0-					-0-
*09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	225	1	9966	3	N	-0-					-0-

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
04	6330	X	6068	-0-	-262	-0-	226	1	5842	2	N	-0-					-0-
05	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	382	1	10394	2	N	-0-					-0-
06	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	381	1	9823	2	N	-0-					-0-
07	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	420	1	10604	2	N	-0-					-0-
08	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	405	1	10717	2	N	-0-					-0-
*09	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	381	1	10167	2	N	-0-					-0-

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
04	750	X	504	-0-	-246	-0-	504	3			N	-0-			-0-
05	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	3			N	-0-			-0-
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	728	1	2000	3	N	-0-			-0-
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	868	1	2169	3	N	-0-			-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	112	1	561	3	N	-0-			-0-
09	2520	N	406	-0-	-2114	-0-	406	3			N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	130	1	5090	2	N	-0-			-0-
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	131	1	5409	2	N	-0-			-0-
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	127	1	4976	2	N	-0-			-0-
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	147	1	5617	2	N	-0-			-0-
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	206	1	5435	2	N	-0-			-0-
*09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	132	1	5337	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	250	1	10985	3	N	-0-			-0-
05	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	262	1	11430	3	N	-0-			-0-
06	11250	X	10940	-0-	-310	-0-	241	1	10699	3	N	-0-			-0-
07	11625	X	11144	-0-	-481	-0-	246	1	10898	3	N	-0-			-0-
08	11687	X	10762	-0-	-925	-0-	242	1	10520	3	N	-0-			-0-
09	11310	X	10466	-0-	-844	-0-	230	1	10236	3	N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4887	-0-	-483	-0-	357	1	4530	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	2702	-0-	-2909	-0-	176	1	2526	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	4574	-0-	-856	-0-	321	1	4253	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	4989	-0-	-622	-0-	305	1	4684	2	N	-0-			-0-
*08	5053	X	4415	-0-	-638	-0-	377	1	4038	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	3712	-0-	-1178	-0-	262	1	3450	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	110	1	4319	2	N	-0-			-0-
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	102	1	4214	2	N	-0-			-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	113	1	4432	2	N	-0-			-0-
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	120	1	4615	2	N	-0-			-0-
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	106	1	4242	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	74	1	2995	2	N	-0-			-0-

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
04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	161	1	7049	3	N	71	140	1			23
							78	9									
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	223	1	6523	3	N	73					96
							80	9									
06	6630	X	5105	-0-	-1525	-0-	166	1	4939	3	N	-0-					96
07	6913	X	5034	-0-	-1879	-0-	161	1	4794	3	N	72	48	1			120
							79	9									
08	6913	X	4860	-0-	-2053	-0-	160	1	4656	3	N	40	149	1			11
							44	9									
09	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	189	1	5644	3	N	64					75
							70	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	103	1	3015	3	N	-0-					-0-
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	111	1	3239	3	N	-0-					-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	106	1	3173	3	N	-0-					-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	113	1	3368	3	N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	129	1	3753	3	N	-0-					-0-
*09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	111	1	3306	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	152	1	4490	3	N	-0-					-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	158	1	4635	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	4502	-0-	-28	-0-	146	1	4356	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4313	-0-	-461	-0-	140	1	4173	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4089	-0-	-716	-0-	135	1	3954	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	129	1	3856	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	9103	-0-	-527	-0-	339	1	8764	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9173	-0-	-902	-0-	325	1	8848	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9064	-0-	-686	-0-	339	1	8725	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9326	-0-	-749	-0-	356	1	8970	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	9130	-0-	-356	-0-	333	1	8797	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8969	-0-	-121	-0-	324	1	8645	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	601	1	17695	3	Y	-0-					3
05	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	606	1	17690	3	Y	-0-					3
06	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	581	1	17275	3	Y	-0-					3
07	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	583	1	17345	3	Y	-0-					3
08	16585	X	8973	-0-	-7612	-0-	298	1	8675	3	Y	-0-					3
*09	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	531	1	15822	3	Y	-0-					3

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	10333	-0-	-1727	-0-	368	1	9965	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	9672	-0-	-2790	-0-	361	1	9311	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	8759	-0-	-1831	-0-	307	1	8452	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	9648	-0-	-1016	-0-	348	1	9300	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	10473	-0-	-191	-0-	428	1	10045	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	10007	-0-	-313	-0-	467	1	9540	2	N	-0-					-0-

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
04	3570	X	3148	-0-	-422	-0-	55	1	3093	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3335	-0-	-230	-0-	61	1	3274	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3186	-0-	-234	-0-	66	1	3120	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	72	1	3194	2	N	-0-					-0-
*08	3348	X	3170	-0-	-178	-0-	70	1	3100	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3213	-0-	-27	-0-	67	1	3146	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

04	3750	X	3417	-0-	-333	-0-	85	1	3332	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3386	-0-	-489	-0-	80	1	3306	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3045	-0-	-705	-0-	76	1	2969	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3156	-0-	-657	-0-	80	1	3076	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3116	-0-	-542	-0-	76	1	3040	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3075	-0-	-345	-0-	74	1	3001	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

04	11550	X	11016	-0-	-534	-0-	246	1	10770	3	N	-0-					-0-
05	11842	X	11597	-0-	-245	-0-	260	1	11337	3	N	-0-					-0-
06	11460	X	10870	-0-	-590	-0-	239	1	10631	3	N	-0-					-0-
07	11439	X	11021	-0-	-418	-0-	242	1	10779	3	N	-0-					-0-
08	11594	X	10823	-0-	-771	-0-	243	1	10580	3	N	-0-					-0-
09	11220	X	10435	-0-	-785	-0-	229	1	10206	3	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

04	9900	X	7328	-0-	-2572	-0-	161	1	7054	3	N	103	186	1			56
							113	9									
05	10230	X	8623	-0-	-1607	-0-	282	1	8240	3	N	92	131	1			17
							101	9									
06	9900	X	9084	-0-	-816	-0-	291	1	8687	3	N	96					113
							106	9									
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	319	1	9521	3	N	108	140	1			81
							119	9									
08	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	301	1	8750	3	N	93	145	1			29
							102	9									
09	9090	X	8287	-0-	-803	-0-	265	1	7905	3	N	106					135
							117	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

04	11970	X	11673	-0-	-297	-0-	262	1	11411	3	N	-0-					20
05	12369	X	11889	-0-	-480	-0-	268	1	11621	3	N	-0-					20
06	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	261	1	11502	3	N	-0-					20
07	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	360	1	15893	3	N	-0-					20
08	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	347	1	14976	3	N	-0-					20
*09	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	317	1	14033	3	N	-0-					20

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 8402

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	3					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	9113	-0-	-1237	-0-	300	1	8813	3	N	-0-					155
05	10695	X	9607	-0-	-1088	-0-	318	1	9289	3	N	-0-					155
06	10350	X	9084	-0-	-1266	-0-	296	1	8784	3	N	4	138	1			21
							4	9									
07	10447	X	9329	-0-	-1118	-0-	303	1	9026	3	N	-0-					21
08	9610	X	9141	-0-	-469	-0-	304	1	8837	3	N	-0-					21
09	9300	X	8769	-0-	-531	-0-	284	1	8485	3	N	-0-					21

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10530	X	10129	-0-	-401	-0-	333	1	9779	3	N	15					17
							17	9									
05	10850	X	10216	-0-	-634	-0-	337	1	9868	3	N	10					27
							11	9									
06	10260	X	9829	-0-	-431	-0-	319	1	9507	3	N	3					30
							3	9									
07	10509	X	9630	-0-	-879	-0-	313	1	9314	3	N	3					33
							3	9									
*08	10509	X	10418	-0-	-91	-0-	345	1	10031	3	Y	38	71	1			-0-
							42	9									
09	10140	X	9971	-0-	-169	-0-	323	1	9636	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	1073	1	5992	3	N	217	380	1			71
							239	9									
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	1091	1	5609	3	N	193	179	1			85
							212	9									
06	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	1049	1	5344	3	N	111	181	1			15
							122	9									
07	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	1086	1	5582	3	N	183	183	1			15
							201	9									
08	6665	X	6655	-0-	-10	-0-	1084	1	5402	3	N	154	157	1			12
							169	9									
09	6450	X	6182	-0-	-268	-0-	1035	1	4942	3	N	186	176	1			22
							205	9									

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
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	399	1	2695	2	N	-0-					-0-
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	407	1	3411	2	N	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	458	1	2617	2	N	-0-					-0-
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	414	1	2622	2	N	-0-					-0-
*08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	583	1	2610	2	N	-0-					-0-
*09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	568	1	2497	2	N	-0-					-0-

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
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	110	1	6221	2	N	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	96	1	5188	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4975	-0-	-305	-0-	103	1	4872	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4988	-0-	-716	-0-	110	1	4878	2	N	-0-					-0-
*08	5704	X	4681	-0-	-1023	-0-	104	1	4577	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4907	-0-	-613	-0-	102	1	4805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	10447	-0-	-53	-0-	234	1	10213	3	N	-0-					-0-
05	10850	X	10729	-0-	-121	-0-	241	1	10488	3	N	-0-					-0-
06	10500	X	10259	-0-	-241	-0-	227	1	10032	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	10400	-0-	-450	-0-	231	1	10169	3	N	-0-					-0-
08	10788	X	10275	-0-	-513	-0-	233	1	10042	3	N	-0-					-0-
09	10440	X	9882	-0-	-558	-0-	219	1	9663	3	N	-0-					-0-

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
04	9060	X	5801	-0-	-3259	-0-	399	1	5402	3	N	-0-					-0-
05	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	214	1	9253	3	N	-0-					-0-
06	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	203	1	8939	3	N	-0-					-0-
07	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	204	1	8996	3	N	-0-					-0-
*08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	318	1	9217	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	9051	-0-	-9	-0-	295	1	8756	3	N	-0-					-0-

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
04	8100	X	6671	-0-	-1429	-0-	116	1	6555	2	N	-0-					-0-
05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	144	1	7813	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6921	-0-	-549	-0-	144	1	6777	2	N	-0-					-0-
07	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	167	1	7402	2	N	-0-					-0-
*08	7967	X	7763	-0-	-204	-0-	172	1	7591	2	N	-0-					-0-
*09	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	163	1	7723	2	N	-0-					-0-

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
04	11700	X	10514	-0-	-1186	-0-	374	1	10140	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10551	-0-	-1539	-0-	393	1	10158	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	9301	-0-	-2399	-0-	326	1	8975	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	9804	-0-	-2038	-0-	354	1	9450	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	9761	-0-	-1554	-0-	398	1	9363	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	9314	-0-	-1186	-0-	434	1	8880	2	N	-0-					-0-

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
04	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	1277	1	9803	2	N	-0-					-0-
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	901	1	4688	2	N	-0-					-0-
06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	870	1	5953	2	N	-0-					-0-
07	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	945	1	8779	2	N	-0-					-0-
*08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	801	1	4739	2	N	-0-					-0-
*09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1202	1	12	2	N	-0-					-0-

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
04	14340	X	12809	-0-	-1531	-0-	456	1	12353	2	N	-0-					-0-
05	14818	X	13342	-0-	-1476	-0-	498	1	12844	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	9525	-0-	-4815	-0-	334	1	9191	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	10735	-0-	-4083	-0-	388	1	10347	2	N	-0-					-0-
08	13330	X	10978	-0-	-2352	-0-	448	1	10530	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	9577	-0-	-3323	-0-	447	1	9130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	1162	1	2485	3	N	2					135
							2	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	1173	1	2565	3	N	-0-					135
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	1160	1	2436	3	N	4					139
							4	9									
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	1127	1	2429	3	N	50	166	1			23
							55	9									
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	1207	1	2661	3	N	41					64
							45	9									
*09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	1158	1	2483	3	N	6					70
							7	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

04	8010	X	6583	-0-	-1427	-0-	508	1	6075	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	6811	-0-	-1466	-0-	541	1	6270	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6150	-0-	-1860	-0-	519	1	5631	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6377	-0-	-1342	-0-	522	1	5855	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6327	-0-	-710	-0-	446	1	5881	2	N	-0-					-0-
*09	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	449	1	6270	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

04	7980	X	6235	-0-	-1745	-0-	6235	3			N	-0-					1
05	8060	X	6080	-0-	-1980	-0-	6080	3			N	-0-					1
06	7500	X	5904	-0-	-1596	-0-	5904	3			N	-0-					1
07	7068	X	5905	-0-	-1163	-0-	5905	3			N	-0-					1
*08	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-					1
*09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
*09	72	X	1	-0-	-71	-0-	1	2			N	-0-					-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 248828 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6724 PERF. N/A

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	128	1	3316	2	N	-0-					-0-
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	123	1	3352	2	N	-0-					-0-
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	84	1	3281	2	N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	87	1	3332	2	N	-0-					-0-
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	125	1	3292	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3243	-0-	-27	-0-	117	1	3126	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, LINDA WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1922	X	1500	-0-	-422	-0-	32	1	1468	3	N	-0-			25
*11	1860	X	1371	-0-	-489	-0-	30	1	1341	3	N	-0-			25
*12	961	N	517	-0-	-444	-0-	11	1	506	3	N	-0-			25
*01	961	N	14	-0-	-947	-0-	14	3			N	-0-			25
*02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			25
*03	527	N	261	-0-	-266	-0-	6	1	255	3	N	-0-			25
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			25
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			25
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

04	6330	X	5873	-0-	-457	-0-	5873	3			N	-0-			-0-
05	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	3			N	-0-			-0-
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			N	-0-			-0-
07	6169	X	6069	-0-	-100	-0-	6069	3			N	-0-			-0-
*08	7161	X	5627	-0-	-1534	-0-	5627	3			N	-0-			-0-
09	6930	X	5428	-0-	-1502	-0-	5428	3			N	-0-			-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

04	14790	X	14291	-0-	-499	-0-	355	1	13936	2	N	-0-			-0-
05	15283	X	14239	-0-	-1044	-0-	337	1	13902	2	N	-0-			-0-
06	14790	X	12877	-0-	-1913	-0-	321	1	12556	2	N	-0-			-0-
07	14942	X	14210	-0-	-732	-0-	361	1	13849	2	N	-0-			-0-
08	14942	X	13680	-0-	-1262	-0-	498	1	13182	2	N	-0-			-0-
09	14280	X	12927	-0-	-1353	-0-	311	1	12616	2	N	-0-			-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 249146 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8150 - 10584

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 3 RRCID -> 249147 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7969 - 10403

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

04	13950	X	12042	-0-	-1908	-0-	270	1	11772	3	N	-0-			-0-
05	13671	X	12501	-0-	-1170	-0-	282	1	12219	3	N	-0-			-0-
06	13230	X	11453	-0-	-1777	-0-	254	1	11199	3	N	-0-			-0-
07	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	308	1	13593	3	N	-0-			-0-
08	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	388	1	16788	3	N	-0-			-0-
*09	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	295	1	13053	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	2486	-0-	-2224	-0-	122	1	2364	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3536	-0-	-773	-0-	173	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3245	-0-	-925	-0-	159	1	3086	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3546	-0-	-763	-0-	189	1	3357	2	N	-0-					-0-
*08	3596	X	3218	-0-	-378	-0-	212	1	3006	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3136	-0-	-284	-0-	288	1	2848	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	9617	-0-	-763	-0-	9617	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	9629	-0-	-818	-0-	9629	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9042	-0-	-918	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	9465	-0-	-827	-0-	9465	3			N	-0-					-0-
*08	10106	X	9187	-0-	-919	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	8908	-0-	-722	-0-	8908	3			N	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	177	1	5216	3	N	-0-					-0-
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	184	1	5381	3	N	-0-					-0-
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	176	1	5231	3	N	129					129
							142	9									
07	5642	X	4254	-0-	-1388	-0-	138	1	4112	3	N	4					133
							4	9									
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	230	1	6715	3	N	28					161
							31	9									
09	5550	X	4449	-0-	-1101	-0-	144	1	4285	3	N	18	141	1			38
							20	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	10740	-0-	-840	-0-	399	1	10341	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	11963	-0-	-65	-0-	424	1	11539	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	10928	-0-	-712	-0-	409	1	10519	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11146	-0-	-882	-0-	425	1	10721	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	11096	-0-	-870	-0-	404	1	10692	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	10283	-0-	-1297	-0-	371	1	9912	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	8498	-0-	-862	-0-	316	1	8182	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8856	-0-	-816	-0-	314	1	8542	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8686	-0-	-674	-0-	325	1	8361	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8577	-0-	-723	-0-	327	1	8250	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8269	-0-	-597	-0-	301	1	7968	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8616	-0-	-84	-0-	311	1	8305	2	N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	7375	-0-	-695	-0-	128	1	7247	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7605	-0-	-517	-0-	138	1	7467	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7072	-0-	-698	-0-	147	1	6925	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7378	-0-	-496	-0-	163	1	7215	2	N	-0-					-0-
*08	7626	X	7445	-0-	-181	-0-	165	1	7280	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	7059	-0-	-321	-0-	146	1	6913	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8204	-0-	-856	-0-	305	1	7899	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	7865	-0-	-1497	-0-	279	1	7586	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	7402	-0-	-1658	-0-	277	1	7125	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7355	-0-	-1697	-0-	280	1	7075	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7335	-0-	-1438	-0-	267	1	7068	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	6690	-0-	-1500	-0-	242	1	6448	2	N	-0-					-0-

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
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	670	1	2976	3	N	7					52
							8	9									
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	675	1	2515	3	N	-0-					52
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	680	1	3265	3	N	-0-					52
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	698	1	3238	3	N	-0-					52
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	691	1	2995	3	N	56					108
							62	9									
*09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	668	1	2937	3	N	15					123
							17	9									

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	3029	-0-	-5851	-0-	1121	1	1908	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3485	-0-	-731	-0-	1147	1	2338	2	N	-0-					-0-
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	1307	1	3882	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	1051	1	1643	2	N	-0-					-0-
*08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	1772	1	4621	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4058	-0-	-1132	-0-	815	1	3243	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5754	-0-	-756	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5237	-0-	-1397	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	3			N	-0-					-0-
07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
*08	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	5291	-0-	-2659	-0-	5291	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	208	1	6114	3	N	182					182
							200	9									
05	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	199	1	5798	3	N	95	183	1			94
							105	9									
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	182	1	5393	3	N	108	154	1			48
							119	9									
07	5270	X	2882	-0-	-2388	-0-	92	1	2742	3	N	44					92
							48	9									
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	283	1	8241	3	N	148	161	1			79
							163	9									
*09	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	266	1	7936	3	N	125	149	1			55
							138	9									

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

04	4980	X	4229	-0-	-751	-0-	309	1	3920	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3891	-0-	-1255	-0-	254	1	3637	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3734	-0-	-736	-0-	262	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3600	-0-	-771	-0-	221	1	3379	2	N	-0-					-0-
*08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	376	1	4024	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3814	-0-	-416	-0-	269	1	3545	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	236	1	6190	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	1080	1	12157	2	N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	152	1	4220	2	N	-0-					-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	984	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	984	1	1228	2	N	-0-					-0-
*09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	991	1	1740	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					34
05	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	1998	3			N	-0-					34
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					34
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					34
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					34
09	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1926	3			N	-0-					34

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

04	15570	X	15537	-0-	-33	-0-	348	1	15189	3	N	-0-					-0-
05	16120	X	15636	-0-	-484	-0-	353	1	15283	3	N	-0-					-0-
06	15600	X	14809	-0-	-791	-0-	329	1	14480	3	N	-0-					-0-
07	16120	X	10319	-0-	-5801	-0-	229	1	10090	3	N	-0-					-0-
08	16058	X	14730	-0-	-1328	-0-	333	1	14397	3	N	-0-					-0-
09	15540	X	13052	-0-	-2488	-0-	289	1	12763	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14190	X	7253	-0-	-6937	-0-	575	1	6678	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	4904	-0-	-8798	-0-	541	1	4363	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	6122	-0-	-6898	-0-	871	1	5251	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	8900	-0-	-3903	-0-	955	1	7945	2	N	-0-					-0-
*08	10881	X	10651	-0-	-230	-0-	881	1	9770	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6924	-0-	-336	-0-	454	1	6470	2	N	-0-					-0-

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
04	8610	X	8478	-0-	-132	-0-	413	1	8065	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8601	-0-	-296	-0-	409	1	8192	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8276	-0-	-334	-0-	402	1	7874	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8717	-0-	-180	-0-	470	1	8247	2	N	-0-					-0-
*08	8897	X	8062	-0-	-835	-0-	539	1	7523	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7606	-0-	-884	-0-	700	1	6906	2	N	-0-					-0-

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
04	3270	X	67	-0-	-3203	-0-	36	1	31	3	N	-0-					177
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	302	1	4703	3	N	1	94	1			84
							1	9									
06	3270	X	2493	-0-	-777	-0-	11	1	2482	3	N	-0-					69
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					69
*08	4371	X	2462	-0-	-1909	-0-	198	1	5	2	N	-0-					69
							2259	3									
09	4230	X	812	-0-	-3418	-0-	812	1			N	-0-					69

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	390	X	87	-0-	-303	-0-	87	1			N	-0-					-0-
05	403	X	15	-0-	-388	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	390	X	20	-0-	-370	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	403	X	8	-0-	-395	-0-	8	1			N	-0-					-0-
*08	403	X	11	-0-	-392	-0-	11	1			N	-0-					-0-
09	90	X	10	-0-	-80	-0-	10	1			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
*04	9330	X	8661	-0-	-669	-0-	309	1	8352	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8730	-0-	-725	-0-	325	1	8405	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8097	-0-	-1053	-0-	285	1	7812	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	6153	-0-	-3023	-0-	223	1	5930	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8267	-0-	-909	-0-	337	1	7930	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8054	-0-	-616	-0-	375	1	7679	2	N	-0-					-0-

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
04	9390	X	8914	-0-	-476	-0-	434	1	8480	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9419	-0-	-222	-0-	447	1	8972	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8963	-0-	-457	-0-	435	1	8528	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	9247	-0-	-487	-0-	499	1	8748	2	N	-0-					-0-
*08	9734	X	8661	-0-	-1073	-0-	579	1	8082	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8334	-0-	-786	-0-	766	1	7568	2	N	-0-					-0-

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
04	18300	X	14018	-0-	-4282	-0-	498	1	13520	2	N	-0-					-0-
05	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	716	1	18467	2	N	-0-					-0-
06	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	596	1	16430	2	N	-0-					-0-
07	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	661	1	17525	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	18031	-0-	-879	-0-	736	1	17295	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	17449	-0-	-851	-0-	813	1	16636	2	N	-0-					-0-

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
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	31	1	5937	3	N	-0-					52
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	26	1	5736	3	N	-0-					52
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	25	1	5449	3	N	-0-					52
07	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	27	1	5779	3	N	-0-					52
*08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	32	1	13	2	N	-0-					52
							5790	3									
*09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					52
							5545	3									

MULLOY WELL #: 1 RRCID -> 249307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4253 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 249309 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4907 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 249310 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4923 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	8370	X	8079	-0-	-291	-0-	965	1	7114	2	N	-0-					-0-
05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	970	1	7001	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7372	-0-	-1658	-0-	925	1	6447	2	N	-0-					-0-
07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	1084	1	9348	2	N	-0-					-0-
08	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	1101	1	10248	2	N	-0-					-0-
*09	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	1066	1	10048	2	N	-0-					-0-

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
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	520	1	6008	2	N	-0-					-0-
05	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	540	1	8609	2	N	-0-					-0-
06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	580	1	5538	2	N	-0-					-0-
07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	610	1	5691	2	N	-0-					-0-
*08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	487	1	4929	2	N	-0-					-0-
*09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	438	1	3925	2	N	-0-					-0-

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
04	10530	X	10031	-0-	-499	-0-	224	1	9807	3	N	-0-					-0-
05	10881	X	10382	-0-	-499	-0-	234	1	10148	3	N	-0-					-0-
06	10380	X	9859	-0-	-521	-0-	218	1	9641	3	N	-0-					-0-
07	10726	X	10608	-0-	-118	-0-	235	1	10373	3	N	-0-					-0-
08	10602	X	10105	-0-	-497	-0-	228	1	9877	3	N	-0-					-0-
09	10050	X	9754	-0-	-296	-0-	215	1	9539	3	N	-0-					-0-

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
04	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	343	1	19387	2	N	-0-					-0-
05	18011	X	17511	-0-	-500	-0-	331	1	17180	2	N	-0-					-0-
06	18060	X	15776	-0-	-2284	-0-	328	1	15448	2	N	-0-					-0-
07	20398	X	17723	-0-	-2675	-0-	392	1	17331	2	N	-0-					-0-
*08	20398	X	18022	-0-	-2376	-0-	400	1	17622	2	N	-0-					-0-
09	19740	X	15633	-0-	-4107	-0-	437	1	15196	2	N	-0-					-0-

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
04	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	574	1	7267	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	5394	-0-	-1767	-0-	351	1	5043	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6712	-0-	-1208	-0-	471	1	6241	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	5314	-0-	-2870	-0-	325	1	4989	2	N	-0-					-0-
*08	8184	X	6203	-0-	-1981	-0-	529	1	5674	2	N	-0-					-0-
*09	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	574	1	7549	2	N	-0-					-0-

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
04	5940	X	4772	-0-	-1168	-0-	933	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	36	-0-	-4831	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	37	-0-	-3713	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	239	-0-	-4690	-0-	9	1	230	2	N	-0-					-0-
*08	4929	X	57	-0-	-4872	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	62	-0-	-4708	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-

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
04	44161	X	44161	-0-	-0-	-0-	1095	1	43066	2	N	-0-					-0-
05	41312	X	41312	-0-	-0-	-0-	977	1	40335	2	N	-0-					-0-
06	36612	X	36612	-0-	-0-	-0-	913	1	35699	2	N	-0-					-0-
07	29792	X	29792	-0-	-0-	-0-	758	1	29034	2	N	-0-					-0-
08	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	606	1	24361	2	N	-0-					-0-
*09	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	532	1	21541	2	N	-0-					-0-

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
04	15570	X	15208	-0-	-362	-0-	265	1	14943	2	N	-0-					-0-
05	16089	X	15370	-0-	-719	-0-	279	1	15091	2	N	-0-					-0-
06	15360	X	15005	-0-	-355	-0-	312	1	14693	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	14948	-0-	-769	-0-	330	1	14618	2	N	-0-					-0-
*08	15717	X	14539	-0-	-1178	-0-	323	1	14216	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	14185	-0-	-1025	-0-	294	1	13891	2	N	-0-					-0-

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
04	5111	X	2929	-0-	-2182	-0-	51	1	2878	2	N	-0-					-0-
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	109	1	5908	2	N	-0-					-0-
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	894	1	3944	2	N	-0-					-0-
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	920	1	3669	2	N	-0-					-0-
*08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	939	1	4498	2	N	-0-					-0-
*09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	894	1	3965	2	N	-0-					-0-

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
04	11310	X	11113	-0-	-197	-0-	364	1	10737	3	Y	11					107
							12	9									
05	11594	X	11055	-0-	-539	-0-	365	1	10684	3	Y	5					112
							6	9									
06	11220	X	10744	-0-	-476	-0-	350	1	10394	3	Y	-0-					112
07	11439	X	10371	-0-	-1068	-0-	336	1	10032	3	Y	3					115
							3	9									
08	11470	X	8664	-0-	-2806	-0-	287	1	8371	3	Y	5					120
							6	9									
09	11100	X	8561	-0-	-2539	-0-	277	1	8284	3	Y	-0-	72	1			17

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
04	7710	X	5962	-0-	-1748	-0-	133	1	5829	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	6677	-0-	-1073	-0-	148	1	6462	3	N	61					61
							67	9									
06	7050	X	6689	-0-	-361	-0-	146	1	6475	3	N	62					123
							68	9									
07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	158	1	7004	3	N	61	153	1			31
							67	9									
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	150	1	6553	3	N	78					109
							86	9									
09	6690	X	6537	-0-	-153	-0-	142	1	6326	3	N	63	82	1			90
							69	9									

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
04	9630	X	8120	-0-	-1510	-0-	181	1	7939	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	5335	-0-	-4492	-0-	177	1	5158	3	N	-0-					-0-
06	9510	X	3086	-0-	-6424	-0-	101	1	2985	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	1024	-0-	-8803	-0-	23	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	6536	-0-	-2082	-0-	218	1	6318	3	N	-0-					-0-
*09	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	531	1	15785	3	N	-0-					-0-

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
04	210	N	47	-0-	-163	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	16429	-0-	13329	13329	858	1	15571	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	13415	-0-	10415	23744	783	1	12632	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	13771	-0-	10671	34415	998	1	12773	3	N	-0-					-0-
08	46534	X	12119	-0-	-34415	-0-	994	1	11125	3	N	-0-					-0-
*09	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	999	1	10621	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1058	-0-	-1792	-0-	631	1	427	3	N	-0-					-0-
05	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	692	1	433	3	N	-0-					-0-
06	1200	X	622	-0-	-578	-0-	622	1			N	-0-					-0-
07	1240	X	669	-0-	-571	-0-	669	1			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	691	1	481	3	N	-0-					-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	1			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	4852	-0-	-1118	-0-	200	1	4652	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	4845	-0-	-1107	-0-	184	1	4661	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4657	-0-	-773	-0-	173	1	4484	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	2922	-0-	-2348	-0-	130	1	2792	2	N	-0-					-0-
*08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	228	1	5305	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4401	-0-	-459	-0-	163	1	4238	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	7309	-0-	-1721	-0-	301	1	7008	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7980	-0-	-824	-0-	303	1	7677	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	6715	-0-	-1805	-0-	249	1	6466	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	6425	-0-	-2379	-0-	285	1	6140	2	N	-0-					-0-
*08	8556	X	6837	-0-	-1719	-0-	282	1	6555	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6813	-0-	-897	-0-	252	1	6561	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	195	1	4547	2	N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	188	1	4756	2	N	-0-					-0-
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	191	1	4956	2	N	-0-					-0-
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	272	1	5868	2	N	-0-					-0-
*08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	185	1	4299	2	N	-0-					-0-
*09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	172	1	4469	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12180	X	10610	-0-	-1570	-0-	185	1	10425	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	10803	-0-	-1783	-0-	196	1	10607	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	10195	-0-	-845	-0-	212	1	9983	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10292	-0-	-992	-0-	227	1	10065	2	N	-0-					-0-
*08	11036	X	10156	-0-	-880	-0-	225	1	9931	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	9985	-0-	-635	-0-	207	1	9778	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	9810	X	8033	-0-	-1777	-0-	178	1	7809	3	N	42					64
							46	9									
05	9889	X	8325	-0-	-1564	-0-	275	1	8011	3	N	35	79	1			20
							39	9									
06	9030	X	7738	-0-	-1292	-0-	250	1	7447	3	N	37					57
							41	9									
07	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	319	1	9506	3	N	12					69
							13	9									
08	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	344	1	10014	3	N	44	88	1			25
							48	9									
*09	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	323	1	9637	3	N	54					79
							59	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	12731	-0-	-529	-0-	285	1	12446	3	Y	-0-					-0-
05	13299	X	13024	-0-	-275	-0-	294	1	12730	3	Y	-0-					-0-
06	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	278	1	12242	3	Y	-0-					-0-
07	11284	X	9268	-0-	-2016	-0-	206	1	9062	3	Y	-0-					-0-
08	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	283	1	12241	3	Y	-0-					-0-
*09	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	262	1	11596	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	126	1	5528	3	N	-0-					118
05	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	205	1	5996	3	N	-0-	104	1			14
06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	188	1	5568	3	N	3					17
							3	9									
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	174	1	5183	3	N	5					22
							6	9									
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	167	1	4848	3	N	-0-					22
*09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	159	1	4717	3	N	53					75
							58	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	8115	-0-	-795	-0-	302	1	7813	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8556	-0-	-558	-0-	303	1	8253	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8204	-0-	-166	-0-	307	1	7897	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7919	-0-	-730	-0-	302	1	7617	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7025	-0-	-1562	-0-	256	1	6769	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8062	-0-	-218	-0-	291	1	7771	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34781	X	23490	-0-	-11291	-0-	1210	1	22280	2	N	-0-					-0-
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
06	6210	X	672	-0-	-5538	-0-	672	1			N	-0-					-0-
07	6417	X	713	-0-	-5704	-0-	713	1			N	-0-					-0-
08	6417	X	649	-0-	-5768	-0-	649	1			N	-0-					-0-
09	6210	X	690	-0-	-5520	-0-	690	1			N	-0-					-0-

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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	1			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	425	1	16705	2	N	-0-			-0-
05	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	423	1	17469	2	N	-0-			-0-
06	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	424	1	16576	2	N	-0-			-0-
07	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	471	1	18051	2	N	-0-			-0-
08	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	454	1	18215	2	N	-0-			-0-
*09	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	411	1	16654	2	N	-0-			-0-

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
04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	962	1	7877	2	N	-0-			-0-
05	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	971	1	7993	2	N	-0-			-0-
06	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	975	1	8199	2	N	-0-			-0-
07	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	990	1	7895	2	N	-0-			-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	929	1	6774	2	N	-0-			-0-
*09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	895	1	6275	2	N	-0-			-0-

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
04	15908	X	2862	-0-	-13046	-0-	1318	1	1544	2	N	-0-			-0-
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	1360	1	1289	2	N	-0-			-0-
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1385	1	2522	2	N	-0-			-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	1109	1	1401	2	N	-0-			-0-
*08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	1179	1	961	2	N	-0-			-0-
*09	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1136	1	6562	2	N	-0-			-0-

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	357	1	10494	3	N	-0-			-0-
05	10788	X	9912	-0-	-876	-0-	329	1	9583	3	N	-0-			-0-
06	10440	X	4190	-0-	-6250	-0-	136	1	4054	3	N	-0-			-0-
07	10788	X	4141	-0-	-6647	-0-	135	1	4006	3	N	-0-			-0-
08	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	372	1	10816	3	N	-0-			-0-
*09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	345	1	10276	3	N	-0-			-0-

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
04	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	543	1	21326	2	N	-0-			-0-
05	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	357	1	14728	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	8903	-0-	-427	-0-	222	1	8681	2	N	-0-			-0-
07	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	321	1	12319	2	N	-0-			-0-
08	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	268	1	10745	2	N	-0-			-0-
*09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	233	1	9461	2	N	-0-			-0-

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
04	7800	X	7373	-0-	-427	-0-	165	1	7208	3	N	-0-			-0-
05	8060	X	7214	-0-	-846	-0-	240	1	6974	3	N	-0-			-0-
06	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	273	1	8098	3	N	-0-			-0-
07	7750	X	7461	-0-	-289	-0-	243	1	7218	3	N	-0-			-0-
08	7750	X	4982	-0-	-2768	-0-	166	1	4816	3	N	-0-			-0-
09	7800	X	6603	-0-	-1197	-0-	215	1	6388	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	98	1	3846	2	N	-0-			-0-
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	121	1	4983	2	N	-0-			-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	107	1	4182	2	N	-0-			-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	112	1	4293	2	N	-0-			-0-
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	100	1	4006	2	N	-0-			-0-
*09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	91	1	3689	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18330	X	716	-0-	-17614	-0-	23	1	693	3	N	-0-			48
05	18941	X	2214	-0-	-16727	-0-	73	1	2141	3	N	-0-			48
06	17730	X	7967	-0-	-9763	-0-	260	1	7707	3	N	-0-			48
07	18321	X	9195	-0-	-9126	-0-	299	1	8896	3	N	-0-			48
08	12958	X	11102	-0-	-1856	-0-	369	1	10733	3	N	-0-			48
*09	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	365	1	10883	3	N	-0-			48

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	281	1	11034	2	N	-0-			-0-
05	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	268	1	11071	2	N	-0-			-0-
06	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	266	1	10391	2	N	-0-			-0-
07	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	287	1	11017	2	N	-0-			-0-
08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	274	1	11008	2	N	-0-			-0-
*09	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	256	1	10377	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	4503	-0-	-2337	-0-	148	1	4355	3	N	-0-			17
05	7068	X	2759	-0-	-4309	-0-	92	1	2667	3	N	-0-			17
06	6840	X	5388	-0-	-1452	-0-	175	1	5213	3	N	-0-			17
07	7068	X	6330	-0-	-738	-0-	206	1	6124	3	N	-0-			17
08	6572	X	6100	-0-	-472	-0-	203	1	5897	3	N	-0-			17
*09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	182	1	5423	3	N	-0-			17

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
04	6420	X	6265	-0-	-155	-0-	141	1	6124	3	N	-0-			-0-
05	6789	X	6423	-0-	-366	-0-	145	1	6278	3	N	-0-			-0-
06	6570	X	6263	-0-	-307	-0-	138	1	6125	3	N	-0-			-0-
07	6789	X	6452	-0-	-337	-0-	143	1	6309	3	N	-0-			-0-
08	6479	X	6464	-0-	-15	-0-	147	1	6317	3	N	-0-			-0-
09	6270	X	6144	-0-	-126	-0-	136	1	6008	3	N	-0-			-0-

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
04	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	495	1	14573	3	N	-0-			-0-
05	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	486	1	14184	3	N	-0-			-0-
06	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	453	1	13489	3	N	-0-			-0-
07	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	448	1	13338	3	N	-0-			-0-
08	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	443	1	12882	3	N	-0-			-0-
*09	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	361	1	10766	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	12834	-0-	-36	-0-	422	1	12412	3	N	-0-					-0-
05	13299	X	12976	-0-	-323	-0-	430	1	12546	3	N	-0-					-0-
06	12870	X	12688	-0-	-182	-0-	413	1	12275	3	N	-0-					-0-
07	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	433	1	12868	3	N	-0-					-0-
08	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	497	1	14435	3	N	-0-					-0-
09	12840	X	7116	-0-	-5724	-0-	232	1	6884	3	N	-0-					-0-

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
04	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	856	1	10123	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	9649	-0-	-1883	-0-	758	1	8891	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	9668	-0-	-1792	-0-	613	1	9055	2	N	-0-					-0-
07	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	1110	1	11057	2	N	-0-					-0-
*08	11842	X	11758	-0-	-84	-0-	976	1	10782	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	4930	-0-	-6050	-0-	890	1	4040	2	N	-0-					-0-

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
04	8490	X	7743	-0-	-747	-0-	173	1	7570	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	7986	-0-	-787	-0-	180	1	7806	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	8374	-0-	-116	-0-	186	1	8188	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	8041	-0-	-267	-0-	178	1	7863	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	7628	-0-	-680	-0-	172	1	7456	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	7289	-0-	-1081	-0-	160	1	7129	3	N	-0-					-0-

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
04	18960	X	18187	-0-	-773	-0-	451	1	17736	2	N	-0-					-0-
05	19592	X	18889	-0-	-703	-0-	447	1	18442	2	N	-0-					-0-
06	18960	X	17618	-0-	-1342	-0-	439	1	17179	2	N	-0-					-0-
07	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	499	1	19127	2	N	-0-					-0-
08	19592	X	19573	-0-	-19	-0-	476	1	19097	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	18258	-0-	-12	-0-	440	1	17818	2	N	-0-					-0-

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
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	307	1	9023	3	N	94					189
							103	9									
05	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	301	1	8812	3	N	50					239
							55	9									
06	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	279	1	8303	3	N	21	188	1			72
							23	9									
07	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	302	1	9013	3	N	15					87
							17	9									
08	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	319	1	9289	3	N	16					103
							18	9									
*09	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	294	1	8784	3	N	29					132
							32	9									

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	8022	-0-	-1068	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	7440	-0-	-1953	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	8062	-0-	-998	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	8749	-0-	-489	-0-	8749	3			N	-0-					-0-
*08	8649	X	7232	-0-	-1417	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7045	-0-	-1025	-0-	7045	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	191	1	10774	2	N	-0-					-0-
05	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	199	1	10763	2	N	-0-					-0-
06	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	207	1	9729	2	N	-0-					-0-
07	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	213	1	9440	2	N	-0-					-0-
*08	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	211	1	9282	2	N	-0-					-0-
*09	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	192	1	9102	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	69	1	3918	2	N	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	79	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	88	1	4128	2	N	-0-					-0-
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	90	1	3999	2	N	-0-					-0-
*08	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	77	1	3413	2	N	-0-					-0-
*09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	75	1	3565	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5366	-0-	-1234	-0-	133	1	5233	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	5418	-0-	-1650	-0-	190	1	5228	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5248	-0-	-1592	-0-	131	1	5117	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	3468	-0-	-3600	-0-	88	1	3380	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	4118	-0-	-2175	-0-	100	1	4018	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4143	-0-	-1227	-0-	100	1	4043	2	N	-0-					-0-

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
04	16500	X	15501	-0-	-999	-0-	552	1	14949	2	N	-0-					-0-
05	17050	X	16562	-0-	-488	-0-	615	1	15947	2	N	-0-					-0-
06	16500	X	12793	-0-	-3707	-0-	448	1	12345	2	N	-0-					-0-
07	17050	X	15386	-0-	-1664	-0-	558	1	14828	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	15313	-0-	-1365	-0-	624	1	14689	2	N	-0-					-0-
09	16020	X	13965	-0-	-2055	-0-	651	1	13314	2	N	-0-					-0-

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
04	10680	X	10127	-0-	-553	-0-	333	1	9786	3	N	7					17
							8	9									
05	10695	X	10118	-0-	-577	-0-	335	1	9776	3	N	6					23
							7	9									
06	9930	X	9714	-0-	-216	-0-	316	1	9390	3	N	7					30
							8	9									
07	10478	X	9925	-0-	-553	-0-	323	1	9600	3	N	2					32
							2	9									
08	10478	X	9771	-0-	-707	-0-	324	1	9419	3	Y	25	57	1			-0-
							28	9									
09	10140	X	9471	-0-	-669	-0-	307	1	9154	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
04	5730	X	5046	-0-	-684	-0-	642	1	4404	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4997	-0-	-242	-0-	652	1	4345	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4695	-0-	-495	-0-	695	1	4000	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	1844	-0-	-3519	-0-	651	1	1193	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	852	-0-	-4511	-0-	708	1	144	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	1185	-0-	-3855	-0-	642	1	543	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16800	X	14957	-0-	-1843	-0-	533	1	14424	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	17346	-0-	-14	-0-	644	1	16702	2	N	-0-					-0-
06	16800	X	14306	-0-	-2494	-0-	500	1	13806	2	N	-0-					-0-
07	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	646	1	17160	2	N	-0-					-0-
08	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	786	1	18518	2	N	-0-					-0-
*09	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	789	1	16129	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

04	9570	X	8447	-0-	-1123	-0-	553	1	7894	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8916	-0-	-973	-0-	592	1	8324	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	8448	-0-	-1062	-0-	558	1	7890	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8678	-0-	-467	-0-	603	1	8075	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8473	-0-	-517	-0-	616	1	7857	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7562	-0-	-1078	-0-	583	1	6979	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

04	17640	X	16008	-0-	-1632	-0-	572	1	15436	2	N	-0-					-0-
05	17887	X	16623	-0-	-1264	-0-	620	1	16003	2	N	-0-					-0-
06	16740	X	12197	-0-	-4543	-0-	427	1	11770	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	14879	-0-	-2078	-0-	539	1	14340	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	13722	-0-	-3235	-0-	560	1	13162	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	11446	-0-	-4634	-0-	537	1	10909	2	N	-0-					-0-

FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	304	1	13249	3	N	-0-					-0-
05	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	329	1	14261	3	N	-0-					-0-
06	13470	X	13317	-0-	-153	-0-	295	1	13022	3	N	-0-					-0-
07	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	353	1	15549	3	N	-0-					-0-
08	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	352	1	15215	3	N	-0-					-0-
*09	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	321	1	14192	3	N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	608	1	6548	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	4431	-0-	-4683	-0-	543	1	3888	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	3716	-0-	-5104	-0-	610	1	3106	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	4796	-0-	-4318	-0-	854	1	3942	2	N	-0-					-0-
*08	7409	X	4002	-0-	-3407	-0-	746	1	3256	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	4164	-0-	-3006	-0-	851	1	3313	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	771	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1558	-0-	-395	-0-	605	1	953	2	N	-0-					-0-
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1232	1	3755	2	N	-0-					-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	1432	1	2555	2	N	-0-					-0-
*08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1492	1	3248	2	N	-0-					-0-
*09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	736	1	1683	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	273	1	15392	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	15592	-0-	-156	-0-	283	1	15309	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	14252	-0-	-988	-0-	296	1	13956	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	14028	-0-	-1720	-0-	310	1	13718	2	N	-0-					-0-
*08	15748	X	13931	-0-	-1817	-0-	309	1	13622	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	13933	-0-	-1307	-0-	288	1	13645	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	6837	-0-	-933	-0-	152	1	6685	3	Y	-0-					-0-
05	8029	X	6879	-0-	-1150	-0-	155	1	6724	3	Y	-0-					-0-
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	164	1	7239	3	Y	-0-					-0-
07	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	166	1	7378	3	Y	-0-					-0-
*08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	160	1	6951	3	Y	-0-					-0-
*09	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	158	1	7043	3	Y	-0-					-0-

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
04	5880	X	4215	-0-	-1665	-0-	678	1	3537	3	N	-0-					17
05	6076	X	4586	-0-	-1490	-0-	699	1	3887	3	N	-0-					17
06	5880	X	4344	-0-	-1536	-0-	677	1	3667	3	N	-0-					17
07	5146	X	4390	-0-	-756	-0-	699	1	3691	3	N	-0-					17
*08	4588	X	4083	-0-	-505	-0-	700	1	7	2	N	-0-					17
							3376	3									
09	4440	X	3620	-0-	-820	-0-	655	1	2	2	N	-0-					17
							2963	3									

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
04	15540	X	12157	-0-	-3383	-0-	452	1	11705	2	N	-0-					-0-
05	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	673	1	18303	2	N	-0-					-0-
06	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	426	1	16668	2	N	-0-					-0-
07	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	705	1	17784	2	N	-0-					-0-
08	16988	X	16535	-0-	-453	-0-	603	1	15932	2	N	-0-					-0-
*09	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	609	1	16263	2	N	-0-					-0-

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
04	7080	X	3221	-0-	-3859	-0-	867	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	690	1	2100	2	N	-0-					-0-
06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1370	1	4898	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	2986	-0-	-1571	-0-	935	1	2051	2	N	-0-					-0-
*08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	1757	1	4683	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	3663	-0-	-2607	-0-	769	1	2894	2	N	-0-					-0-

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
04	10170	X	10154	-0-	-16	-0-	226	1	9908	3	N	18					77
							20	9									
05	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	255	1	11076	3	N	27					104
							30	9									
06	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	236	1	10438	3	N	32	111	1			25
							35	9									
07	10509	X	8170	-0-	-2339	-0-	179	1	7949	3	N	38					63
							42	9									
08	10509	X	2010	-0-	-8499	-0-	45	1	1963	3	N	2					65
							2	9									
09	10170	X	1694	-0-	-8476	-0-	37	1	1647	3	N	9					74
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	140	1	6086	3	N	-0-					-0-
05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	149	1	6470	3	N	-0-					-0-
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	139	1	6150	3	N	-0-					-0-
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	143	1	6328	3	N	-0-					-0-
08	6634	X	6107	-0-	-527	-0-	138	1	5969	3	N	-0-					-0-
09	6420	X	5633	-0-	-787	-0-	124	1	5509	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

04	5190	X	4853	-0-	-337	-0-	107	1	4706	3	N	36					153
							40	9									
05	5363	X	5055	-0-	-308	-0-	166	1	4859	3	N	27					180
							30	9									
06	4710	X	4092	-0-	-618	-0-	132	1	3934	3	N	24	155	1			49
							26	9									
07	4991	X	4110	-0-	-881	-0-	133	1	3975	3	N	2					51
							2	9									
08	5053	X	4131	-0-	-922	-0-	136	1	3984	3	N	10					61
							11	9									
09	4890	X	3860	-0-	-1030	-0-	123	1	3687	3	N	45					106
							50	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

04	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	606	1	23805	2	N	-0-					-0-
05	23837	X	23837	-0-	-0-	-0-	564	1	23273	2	N	-0-					-0-
06	22440	X	21963	-0-	-477	-0-	548	1	21415	2	N	-0-					-0-
07	26201	X	26201	-0-	-0-	-0-	666	1	25535	2	N	-0-					-0-
08	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	588	1	23595	2	N	-0-					-0-
*09	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	562	1	22785	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

04	2070	X	1947	-0-	-123	-0-	692	1	1255	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

04	9570	X	7996	-0-	-1574	-0-	325	1	7671	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	7882	-0-	-2007	-0-	286	1	7596	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	7702	-0-	-1868	-0-	285	1	7417	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	7097	-0-	-2358	-0-	265	1	6832	3	N	-0-					-0-
*08	9455	X	8158	-0-	-1297	-0-	276	1	17	2	N	-0-					-0-
							7865	3									
*09	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	324	1	6	2	N	-0-					-0-
							9046	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15450	X	9140	-0-	-6310	-0-	372	1	8768	3	N	-0-					-0-
05	15965	X	11478	-0-	-4487	-0-	417	1	11061	3	N	-0-					-0-
06	15450	X	12317	-0-	-3133	-0-	455	1	11862	3	N	-0-					-0-
07	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	497	1	12776	3	N	-0-					-0-
*08	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	459	1	29	2	N	-0-					-0-
							13087	3									
09	12330	X	8703	-0-	-3627	-0-	301	1	5	2	N	-0-					-0-
							8397	3									

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16290	X	14713	-0-	-1577	-0-	570	1	14143	2	N	-0-					-0-
05	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	689	1	15917	2	N	-0-					-0-
06	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	559	1	12883	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	13894	-0-	-1296	-0-	587	1	13307	2	N	-0-					-0-
08	16616	X	16531	-0-	-85	-0-	737	1	15794	2	N	-0-					-0-
*09	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	884	1	16991	2	N	-0-					-0-

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
04	9420	X	8949	-0-	-471	-0-	201	1	8748	3	N	-0-					-0-
05	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	209	1	9049	3	N	-0-					-0-
06	9210	X	8876	-0-	-334	-0-	197	1	8679	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	9087	-0-	-368	-0-	202	1	8885	3	N	-0-					-0-
08	9269	X	8959	-0-	-310	-0-	202	1	8757	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8762	-0-	-208	-0-	193	1	8569	3	N	-0-					-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5307	-0-	-213	-0-	119	1	5188	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5494	-0-	-210	-0-	124	1	5370	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5351	-0-	-139	-0-	119	1	5232	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	5484	-0-	-189	-0-	122	1	5362	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	121	1	5234	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	5051	-0-	-289	-0-	112	1	4939	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	962	1	5325	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	3691	-0-	-2230	-0-	247	1	3444	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	2390	-0-	-3340	-0-	53	1	2337	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5879	-0-	-42	-0-	130	1	5749	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5640	-0-	-281	-0-	127	1	5513	3	N	-0-					-0-
09	5730	X	5201	-0-	-529	-0-	114	1	5087	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	138	1	7784	2	N	-0-			-0-
05	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	139	1	7508	2	N	-0-			-0-
06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	148	1	6993	2	N	-0-			-0-
07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	161	1	7121	2	N	-0-			-0-
*08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	156	1	6874	2	N	-0-			-0-
*09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	140	1	6634	2	N	-0-			-0-

HURD, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

04	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	222	1	12566	2	N	-0-			-0-
05	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	228	1	12334	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	11887	-0-	-413	-0-	247	1	11640	2	N	-0-			-0-
07	13051	X	12206	-0-	-845	-0-	270	1	11936	2	N	-0-			-0-
*08	13051	X	12578	-0-	-473	-0-	279	1	12299	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	12078	-0-	-552	-0-	250	1	11828	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

04	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	3			N	-0-			-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
06	1440	N	1189	-0-	-251	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-			-0-

LAVITE, GERI GU WELL #: 1 RRCID -> 250310 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6810 - 9362

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

04	6660	X	5720	-0-	-940	-0-	5720	3			N	-0-			-0-
05	6882	X	5744	-0-	-1138	-0-	5744	3			N	-0-			-0-
06	6300	X	5622	-0-	-678	-0-	5622	3			N	-0-			-0-
07	6355	X	6324	-0-	-31	-0-	6324	3			N	-0-			-0-
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-			-0-
*09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	590	-0-	-730	-0-	588	1	2	2	N	-0-			-0-
05	1364	X	651	-0-	-713	-0-	645	1	6	2	N	-0-			-0-
06	1320	X	555	-0-	-765	-0-	536	1	19	2	N	-0-			-0-
07	1364	X	353	-0-	-1011	-0-	351	1	2	2	N	-0-			-0-
*08	1240	X	575	-0-	-665	-0-	434	1	141	2	N	-0-			-0-
09	630	X	222	-0-	-408	-0-	194	1	28	2	N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	73	1	3208	3	N	-0-			-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	74	1	3239	3	N	-0-			-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	73	1	3190	3	N	-0-			-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	73	1	3231	3	N	-0-			-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	76	1	3294	3	N	-0-			-0-
*09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	72	1	3143	3	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

04	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	228	1	9932	3	N	-0-			-0-
05	11005	X	10300	-0-	-705	-0-	342	1	9958	3	N	-0-			-0-
06	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	351	1	10401	3	N	-0-			-0-
07	11005	X	9591	-0-	-1414	-0-	313	1	9278	3	N	-0-			-0-
08	10478	X	10292	-0-	-186	-0-	343	1	9949	3	N	-0-			-0-
09	10650	X	9885	-0-	-765	-0-	322	1	9563	3	N	-0-			-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

04	7710	X	3764	-0-	-3946	-0-	93	1	3671	2	N	-0-			-0-
05	7967	X	1868	-0-	-6099	-0-	44	1	1824	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	6613	-0-	-497	-0-	501	1	6112	2	N	-0-			-0-
07	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	961	1	9521	2	N	-0-			-0-
08	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	979	1	10669	2	N	-0-			-0-
*09	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	922	1	9407	2	N	-0-			-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	18930	X	18286	-0-	-644	-0-	650	1	17636	2	N	-0-			-0-
05	19561	X	18826	-0-	-735	-0-	701	1	18125	2	N	-0-			-0-
06	18930	X	14734	-0-	-4196	-0-	516	1	14218	2	N	-0-			-0-
07	19561	X	18333	-0-	-1228	-0-	665	1	17668	2	N	-0-			-0-
08	19096	X	18055	-0-	-1041	-0-	737	1	17318	2	N	-0-			-0-
09	18300	X	16588	-0-	-1712	-0-	772	1	15816	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	645	1	11935	3	N	-0-					-0-
05	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	460	1	12206	3	N	-0-					-0-
06	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	366	1	1	2	N	-0-					-0-
							9539	3									
07	12989	X	8347	-0-	-4642	-0-	312	1	8035	3	N	-0-					-0-
*08	12989	X	2991	-0-	-9998	-0-	101	1	6	2	N	-0-					-0-
							2884	3									
09	12570	X	4940	-0-	-7630	-0-	171	1	3	2	N	-0-					-0-
							4766	3									

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	12354	-0-	-516	-0-	275	1	12044	3	N	32					109
							35	9									
05	13175	X	12987	-0-	-188	-0-	428	1	12517	3	N	38					147
							42	9									
06	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	410	1	12190	3	N	19	132	1			34
							21	9									
07	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	415	1	12377	3	N	3					37
							3	9									
08	12989	X	12400	-0-	-589	-0-	411	1	11972	3	N	15					52
							17	9									
09	12630	X	11946	-0-	-684	-0-	386	1	11503	3	N	52					104
							57	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	296	1	7669	2	N	-0-					38
05	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	470	1	12771	2	N	-0-					38
06	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	318	1	12418	2	N	-0-					38
07	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	439	1	11078	2	N	-0-					38
08	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	425	1	11243	2	N	-0-					38
*09	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	408	1	10880	2	N	-0-					38

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
04	18360	X	16831	-0-	-1529	-0-	418	1	16413	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	18672	-0-	-300	-0-	442	1	18230	2	N	-0-					-0-
06	18360	X	17839	-0-	-521	-0-	445	1	17394	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	18366	-0-	-358	-0-	467	1	17899	2	N	-0-					-0-
08	18662	X	16351	-0-	-2311	-0-	397	1	15954	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	16707	-0-	-1353	-0-	402	1	16305	2	N	-0-					-0-

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
04	9600	X	8582	-0-	-1018	-0-	45	1	8511	3	Y	24					63
							26	9									
05	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	40	1	8775	3	Y	78	55	1			86
							86	9									
06	9000	X	8489	-0-	-511	-0-	39	1	8377	3	Y	66	124	1			28
							73	9									
07	9300	X	8814	-0-	-486	-0-	42	1	8740	3	Y	29					57
							32	9									
*08	9300	X	8083	-0-	-1217	-0-	45	1	17	2	Y	58	59	1			56
							7957	3	64	9							
09	8610	X	7128	-0-	-1482	-0-	32	1	4	2	Y	76	110	1			22
							7008	3	84	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4763	-0-	-667	-0-	1007	1	3728	3	Y	25					51
							28	9									
05	5549	X	5543	-0-	-6	-0-	1136	1	4322	3	Y	77	48	1			80
							85	9									
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	1099	1	3961	3	Y	67	119	1			28
							74	9									
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	1135	1	4045	3	Y	29					57
							32	9									
*08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1137	1	9	2	Y	58	59	1			56
							3864	3	64	9							
*09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	1098	1	2	2	Y	76	110	1			22
							3941	3	84	9							

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
04	13380	X	11729	-0-	-1651	-0-	436	1	11293	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	13384	-0-	-70	-0-	475	1	12909	2	N	-0-					-0-
06	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	526	1	13555	2	N	-0-					-0-
07	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	536	1	13514	2	N	-0-					-0-
08	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	494	1	13060	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	13000	-0-	-500	-0-	469	1	12531	2	N	-0-					-0-

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
04	5730	X	5507	-0-	-223	-0-	28	1	5479	3	N	-0-					276
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	27	1	5960	3	N	6					282
							7	9									
06	5790	X	5569	-0-	-221	-0-	26	1	5542	3	N	1					283
							1	9									
07	5983	X	5718	-0-	-265	-0-	27	1	5691	3	N	-0-	187	1			96
*08	5983	X	5789	-0-	-194	-0-	32	1	13	2	N	-0-					96
							5744	3									
09	5790	X	5778	-0-	-12	-0-	26	1	3	2	N	26					122
							5720	3	29	9							

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7796 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	430	1	12638	3	N	1					48
							1	9									
05	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	358	1	10452	3	N	-0-					48
06	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	358	1	10644	3	N	-0-					48
07	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	366	1	10906	3	N	-0-					48
08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	381	1	11087	3	Y	8	56	1			-0-
							9	9									
*09	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	392	1	11689	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7604	-0-	-166	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	7349	-0-	-1300	-0-	7349	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7186	-0-	-1184	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7606	-0-	-1043	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
*08	8463	X	7050	-0-	-1413	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	6382	-0-	-1208	-0-	6382	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

04	10620	X	9384	-0-	-1236	-0-	308	1	9076	3	N	-0-					52
05	10819	X	9931	-0-	-888	-0-	329	1	9600	3	N	2					54
							2	9									
06	10200	X	9468	-0-	-732	-0-	307	1	9135	3	N	24					78
							26	9									
07	10013	X	9389	-0-	-624	-0-	305	1	9061	3	N	21	72	1			27
							23	9									
08	9920	X	8879	-0-	-1041	-0-	295	1	8584	3	N	-0-					27
09	9600	X	7713	-0-	-1887	-0-	250	1	7462	3	N	1					28
							1	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

04	4740	X	3792	-0-	-948	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4524	-0-	-64	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3606	-0-	-920	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3449	-0-	-1231	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

04	0	W	12777	-0-	12777	24543	64	1	6	2	Y	-0-					-0-
							12707	3									
05	0	W	12229	-0-	12229	36772	53	1	12176	3	Y	-0-					-0-
06	0	W	22244	-0-	22244	59016	99	1	1	2	Y	-0-					-0-
							22144	3									
07	0	W	21402	-0-	21402	80418	97	1	21302	3	Y	3					3
							3	9									
*08	0	W	11793	-0-	11793	92211	62	1	25	2	Y	3					3
							11703	3	3	9							
*09	112734	X	20523	-0-	-92211	-0-	89	1	13	2	Y	-0-					3
							20421	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	8031	-0-	8031	21607	40	1	4	2	Y	-0-					-0-
							7987	3									
05	0	W	5396	-0-	5396	27003	227	1	5169	3	Y	-0-					-0-
06	0	W	4496	-0-	4496	31499	20	1	4476	3	Y	-0-					-0-
07	0	W	2104	-0-	2104	33603	10	1	2094	3	Y	-0-					-0-
*08	0	W	2218	-0-	2218	35821	12	1	5	2	Y	5					22
							2195	3	6	9							
*09	37787	X	1966	-0-	-35821	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					22
							1957	3									

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	96	1	5395	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5577	-0-	-96	-0-	101	1	5476	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5296	-0-	-194	-0-	110	1	5186	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5538	-0-	-135	-0-	122	1	5416	2	N	-0-					-0-
*08	5673	X	5385	-0-	-288	-0-	119	1	5266	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5230	-0-	-260	-0-	108	1	5122	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	23	1	99	2	N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	N	9					152
							10	9									
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					152
06	0	W	94	-0-	94	94	2	1	92	3	N	-0-	107	1			45
07	0	W	1	-0-	1	95	1	3			N	-0-					45
08	0	W	43	-0-	43	138	1	1	42	3	N	-0-					45
09	0	W	-0-	-0-	-0-	138					N	-0-					45

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	8564	-0-	-3316	-0-	192	1	8372	3	N	-0-					-0-
05	10757	X	8757	-0-	-2000	-0-	197	1	8560	3	N	-0-					-0-
06	10410	X	8726	-0-	-1684	-0-	193	1	8533	3	N	-0-					-0-
07	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	338	1	10034	3	N	-0-					-0-
08	9083	X	8655	-0-	-428	-0-	288	1	8367	3	N	-0-					-0-
*09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	204	1	9018	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

04	15900	X	14501	-0-	-1399	-0-	477	1	14024	3	N	-0-					-0-
05	15748	X	14851	-0-	-897	-0-	493	1	14358	3	N	-0-					-0-
06	15510	X	14261	-0-	-1249	-0-	465	1	13796	3	N	-0-					-0-
07	16027	X	13301	-0-	-2726	-0-	433	1	12868	3	N	-0-					-0-
08	16027	X	13037	-0-	-2990	-0-	434	1	12603	3	N	-0-					-0-
09	14490	X	12181	-0-	-2309	-0-	396	1	11785	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

04	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	216	1	9440	3	Y	-0-					10
05	9765	X	9704	-0-	-61	-0-	218	1	9486	3	Y	-0-					10
06	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	199	1	8794	3	Y	-0-					10
07	9951	X	9734	-0-	-217	-0-	215	1	9519	3	Y	-0-					10
08	9982	X	9506	-0-	-476	-0-	215	1	9291	3	Y	-0-					10
09	9660	X	9155	-0-	-505	-0-	202	1	8950	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	170	1	6699	2	N	-0-					-0-
05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	148	1	6111	2	N	-0-					-0-
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	145	1	5679	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5735	-0-	-186	-0-	146	1	5589	2	N	-0-					-0-
*08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	162	1	6508	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4857	-0-	-873	-0-	117	1	4740	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

04	3510	X	2655	-0-	-855	-0-	66	1	2589	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2313	-0-	-1314	-0-	55	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	80	1	3120	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2669	-0-	-772	-0-	68	1	2601	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2521	-0-	-920	-0-	61	1	2460	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	579	-0-	-2631	-0-	14	1	565	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

04	12240	X	10906	-0-	-1334	-0-	442	1	10464	3	N	-0-					-0-
05	13857	X	13105	-0-	-752	-0-	475	1	12630	3	N	-0-					-0-
06	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	495	1	1	2	N	-0-					-0-
							12930	3									
07	13857	X	13668	-0-	-189	-0-	510	1	13158	3	N	-0-					-0-
*08	13113	X	12479	-0-	-634	-0-	422	1	26	2	N	-0-					-0-
							12031	3									
09	13440	X	10107	-0-	-3333	-0-	349	1	6	2	N	-0-					-0-
							9752	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	9645	-0-	-1125	-0-	168	1	9477	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	9336	-0-	-1514	-0-	169	1	9167	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	8608	-0-	-1892	-0-	179	1	8429	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	8650	-0-	-1952	-0-	191	1	8459	2	N	-0-					-0-
*08	10137	X	8466	-0-	-1671	-0-	188	1	8278	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8407	-0-	-1253	-0-	174	1	8233	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

04	11640	X	10115	-0-	-1525	-0-	332	1	9783	3	Y	-0-					17
05	11842	X	10219	-0-	-1623	-0-	339	1	9880	3	Y	-0-					17
06	10680	X	10651	-0-	-29	-0-	344	1	10227	3	Y	73					90
							80	9									
07	11036	X	10165	-0-	-871	-0-	330	1	9835	3	Y	-0-					90
08	10447	X	10005	-0-	-442	-0-	332	1	9671	3	Y	2					92
							2	9									
*09	10650	X	9666	-0-	-984	-0-	314	1	9351	3	Y	1	59	1	32	6	-0-
							1	9									

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

04	11550	X	10300	-0-	-1250	-0-	335	1	9863	3	N	93					242
							102	9									
05	11935	X	11545	-0-	-390	-0-	382	1	11163	3	N	-0-					242
06	11550	X	9859	-0-	-1691	-0-	321	1	9538	3	N	-0-					242
07	11935	X	10034	-0-	-1901	-0-	325	1	9709	3	N	-0-					242
08	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	397	1	11574	3	N	-0-					242
09	11160	X	10331	-0-	-829	-0-	334	1	9997	3	N	-0-					242

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

04	15690	X	14526	-0-	-1164	-0-	540	1	13986	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	14923	-0-	-1290	-0-	529	1	14394	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	13927	-0-	-1763	-0-	521	1	13406	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	13517	-0-	-2076	-0-	515	1	13002	2	N	-0-					-0-
08	15531	X	12779	-0-	-2752	-0-	466	1	12313	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	11932	-0-	-2588	-0-	431	1	11501	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

04	14790	X	13312	-0-	-1478	-0-	495	1	12817	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	13463	-0-	-1758	-0-	477	1	12986	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	2416	-0-	-11984	-0-	90	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	5957	-0-	-8179	-0-	227	1	5730	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	9755	-0-	-4009	-0-	355	1	9400	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	9618	-0-	-3702	-0-	347	1	9271	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

04	5850	X	5155	-0-	-695	-0-	212	1	4943	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5359	-0-	-562	-0-	204	1	5155	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5191	-0-	-179	-0-	192	1	4999	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	238	1	5115	2	N	-0-					-0-
*08	5425	X	5292	-0-	-133	-0-	219	1	5073	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	181	1	4708	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	227	1	5270	2	N	-0-					-0-
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	200	1	5065	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4871	-0-	-79	-0-	181	1	4690	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4355	-0-	-760	-0-	193	1	4162	2	N	-0-					-0-
*08	5115	X	4416	-0-	-699	-0-	182	1	4234	2	N	-0-					-0-
*09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	628	1	4759	2	N	-0-					-0-

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
04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	349	1	10272	3	N	-0-					-0-
05	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	347	1	10138	3	N	-0-					-0-
06	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	229	1	10153	3	N	-0-					-0-
07	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	346	1	10272	3	N	-0-					-0-
08	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	338	1	9831	3	N	-0-					-0-
*09	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	333	1	9933	3	N	-0-					-0-

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
04	4320	X	3957	-0-	-363	-0-	130	1	3809	3	N	16					32
							18	9									
05	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	104	1	3025	3	N	3					35
							3	9									
06	3000	X	1439	-0-	-1561	-0-	46	1	1393	3	N	-0-					35
07	4092	X	2094	-0-	-1998	-0-	68	1	2020	3	N	5					40
							6	9									
08	4092	X	3128	-0-	-964	-0-	104	1	3021	3	N	3					43
							3	9									
09	3960	X	2924	-0-	-1036	-0-	94	1	2819	3	N	10					53
							11	9									

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
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	572	1	5823	2	N	-0-					-0-
05	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	271	1	14683	2	N	-0-					-0-
06	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	268	1	12642	2	N	-0-					-0-
07	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	251	1	11085	2	N	-0-					-0-
*08	14942	X	4	-0-	-14938	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	9	-0-	-14451	-0-	9	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	164	1	9235	2	N	-0-					-0-
05	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	169	1	9126	2	N	-0-					-0-
06	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	192	1	9031	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9176	-0-	-527	-0-	203	1	8973	2	N	-0-					-0-
*08	9703	X	8052	-0-	-1651	-0-	179	1	7873	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	7091	-0-	-2299	-0-	147	1	6944	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	4486	-0-	-2294	-0-	111	1	4375	2	N	-0-					-0-
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	132	1	5433	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4818	-0-	-162	-0-	120	1	4698	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4842	-0-	-304	-0-	123	1	4719	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4421	-0-	-1159	-0-	107	1	4314	2	N	-0-					-0-
*09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	143	1	5777	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	125	1	7038	2	N	-0-					-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	108	1	5824	2	N	-0-					-0-
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	104	1	4919	2	N	-0-					-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	115	1	5110	2	N	-0-					-0-
*08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	115	1	5073	2	N	-0-					-0-
*09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	104	1	4922	2	N	-0-					-0-

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4632	-0-	-78	-0-	152	1	4480	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4723	-0-	-144	-0-	156	1	4567	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4386	-0-	-204	-0-	143	1	4243	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	141	1	4208	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	155	1	4516	3	N	-0-					-0-
*09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	168	1	5040	3	N	-0-					-0-

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
*04	0	W	13941	-0-	13941	28400	69	1	7	2	Y	-0-					-0-
							13865	3									
*05	0	W	13252	-0-	13252	41652	57	1	13195	3	Y	-0-					-0-
*06	0	W	11692	-0-	11692	53344	52	1	1	2	Y	-0-					-0-
							11639	3									
*07	0	W	11632	-0-	11632	64976	53	1	11576	3	Y	3					3
							3	9									
*08	0	W	12400	-0-	12400	77376	65	1	27	2	Y	3					3
							12305	3	3	9							
*09	88357	X	10981	-0-	-77376	-0-	47	1	7	2	Y	-0-					3
							10927	3									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	185	1	8088	3	N	-0-					-0-
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	198	1	8579	3	N	-0-					-0-
06	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	198	1	8746	3	N	-0-					-0-
07	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	189	1	8334	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	8201	-0-	-293	-0-	185	1	8016	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	8163	-0-	-57	-0-	180	1	7983	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16320	X	12686	-0-	-3634	-0-	315	1	12371	2	N	-0-			-0-
05	16864	X	14820	-0-	-2044	-0-	351	1	14469	2	N	-0-			-0-
06	16320	X	12902	-0-	-3418	-0-	322	1	12580	2	N	-0-			-0-
07	15779	X	12925	-0-	-2854	-0-	329	1	12596	2	N	-0-			-0-
08	15221	X	13227	-0-	-1994	-0-	321	1	12906	2	N	-0-			-0-
09	14340	X	9251	-0-	-5089	-0-	223	1	9028	2	N	-0-			-0-

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
04	6540	X	5965	-0-	-575	-0-	246	1	5719	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6080	-0-	-678	-0-	231	1	5849	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5938	-0-	-572	-0-	220	1	5718	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	6091	-0-	-450	-0-	270	1	5821	2	N	-0-			-0-
*08	6355	X	6023	-0-	-332	-0-	248	1	5775	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5541	-0-	-429	-0-	205	1	5336	2	N	-0-			-0-

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
04	21120	X	19314	-0-	-1806	-0-	795	1	18519	2	N	-0-			-0-
05	21266	X	19772	-0-	-1494	-0-	752	1	19020	2	N	-0-			-0-
06	19890	X	18940	-0-	-950	-0-	702	1	18238	2	N	-0-			-0-
07	20181	X	19293	-0-	-888	-0-	856	1	18437	2	N	-0-			-0-
*08	20181	X	18881	-0-	-1300	-0-	779	1	18102	2	N	-0-			-0-
09	19320	X	17877	-0-	-1443	-0-	661	1	17216	2	N	-0-			-0-

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
04	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	479	1	11150	2	N	-0-			-0-
05	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	448	1	11340	2	N	-0-			-0-
06	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	420	1	10913	2	N	-0-			-0-
07	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	523	1	11256	2	N	-0-			-0-
*08	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	479	1	11137	2	N	-0-			-0-
*09	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	397	1	10348	2	N	-0-			-0-

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
04	23190	X	20722	-0-	-2468	-0-	853	1	19869	2	N	-0-			-0-
05	23002	X	21218	-0-	-1784	-0-	807	1	20411	2	N	-0-			-0-
06	22260	X	19729	-0-	-2531	-0-	731	1	18998	2	N	-0-			-0-
07	22134	X	19605	-0-	-2529	-0-	870	1	18735	2	N	-0-			-0-
*08	21886	X	19346	-0-	-2540	-0-	798	1	18548	2	N	-0-			-0-
09	20730	X	18324	-0-	-2406	-0-	678	1	17646	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18270	X	16139	-0-	-2131	-0-	665	1	15474	2	N	-0-			-0-
05	18879	X	16566	-0-	-2313	-0-	630	1	15936	2	N	-0-			-0-
06	18090	X	16639	-0-	-1451	-0-	617	1	16022	2	N	-0-			-0-
07	18383	X	16991	-0-	-1392	-0-	754	1	16237	2	N	-0-			-0-
*08	17887	X	16761	-0-	-1126	-0-	692	1	16069	2	N	-0-			-0-
09	16650	X	15879	-0-	-771	-0-	587	1	15292	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20640	X	17468	-0-	-3172	-0-	719	1	16749	2	N	-0-			-0-
05	20305	X	18238	-0-	-2067	-0-	694	1	17544	2	N	-0-			-0-
06	18480	X	17668	-0-	-812	-0-	655	1	17013	2	N	-0-			-0-
07	19096	X	17993	-0-	-1103	-0-	799	1	17194	2	N	-0-			-0-
*08	18569	X	17920	-0-	-649	-0-	739	1	17181	2	N	-0-			-0-
09	17670	X	16969	-0-	-701	-0-	628	1	16341	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19920	X	18503	-0-	-1417	-0-	762	1	17741	2	N	-0-					-0-
05	19778	X	18963	-0-	-815	-0-	721	1	18242	2	N	-0-					-0-
06	19140	X	18092	-0-	-1048	-0-	670	1	17422	2	N	-0-					-0-
07	19778	X	18631	-0-	-1147	-0-	827	1	17804	2	N	-0-					-0-
*08	19189	X	18322	-0-	-867	-0-	756	1	17566	2	N	-0-					-0-
09	18510	X	17461	-0-	-1049	-0-	646	1	16815	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

04	10440	X	9288	-0-	-1152	-0-	207	1	9081	3	Y	-0-					15
05	10509	X	9382	-0-	-1127	-0-	211	1	9171	3	Y	-0-					15
06	9540	X	9182	-0-	-358	-0-	203	1	8979	3	Y	-0-					15
07	9858	X	9661	-0-	-197	-0-	213	1	9448	3	Y	-0-					15
08	9734	X	9327	-0-	-407	-0-	210	1	9115	3	Y	2					17
							2	9									
09	9300	X	9230	-0-	-70	-0-	203	1	9027	3	Y	-0-					17

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

04	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19302	3			N	-0-					-0-
05	14353	X	9737	-0-	-4616	-0-	9737	3			N	-0-					-0-
06	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	16709	3			N	-0-					-0-
07	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	3			N	-0-					-0-
08	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	16494	3			N	-0-					-0-
*09	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	16259	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

04	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	3			N	-0-					-0-
05	8990	X	8516	-0-	-474	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
06	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	3			N	-0-					-0-
07	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	3			N	-0-					-0-
08	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	3			N	-0-					-0-
*09	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

04	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	3			N	-0-					-0-
05	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
06	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
07	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	3			N	-0-					-0-
08	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	3			N	-0-					-0-
*09	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

04	12750	X	653	-0-	-12097	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	3130	-0-	-7131	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
06	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	3			N	-0-					-0-
07	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	14348	3			N	-0-					-0-
08	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	3			N	-0-					-0-
*09	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150	X	11009	-0-	-1141	-0-	273	1	10736	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11251	-0-	-1304	-0-	266	1	10985	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	10664	-0-	-1486	-0-	266	1	10398	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11025	-0-	-1344	-0-	280	1	10745	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	10803	-0-	-1566	-0-	263	1	10540	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	10232	-0-	-778	-0-	246	1	9986	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	494	1	14507	3	Y	3	54	1			-0-
							3	9									
05	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	498	1	14524	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	15690	X	14571	-0-	-1119	-0-	474	1	14096	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	16213	X	14672	-0-	-1541	-0-	476	1	14196	3	Y	-0-					-0-
08	16213	X	9324	-0-	-6889	-0-	310	1	9014	3	Y	-0-					-0-
09	15000	X	13397	-0-	-1603	-0-	434	1	12963	3	Y	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	9572	-0-	-898	-0-	167	1	9405	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	9782	-0-	-603	-0-	178	1	9604	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9247	-0-	-743	-0-	192	1	9055	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9626	-0-	-697	-0-	213	1	9413	2	N	-0-					-0-
*08	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	230	1	10126	2	N	-0-					-0-
*09	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	205	1	9689	2	N	-0-					-0-

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
04	14790	X	12941	-0-	-1849	-0-	762	1	12179	2	N	-0-					-0-
05	14756	X	13029	-0-	-1727	-0-	793	1	12236	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	12030	-0-	-1620	-0-	782	1	11248	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	11644	-0-	-1996	-0-	802	1	10842	2	N	-0-					-0-
*08	13361	X	11740	-0-	-1621	-0-	848	1	10892	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	11997	-0-	-933	-0-	812	1	11185	2	N	-0-					-0-

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
04	9540	X	7439	-0-	-2101	-0-	654	1	6785	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	7451	-0-	-2407	-0-	674	1	6777	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	7214	-0-	-2326	-0-	658	1	6556	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	7918	-0-	-1785	-0-	715	1	7203	2	N	-0-					-0-
*08	9300	X	8059	-0-	-1241	-0-	674	1	7385	2	N	-0-					-0-
*09	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	659	1	7311	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910	X	11665	-0-	-245	-0-	203	1	11462	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	9720	-0-	-2587	-0-	176	1	9544	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	11014	-0-	-656	-0-	229	1	10785	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11324	-0-	-735	-0-	250	1	11074	2	N	-0-					-0-
*08	12059	X	11266	-0-	-793	-0-	250	1	11016	2	N	-0-					-0-
*09	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	252	1	11933	2	N	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	192	1	8399	3	N	-0-					-0-
05	8556	X	8267	-0-	-289	-0-	186	1	8081	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	7428	-0-	-852	-0-	164	1	7264	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	7870	-0-	-996	-0-	256	1	7614	3	N	-0-					-0-
*08	8866	X	8155	-0-	-711	-0-	271	1	7884	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	8294	-0-	-286	-0-	270	1	8024	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

04	8730	X	7627	-0-	-1103	-0-	133	1	7494	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	7907	-0-	-1021	-0-	144	1	7763	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7526	-0-	-544	-0-	156	1	7370	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7659	-0-	-649	-0-	169	1	7490	2	N	-0-					-0-
*08	8215	X	7407	-0-	-808	-0-	164	1	7243	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7269	-0-	-381	-0-	150	1	7119	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

04	7860	X	6796	-0-	-1064	-0-	279	1	6517	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7022	-0-	-1100	-0-	267	1	6755	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6736	-0-	-884	-0-	249	1	6487	2	N	-0-					-0-
07	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	361	1	7762	2	N	-0-					-0-
*08	7781	X	7173	-0-	-608	-0-	296	1	6877	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6636	-0-	-174	-0-	245	1	6391	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

04	8820	X	6586	-0-	-2234	-0-	147	1	6439	3	N	-0-					-0-
05	8494	X	7706	-0-	-788	-0-	173	1	7533	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	7227	-0-	-873	-0-	235	1	6992	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	7136	-0-	-211	-0-	231	1	6905	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	7151	-0-	-568	-0-	160	1	6991	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	7028	-0-	-442	-0-	228	1	6800	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

04	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	251	1	10957	3	N	-0-					-0-
05	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	385	1	11217	3	N	-0-					-0-
06	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	374	1	11108	3	N	-0-					-0-
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	239	1	7102	3	N	-0-					-0-
08	837	X	99	-0-	-738	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
09	810	X	55	-0-	-755	-0-	1	1	54	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
05	6603	X	5181	-0-	-1422	-0-	172	1	5009	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5182	-0-	-878	-0-	169	1	5013	3	N	-0-					-0-
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	202	1	5994	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	4767	-0-	-875	-0-	158	1	4609	3	N	-0-					-0-
*09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	180	1	5368	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	558	1	16470	3	N	114					135
							125	9									
05	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	570	1	16691	3	N	74					209
							81	9									
06	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	535	1	15953	3	N	74	228	1			55
							81	9									
07	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	538	1	16106	3	N	67					122
							74	9									
08	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	555	1	16222	3	N	52					174
							57	9									
*09	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	523	1	15644	3	N	73	189	1			58
							80	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

04	4290	X	4117	-0-	-173	-0-	135	1	3982	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	3033	-0-	-1369	-0-	101	1	2932	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3171	-0-	-1119	-0-	103	1	3068	3	N	-0-					-0-
07	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	239	1	7093	3	N	-0-					-0-
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	189	1	5478	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3509	-0-	-601	-0-	114	1	3395	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

04	13620	X	12672	-0-	-948	-0-	314	1	12358	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	13196	-0-	-754	-0-	312	1	12884	2	N	-0-					-0-
06	13350	X	12684	-0-	-666	-0-	316	1	12368	2	N	-0-					-0-
07	13795	X	13381	-0-	-414	-0-	340	1	13041	2	N	-0-					-0-
08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	337	1	13548	2	N	-0-					-0-
*09	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	325	1	13148	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

04	7830	X	7560	-0-	-270	-0-	388	1	7172	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7478	-0-	-303	-0-	371	1	7107	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7063	-0-	-467	-0-	339	1	6724	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7498	-0-	-314	-0-	375	1	7123	2	N	-0-					-0-
*08	7812	X	7474	-0-	-338	-0-	349	1	7125	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7161	-0-	-399	-0-	353	1	6808	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

04	8790	X	8059	-0-	-731	-0-	140	1	7919	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8572	-0-	-201	-0-	156	1	8416	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7786	-0-	-704	-0-	162	1	7624	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	7932	-0-	-841	-0-	175	1	7757	2	N	-0-					-0-
*08	8587	X	7597	-0-	-990	-0-	169	1	7428	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6348	-0-	-1962	-0-	131	1	6217	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

04	8940	X	8122	-0-	-818	-0-	267	1	7855	3	N	-0-					-0-
05	9145	X	6899	-0-	-2246	-0-	229	1	6670	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	6930	-0-	-2010	-0-	226	1	6704	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	7131	-0-	-2107	-0-	232	1	6899	3	N	-0-					-0-
08	9238	X	6406	-0-	-2832	-0-	213	1	6193	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	8090	-0-	-40	-0-	262	1	7828	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	8115	-0-	-45	-0-	141	1	7974	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	8408	-0-	-24	-0-	153	1	8255	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7454	-0-	-706	-0-	155	1	7299	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7675	-0-	-757	-0-	170	1	7505	2	N	-0-					-0-
*08	8432	X	7616	-0-	-816	-0-	169	1	7447	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7431	-0-	-699	-0-	154	1	7277	2	N	-0-					-0-

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
04	9720	X	8645	-0-	-1075	-0-	150	1	8495	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	8828	-0-	-937	-0-	160	1	8668	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8522	-0-	-748	-0-	177	1	8345	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8786	-0-	-266	-0-	194	1	8592	2	N	-0-					-0-
*08	9052	X	8196	-0-	-856	-0-	182	1	8014	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8288	-0-	-352	-0-	172	1	8116	2	N	-0-					-0-

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
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	224	1	6604	3	N	-0-					-0-
05	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	342	1	9987	3	N	-0-					-0-
06	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	311	1	9210	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6254	-0-	-814	-0-	203	1	6051	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	5311	-0-	-5012	-0-	177	1	5134	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	7076	-0-	-2914	-0-	230	1	6846	3	N	-0-					-0-

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
04	17130	X	16357	-0-	-773	-0-	537	1	15811	3	N	8					132
							9	9									
05	17391	X	16953	-0-	-438	-0-	557	1	16260	3	N	124					256
							136	9									
06	16830	X	16174	-0-	-656	-0-	525	1	15605	3	N	40	189	1			107
							44	9									
07	16895	X	16402	-0-	-493	-0-	531	1	15825	3	N	42	115	1			34
							46	9									
08	16957	X	16116	-0-	-841	-0-	536	1	15580	3	N	-0-					34
09	16410	X	15641	-0-	-769	-0-	506	1	15090	3	N	41					75
							45	9									

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
04	9480	X	7804	-0-	-1676	-0-	277	1	7527	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8960	-0-	-774	-0-	334	1	8626	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	5528	-0-	-3892	-0-	194	1	5334	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	8444	-0-	-1290	-0-	306	1	8138	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8753	-0-	-206	-0-	357	1	8396	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8159	-0-	-511	-0-	380	1	7779	2	N	-0-					-0-

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
04	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	261	1	10262	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	10480	-0-	-60	-0-	248	1	10232	2	N	-0-					-0-
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	250	1	9778	2	N	-0-					-0-
07	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	290	1	11114	2	N	-0-					-0-
08	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	284	1	11408	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	6945	-0-	-3465	-0-	167	1	6778	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	111	1	6281	2	N	-0-					-0-
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	121	1	6541	2	N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	135	1	6378	2	N	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	147	1	6500	2	N	-0-					-0-
*08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	141	1	6198	2	N	-0-					-0-
*09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	124	1	5886	2	N	-0-					-0-

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
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	82	1	4642	2	N	-0-					-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	89	1	4802	2	N	-0-					-0-
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	99	1	4657	2	N	-0-					-0-
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	112	1	4967	2	N	-0-					-0-
*08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	115	1	5063	2	N	-0-					-0-
*09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	106	1	5036	2	N	-0-					-0-

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
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	389	1	7198	2	N	-0-					-0-
05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	380	1	7282	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7080	-0-	-330	-0-	340	1	6740	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7423	-0-	-234	-0-	371	1	7052	2	N	-0-					-0-
*08	7657	X	7243	-0-	-414	-0-	338	1	6905	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	336	-0-	-7074	-0-	336	2			N	-0-					-0-

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
04	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	62	1	2690	3	Y	-0-					20
05	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	64	1	2749	3	Y	-0-					20
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	61	1	2705	3	Y	-0-					20
07	2852	N	2838	-0-	-14	-0-	63	1	2775	3	Y	-0-					20
08	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	63	1	2727	3	Y	-0-					20
09	2760	N	2684	-0-	-76	-0-	58	1	2614	3	Y	11	31	1			-0-
							12	9									

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
04	17880	X	15590	-0-	-2290	-0-	512	1	15078	3	N	-0-					-0-
05	16793	X	16793	-0-	-0-	-0-	557	1	16236	3	N	-0-					-0-
06	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	470	1	13987	3	N	-0-					-0-
07	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	545	1	16232	3	N	-0-					-0-
08	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	568	1	16509	3	N	-0-					-0-
09	16260	X	15896	-0-	-364	-0-	516	1	15380	3	N	-0-					-0-

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
04	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	441	1	17316	2	N	-0-					-0-
05	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	429	1	17706	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	16927	-0-	-263	-0-	422	1	16505	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	17212	-0-	-551	-0-	438	1	16774	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	15910	-0-	-1853	-0-	387	1	15523	2	N	-0-					-0-
09	17190	X	14652	-0-	-2538	-0-	353	1	14299	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	7865	-0-	-385	-0-	1084	1	6781	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	7918	-0-	-669	-0-	1131	1	6787	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	7127	-0-	-1183	-0-	1072	1	6055	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	7160	-0-	-1427	-0-	1104	1	6056	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	6051	-0-	-2071	-0-	1070	1	4981	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	5664	-0-	-2196	-0-	1050	1	4614	2	N	-0-			-0-

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
04	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	163	1	7105	3	N	-0-			-0-
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	155	1	6719	3	N	-0-			-0-
06	6420	X	6228	-0-	-192	-0-	138	1	6090	3	N	-0-			-0-
07	6820	X	6308	-0-	-512	-0-	140	1	6168	3	N	-0-			-0-
*08	6820	X	6229	-0-	-591	-0-	141	1	6088	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	6092	-0-	-508	-0-	135	1	5957	3	N	-0-			-0-

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
04	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	490	1	14386	3	N	-0-			-0-
05	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	507	1	14785	3	N	-0-			-0-
06	15960	X	13926	-0-	-2034	-0-	454	1	13472	3	N	-0-			-0-
07	16492	X	10278	-0-	-6214	-0-	335	1	9943	3	N	-0-			-0-
08	16492	X	11966	-0-	-4526	-0-	399	1	11567	3	N	-0-			-0-
09	14880	X	10637	-0-	-4243	-0-	346	1	10291	3	N	-0-			-0-

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
04	19410	X	18196	-0-	-1214	-0-	451	1	17745	2	N	-0-			-0-
05	20491	X	19165	-0-	-1326	-0-	453	1	18712	2	N	-0-			-0-
06	19830	X	19060	-0-	-770	-0-	475	1	18585	2	N	-0-			-0-
07	20491	X	19456	-0-	-1035	-0-	495	1	18961	2	N	-0-			-0-
08	19964	X	19431	-0-	-533	-0-	472	1	18959	2	N	-0-			-0-
09	19050	X	18222	-0-	-828	-0-	439	1	17783	2	N	-0-			-0-

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
04	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	1098	1	5416	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5047	-0-	-998	-0-	1111	1	3936	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	2998	-0-	-2852	-0-	913	1	2085	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	3886	-0-	-2159	-0-	1059	1	2827	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	3038	-0-	-3007	-0-	1044	1	1994	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	3084	-0-	-2766	-0-	1048	1	2036	2	N	-0-			-0-

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
04	17850	X	17139	-0-	-711	-0-	609	1	16530	2	N	-0-			-0-
05	18445	X	15500	-0-	-2945	-0-	582	1	14918	2	N	-0-			-0-
06	17850	X	13748	-0-	-4102	-0-	478	1	13270	2	N	-0-			-0-
07	18445	X	14961	-0-	-3484	-0-	541	1	14420	2	N	-0-			-0-
08	18445	X	15197	-0-	-3248	-0-	618	1	14579	2	N	-0-			-0-
09	17130	X	14726	-0-	-2404	-0-	685	1	14041	2	N	-0-			-0-

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
04	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	596	1	17489	3	N	-0-			-0-
05	17205	X	17122	-0-	-83	-0-	568	1	16554	3	N	-0-			-0-
06	16650	X	13639	-0-	-3011	-0-	445	1	13194	3	N	-0-			-0-
07	17205	X	14105	-0-	-3100	-0-	459	1	13646	3	N	-0-			-0-
08	17205	X	14443	-0-	-2762	-0-	481	1	13962	3	N	-0-			-0-
09	16650	X	15184	-0-	-1466	-0-	494	1	14690	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 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
04	9840	X	8573	-0-	-1267	-0-	192	1	8381	3	N	-0-					-0-
05	9517	X	8734	-0-	-783	-0-	197	1	8537	3	N	-0-					-0-
06	9150	X	7891	-0-	-1259	-0-	175	1	7716	3	N	-0-					-0-
07	8897	X	8109	-0-	-788	-0-	265	1	7844	3	N	-0-					-0-
08	8866	X	3961	-0-	-4905	-0-	90	1	3871	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	7768	-0-	-812	-0-	171	1	7597	3	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	965	1	4204	3	N	33					118
							36	9									
05	5115	X	4906	-0-	-209	-0-	987	1	3830	3	N	81	159	1			40
							89	9									
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	960	1	4009	3	N	23					63
							25	9									
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	994	1	4203	3	N	17					80
							19	9									
08	5115	X	5110	-0-	-5	-0-	992	1	4077	3	N	37					117
							41	9									
*09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1010	1	4191	3	N	86	188	1			15
							95	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

04	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	340	1	10014	3	N	32					74
							35	9									
05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	43	1	1285	3	N	1					75
							1	9									
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	903	1	4438	3	N	19	67	1			27
							21	9									
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	710	1	5604	3	N	17					44
							19	9									
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	1089	1	5529	3	N	18					62
							20	9									
*09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1059	1	5655	3	N	17					79
							19	9									

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

04	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	136	1	7660	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7537	-0-	-306	-0-	137	1	7400	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	162	1	7608	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7341	-0-	-719	-0-	162	1	7179	2	N	-0-					-0-
*08	8060	X	6410	-0-	-1650	-0-	142	1	6268	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7283	-0-	-517	-0-	151	1	7132	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

04	3000	N	4734	-0-	1734	1734	154	1	4533	3	N	43					117
							47	9									
05	3100	X	1152	-0-	-1948	-0-	37	1	1109	3	N	5					122
							6	9									
06	3000	X	1500	-0-	-1500	-0-	46	1	1392	3	N	56	168	1			10
							62	9									
07	3100	X	1423	-0-	-1677	-0-	46	1	1374	3	N	3					13
							3	9									
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	973	1	2159	3	N	-0-					13
09	3000	X	2108	-0-	-892	-0-	910	1	1198	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	564	1	1495	3	N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	697	1	193	3	N	-0-					-0-
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	780	1	1773	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	762	1	1323	3	N	-0-					-0-
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	744	1	470	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	4091	-0-	1091	1091	772	1	3319	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1145	X	-0-	-0-	-1145	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5241	-0-	-249	-0-	195	1	5046	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4855	-0-	-818	-0-	172	1	4683	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4517	-0-	-973	-0-	169	1	4348	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4150	-0-	-1523	-0-	158	1	3992	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	620	-0-	-5053	-0-	23	1	597	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	109	-0-	-5141	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6671	-0-	-169	-0-	150	1	6521	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6699	-0-	-369	-0-	151	1	6548	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	6447	-0-	-393	-0-	143	1	6304	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6581	-0-	-487	-0-	146	1	6435	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	6501	-0-	-567	-0-	147	1	6354	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	6248	-0-	-412	-0-	138	1	6110	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	187	1	8181	3	Y	-0-					2
05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	192	1	8339	3	Y	-0-					2
06	8820	X	7918	-0-	-902	-0-	175	1	7743	3	Y	-0-					2
07	9114	X	7078	-0-	-2036	-0-	156	1	6922	3	Y	-0-					2
*08	9114	X	6848	-0-	-2266	-0-	154	1	6694	3	Y	-0-					2
09	8370	X	6690	-0-	-1680	-0-	147	1	6543	3	Y	-0-					2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 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
04	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	283	1	8342	3	N	53					212
							58	9									
*05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	195	1	8475	3	N	50	180	1			82
							55	9									
*06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	297	1	8844	3	N	-0-					82
*07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	320	1	9564	3	N	-0-					82
08	8649	X	7964	-0-	-685	-0-	264	1	7700	3	Y	-0-	82	1			-0-
*09	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	387	1	11540	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	248	1	3268	3	N	-0-					-0-
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	965	1	2872	3	N	-0-					-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	903	1	2578	3	N	-0-					-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	958	1	2575	3	N	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	936	1	2514	3	N	-0-					-0-
*09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	925	1	2425	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

04	20130	X	19231	-0-	-899	-0-	477	1	18754	2	N	-0-					-0-
05	20150	X	20082	-0-	-68	-0-	475	1	19607	2	N	-0-					-0-
06	19500	X	18080	-0-	-1420	-0-	451	1	17629	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	16841	-0-	-3030	-0-	428	1	16413	2	N	-0-					-0-
08	20088	X	18344	-0-	-1744	-0-	446	1	17898	2	N	-0-					-0-
09	19440	X	19192	-0-	-248	-0-	462	1	18730	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

04	14130	X	12558	-0-	-1572	-0-	467	1	12091	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	12850	-0-	-1193	-0-	456	1	12394	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12360	-0-	-750	-0-	462	1	11898	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	12824	-0-	-723	-0-	489	1	12335	2	N	-0-					-0-
08	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	484	1	12793	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	12528	-0-	-42	-0-	452	1	12076	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

04	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	695	1	17984	2	N	-0-					-0-
05	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	677	1	18425	2	N	-0-					-0-
06	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	662	1	17053	2	N	-0-					-0-
07	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	617	1	15567	2	N	-0-					-0-
08	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	602	1	15913	2	N	-0-					-0-
*09	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	625	1	16675	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	218	1	8580	2	N	-0-					-0-
05	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	229	1	9433	2	N	-0-					-0-
06	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	235	1	9208	2	N	-0-					-0-
07	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	245	1	9390	2	N	-0-					-0-
08	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	226	1	9056	2	N	-0-					-0-
*09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	207	1	8404	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
05	6696	X	5974	-0-	-722	-0-	198	1	5776	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	5612	-0-	-868	-0-	183	1	5429	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	5344	-0-	-1352	-0-	174	1	5170	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	5438	-0-	-855	-0-	181	1	5257	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5201	-0-	-589	-0-	168	1	5033	3	N	-0-					-0-

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
04	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	-0-					-0-
							8906	3									
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	36	1	9118	3	N	-0-					-0-
06	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	35	1	8749	3	N	-0-					-0-
07	8897	X	8776	-0-	-121	-0-	36	1	8740	3	N	-0-					-0-
*08	8897	X	8647	-0-	-250	-0-	40	1	19	2	N	-0-					-0-
							8588	3									
09	8610	X	8355	-0-	-255	-0-	32	1	5	2	N	-0-					-0-
							8318	3									

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
04	11190	X	6076	-0-	-5114	-0-	199	1	5857	3	N	18					36
							20	9									
05	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	469	1	13701	3	N	79					115
							87	9									
06	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	418	1	12457	3	N	107	188	1			34
							118	9									
07	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	431	1	12859	3	N	86					120
							95	9									
08	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	480	1	13986	3	N	94	144	1			70
							103	9									
09	13800	X	13770	-0-	-30	-0-	443	1	13257	3	N	64					134
							70	9									

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
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	560	-0-	-184	-0-	18	1	542	3	N	-0-					-0-
06	750	N	534	-0-	-216	-0-	17	1	517	3	N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	622	3	N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	614	3	N	-0-					-0-
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	3	N	-0-					-0-

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
04	12330	X	11619	-0-	-711	-0-	288	1	11331	2	N	-0-					-0-
05	12741	X	12552	-0-	-189	-0-	297	1	12255	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	11871	-0-	-159	-0-	296	1	11575	2	N	-0-					-0-
07	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	401	1	15358	2	N	-0-					-0-
08	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	375	1	15053	2	N	-0-					-0-
*09	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	340	1	13787	2	N	-0-					-0-

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
04	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	209	1	9117	3	N	-0-					-0-
05	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	223	1	9668	3	N	-0-					-0-
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	197	1	8693	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	9084	-0-	-92	-0-	201	1	8883	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	8968	-0-	-208	-0-	202	1	8766	3	N	-0-					-0-
*09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	196	1	8685	3	N	-0-					-0-

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 #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	226	1	9843	3	N	-0-			-0-
05	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	220	1	9543	3	N	-0-			-0-
06	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	202	1	8919	3	N	-0-			-0-
07	9424	X	9399	-0-	-25	-0-	208	1	9191	3	N	-0-			-0-
08	9424	X	8450	-0-	-974	-0-	190	1	8260	3	N	-0-			-0-
09	9120	X	8240	-0-	-880	-0-	182	1	8058	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

04	5070	X	3939	-0-	-1131	-0-	88	1	3851	3	N	-0-			-0-
05	4836	X	4134	-0-	-702	-0-	94	1	4040	3	N	-0-			-0-
06	4680	X	4018	-0-	-662	-0-	89	1	3929	3	N	-0-			-0-
07	4836	X	3686	-0-	-1150	-0-	82	1	3604	3	N	-0-			-0-
08	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	90	1	3872	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3068	-0-	-952	-0-	68	1	3000	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

04	9330	X	8729	-0-	-601	-0-	217	1	8512	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	9207	-0-	-434	-0-	218	1	8989	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	8876	-0-	-394	-0-	221	1	8655	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	9120	-0-	-459	-0-	232	1	8888	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	8019	-0-	-1188	-0-	195	1	7824	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8122	-0-	-788	-0-	196	1	7926	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

04	17268	X	17268	-0-	-0-	-0-	428	1	16840	2	N	-0-			-0-
05	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	410	1	16916	2	N	-0-			-0-
06	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	410	1	16028	2	N	-0-			-0-
07	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	440	1	16868	2	N	-0-			-0-
08	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	419	1	16838	2	N	-0-			-0-
09	16410	X	16145	-0-	-265	-0-	389	1	15756	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7835 - 10789

04	21363	X	21363	-0-	-0-	-0-	530	1	20833	2	N	-0-			-0-
05	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	529	1	21821	2	N	-0-			-0-
06	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	538	1	21035	2	N	-0-			-0-
07	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	544	1	20842	2	N	-0-			-0-
08	19406	X	18987	-0-	-419	-0-	461	1	18526	2	N	-0-			-0-
09	18780	X	15338	-0-	-3442	-0-	369	1	14969	2	N	-0-			-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	909	1	5656	3	N	-0-			-0-
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	939	1	5773	3	N	-0-			-0-
06	6210	X	6011	-0-	-199	-0-	891	1	5120	3	N	-0-			-0-
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	931	1	5652	3	N	-0-			-0-
*08	6417	X	6116	-0-	-301	-0-	926	1	5190	3	N	-0-			-0-
*09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	903	1	5423	3	N	-0-			-0-

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
04	9120	X	8164	-0-	-956	-0-	180	1	7909	3	N	68					127
							75	9									
05	9393	X	8883	-0-	-510	-0-	196	1	8571	3	N	105	188	1			44
							116	9									
06	8670	X	7849	-0-	-821	-0-	171	1	7613	3	N	59					103
							65	9									
07	8711	X	8472	-0-	-239	-0-	186	1	8240	3	N	42	107	1			38
							46	9									
08	8897	X	8404	-0-	-493	-0-	188	1	8166	3	N	45					83
							50	9									
09	8610	X	8125	-0-	-485	-0-	177	1	7890	3	N	53	92	1			44
							58	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22140	X	19975	-0-	-2165	-0-	448	1	19527	3	N	-0-					-0-
05	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	486	1	21059	3	N	-0-					-0-
06	19860	X	15947	-0-	-3913	-0-	353	1	15594	3	N	-0-					-0-
07	20584	X	20111	-0-	-473	-0-	446	1	19665	3	N	-0-					-0-
08	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	488	1	21099	3	N	-0-					-0-
09	20850	X	19853	-0-	-997	-0-	438	1	19415	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	372	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	25490	-0-	22390	22390	1071	1	24419	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	22068	-0-	19068	41458	968	1	21100	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	21063	-0-	17963	59421	790	1	20273	3	N	-0-					-0-
08	79030	X	19609	-0-	-59421	-0-	705	1	18904	3	N	-0-					-0-
*09	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	672	1	18174	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5293	-0-	-347	-0-	119	1	5174	3	Y	-0-					12
05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	136	1	5909	3	Y	1					13
							1	9									
06	5850	X	5535	-0-	-315	-0-	123	1	5408	3	Y	4					17
							4	9									
07	6045	X	5670	-0-	-375	-0-	125	1	5545	3	Y	-0-					17
08	6045	X	5517	-0-	-528	-0-	125	1	5392	3	Y	-0-					17
09	5850	X	5474	-0-	-376	-0-	120	1	5353	3	Y	1					18
							1	9									

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	7922	-0-	-1168	-0-	197	1	7725	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	7780	-0-	-2109	-0-	184	1	7596	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7493	-0-	-2077	-0-	187	1	7306	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8009	-0-	-1880	-0-	204	1	7805	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8641	-0-	-287	-0-	210	1	8431	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7844	-0-	-76	-0-	189	1	7655	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	231	1	13069	2	N	-0-					-0-
05	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	251	1	13552	2	N	-0-					-0-
06	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	280	1	13176	2	N	-0-					-0-
07	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	297	1	13125	2	N	-0-					-0-
*08	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	279	1	12310	2	N	-0-					-0-
*09	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	256	1	12098	2	N	-0-					-0-

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
04	5130	X	4713	-0-	-417	-0-	82	1	4631	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4613	-0-	-688	-0-	84	1	4529	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4309	-0-	-821	-0-	90	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4422	-0-	-724	-0-	98	1	4324	2	N	-0-					-0-
*08	4991	X	4277	-0-	-714	-0-	95	1	4182	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4127	-0-	-583	-0-	85	1	4042	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

04	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	492	1	11632	3	N	-0-					-0-
05	12865	X	11049	-0-	-1816	-0-	400	1	1	2	N	-0-					-0-
							10648	3									
06	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	496	1	1	2	N	-0-					-0-
							12983	3									
07	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	497	1	12818	3	N	-0-					-0-
*08	12679	X	9119	-0-	-3560	-0-	308	1	19	2	N	-0-					-0-
							8792	3									
09	13470	X	5989	-0-	-7481	-0-	207	1	3	2	N	-0-					-0-
							5779	3									

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

04	12690	X	10633	-0-	-2057	-0-	431	1	10202	3	N	-0-					-0-
05	13516	X	10724	-0-	-2792	-0-	389	1	10335	3	N	-0-					-0-
06	13080	X	7386	-0-	-5694	-0-	273	1	7113	3	N	-0-					-0-
07	13516	X	8360	-0-	-5156	-0-	312	1	8048	3	N	-0-					-0-
*08	12214	X	11227	-0-	-987	-0-	379	1	24	2	N	-0-					-0-
							10824	3									
*09	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	398	1	7	2	N	-0-					-0-
							11138	3									

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	6030	X	3918	-0-	-2112	-0-	68	1	3850	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5769	-0-	-462	-0-	105	1	5664	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5746	-0-	-284	-0-	119	1	5627	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	4807	-0-	-1424	-0-	106	1	4701	2	N	-0-					-0-
*08	5766	X	3982	-0-	-1784	-0-	88	1	3894	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	3911	-0-	-1849	-0-	81	1	3830	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

04	12450	X	10297	-0-	-2153	-0-	179	1	10118	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	10298	-0-	-2195	-0-	187	1	10111	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	9553	-0-	-1967	-0-	199	1	9354	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9346	-0-	-2341	-0-	207	1	9139	2	N	-0-					-0-
*08	10974	X	8941	-0-	-2033	-0-	198	1	8743	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	8727	-0-	-1563	-0-	181	1	8546	2	N	-0-					-0-

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
04	4200	X	2648	-0-	-1552	-0-	46	1	2602	2	N	-0-					-0-
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	136	1	7369	2	N	-0-					-0-
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	109	1	5120	2	N	-0-					-0-
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	115	1	5100	2	N	-0-					-0-
*08	4340	X	2398	-0-	-1942	-0-	53	1	2345	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2533	-0-	-1667	-0-	52	1	2481	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19080	X	17974	-0-	-1106	-0-	446	1	17528	2	N	-0-					-0-
05	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	477	1	19710	2	N	-0-					-0-
06	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	485	1	18979	2	N	-0-					-0-
07	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	512	1	19626	2	N	-0-					-0-
08	20057	X	19533	-0-	-524	-0-	475	1	19058	2	N	-0-					-0-
09	19410	X	17973	-0-	-1437	-0-	433	1	17540	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16800	X	16259	-0-	-541	-0-	605	1	15654	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	16779	-0-	-581	-0-	595	1	16184	2	N	-0-					-0-
06	16800	X	16184	-0-	-616	-0-	605	1	15579	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	15826	-0-	-1348	-0-	603	1	15223	2	N	-0-					-0-
08	16802	X	16153	-0-	-649	-0-	589	1	15564	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	15309	-0-	-951	-0-	553	1	14756	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	14	1	803	2	N	-0-					-0-
05	558	X	543	-0-	-15	-0-	10	1	533	2	N	-0-					-0-
06	450	X	314	-0-	-136	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-
07	775	X	298	-0-	-477	-0-	7	1	291	2	N	-0-					-0-
*08	558	N	98	-0-	-460	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
09	300	N	122	-0-	-178	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	1085	1	1031	3	N	-0-					18
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					18
06	3240	X	1050	-0-	-2190	-0-	1050	1			N	-0-					18
07	3348	X	84	-0-	-3264	-0-	6	1	78	9	N	71					89
08	2201	X	1085	-0-	-1116	-0-	1085	1			N	-0-					89
09	2130	X	1310	-0-	-820	-0-	1056	1	190	3	N	58					147
							64	9									

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	6112	-0-	-1268	-0-	201	1	5911	3	N	-0-					-0-
05	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	366	1	10681	3	N	-0-					-0-
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	328	1	9728	3	N	-0-					-0-
07	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	335	1	9973	3	N	-0-					-0-
08	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	288	1	8393	3	N	-0-					-0-
*09	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	254	1	7555	3	N	-0-					-0-

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
04	9450	X	9200	-0-	-250	-0-	302	1	8898	3	N	-0-					-0-
05	9765	X	9400	-0-	-365	-0-	312	1	9088	3	N	-0-					-0-
06	9270	X	9035	-0-	-235	-0-	295	1	8740	3	N	-0-					-0-
07	9517	X	9259	-0-	-258	-0-	301	1	8958	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	8976	-0-	-541	-0-	298	1	8678	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	8651	-0-	-559	-0-	281	1	8370	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

04	9180	X	9142	-0-	-38	-0-	301	1	8841	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	9145	-0-	-341	-0-	303	1	8842	3	N	-0-					-0-
06	9180	X	8816	-0-	-364	-0-	287	1	8529	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	9047	-0-	-408	-0-	295	1	8752	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8867	-0-	-588	-0-	295	1	8572	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	8615	-0-	-535	-0-	279	1	8336	3	N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

04	5730	X	3336	-0-	-2394	-0-	913	1	2423	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	3094	-0-	-2827	-0-	887	1	2207	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3062	-0-	-2668	-0-	896	1	2166	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	3185	-0-	-2736	-0-	950	1	2235	2	N	-0-					-0-
*08	5208	X	3134	-0-	-2074	-0-	949	1	2185	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2632	-0-	-698	-0-	906	1	1726	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	978	1	2	2	N	-0-					-0-
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	762	1	11	2	N	-0-					-0-
06	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1086	1	295	2	N	-0-					-0-
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	630	1	1	2	N	-0-					-0-
*08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	691	1	1493	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3216	-0-	216	216	879	1	2337	2	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	951	1	4602	2	N	-0-					-0-
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	982	1	4477	2	N	-0-					-0-
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	949	1	4007	2	N	-0-					-0-
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	989	1	3977	2	N	-0-					-0-
*08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	971	1	3785	2	N	-0-					-0-
*09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	948	1	3679	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

04	1410	X	631	-0-	-779	-0-	528	1	103	3	N	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	557	1	116	3	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	518	1	333	3	N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	542	1	876	3	N	-0-					-0-
*08	682	N	341	-0-	-341	-0-	341	1			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

04	12450	X	10439	-0-	-2011	-0-	182	1	10257	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	10638	-0-	-1359	-0-	193	1	10445	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9985	-0-	-515	-0-	208	1	9777	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10220	-0-	-630	-0-	226	1	9994	2	N	-0-					-0-
*08	10850	X	9904	-0-	-946	-0-	220	1	9684	2	N	-0-					-0-
*09	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	249	1	11784	2	N	-0-					-0-

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
04	20670	X	11259	-0-	-9411	-0-	260	1	10999	2	N	-0-					-0-
05	17639	X	14984	-0-	-2655	-0-	601	1	14383	2	N	-0-					-0-
06	17070	X	16608	-0-	-462	-0-	345	1	16263	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	11815	-0-	-3251	-0-	561	1	11254	2	N	-0-					-0-
*08	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	817	1	15771	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	13523	-0-	-3097	-0-	525	1	12998	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

04	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	406	1	10500	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	10926	-0-	-48	-0-	387	1	10539	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	10422	-0-	-708	-0-	390	1	10032	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	10456	-0-	-1045	-0-	399	1	10057	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10530	-0-	-971	-0-	384	1	10146	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	10007	-0-	-913	-0-	361	1	9646	2	N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

04	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	321	1	18130	2	N	-0-					-0-
05	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	338	1	18274	2	N	-0-					-0-
06	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	361	1	17026	2	N	-0-					-0-
07	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	402	1	17774	2	N	-0-					-0-
*08	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	392	1	17255	2	N	-0-					-0-
*09	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	353	1	16707	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

04	12810	X	12048	-0-	-762	-0-	448	1	11600	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	12128	-0-	-1109	-0-	430	1	11698	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11946	-0-	-654	-0-	447	1	11499	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11772	-0-	-1248	-0-	449	1	11323	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	10446	-0-	-2078	-0-	381	1	10065	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	9657	-0-	-2403	-0-	349	1	9308	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

04	13800	X	13094	-0-	-706	-0-	228	1	12866	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	13302	-0-	-679	-0-	241	1	13061	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	12654	-0-	-816	-0-	263	1	12391	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	13567	-0-	-197	-0-	300	1	13267	2	N	-0-					-0-
*08	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	329	1	14508	2	N	-0-					-0-
*09	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	290	1	13697	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

04	12600	X	11772	-0-	-828	-0-	205	1	11567	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	12036	-0-	-736	-0-	218	1	11818	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	11171	-0-	-1039	-0-	232	1	10939	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11303	-0-	-942	-0-	250	1	11053	2	N	-0-					-0-
*08	12245	X	11354	-0-	-891	-0-	252	1	11102	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	10537	-0-	-1223	-0-	218	1	10319	2	N	-0-					-0-

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
04	10830	X	10277	-0-	-553	-0-	382	1	9895	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	10518	-0-	-673	-0-	373	1	10145	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9105	-0-	-1725	-0-	340	1	8765	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9669	-0-	-1243	-0-	369	1	9300	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9089	-0-	-1544	-0-	331	1	8758	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	8498	-0-	-1792	-0-	307	1	8191	2	N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

04	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	1133	1	11469	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	943	1	6249	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8842	-0-	-968	-0-	995	1	7847	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	8659	-0-	-1757	-0-	915	1	7744	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9894	-0-	-522	-0-	1048	1	8846	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	8009	-0-	-2071	-0-	954	1	7055	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

04	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	330	1	14455	3	N	-0-					-0-
05	15252	X	15105	-0-	-147	-0-	340	1	14765	3	N	-0-					-0-
06	14760	X	14440	-0-	-320	-0-	471	1	13969	3	N	-0-					-0-
07	15252	X	14316	-0-	-936	-0-	317	1	13999	3	N	-0-					-0-
08	15252	X	14967	-0-	-285	-0-	499	1	14468	3	N	-0-					-0-
09	14760	X	13716	-0-	-1044	-0-	446	1	13270	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

04	13740	X	13646	-0-	-94	-0-	339	1	13307	2	N	-0-					-0-
05	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	346	1	14271	2	N	-0-					-0-
06	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	344	1	13436	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	13001	-0-	-1104	-0-	331	1	12670	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	14450	-0-	-182	-0-	351	1	14099	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	13411	-0-	-749	-0-	323	1	13088	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

04	15210	X	14824	-0-	-386	-0-	330	1	14494	3	N	-0-					-0-
05	15779	X	15410	-0-	-369	-0-	341	1	14904	3	N	150					150
							165	9									
06	15270	X	14472	-0-	-798	-0-	315	1	13994	3	N	148	181	1			117
							163	9									
07	15779	X	13757	-0-	-2022	-0-	300	1	13317	3	N	127	215	1			29
							140	9									
08	15717	X	14493	-0-	-1224	-0-	322	1	14003	3	N	153	175	1			7
							168	9									
09	14910	X	13874	-0-	-1036	-0-	301	1	13415	3	N	144					151
							158	9									

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
04	6000	X	5100	-0-	-900	-0-	113	1	4975	3	N	11					34
							12	9									
05	6200	X	5021	-0-	-1179	-0-	112	1	4878	3	N	28					62
							31	9									
06	6000	X	4664	-0-	-1336	-0-	101	1	4505	3	N	53					115
							58	9									
07	6200	X	3177	-0-	-3023	-0-	70	1	3103	3	N	4	98	1			21
							4	9									
08	5797	X	5089	-0-	-708	-0-	114	1	4958	3	N	15	22	1			14
							17	9									
09	5100	X	4933	-0-	-167	-0-	107	1	4780	3	N	42					56
							46	9									

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	142	1	4188	3	N	32					134
							35	9									
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	150	1	4380	3	N	35					169
							39	9									
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	134	1	4006	3	N	44	186	1			27
							48	9									
07	4495	X	4249	-0-	-246	-0-	138	1	4111	3	N	-0-					27
08	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	185	1	4037	3	N	33					60
							36	9									
09	4410	X	4081	-0-	-329	-0-	132	1	3949	3	N	-0-					60

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	13505	-0-	-955	-0-	235	1	13270	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	13771	-0-	-861	-0-	250	1	13521	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	12919	-0-	-1091	-0-	269	1	12650	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	13143	-0-	-1086	-0-	290	1	12853	2	N	-0-					-0-
*08	14074	X	13109	-0-	-965	-0-	291	1	12818	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	12871	-0-	-629	-0-	266	1	12605	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	8408	-0-	-262	-0-	184	1	8110	3	N	104					228
							114	9									
05	8928	X	8662	-0-	-266	-0-	192	1	8371	3	N	90	184	1			134
							99	9									
06	8640	X	7689	-0-	-951	-0-	168	1	7446	3	N	68	168	1			34
							75	9									
07	8928	X	7521	-0-	-1407	-0-	164	1	7296	3	N	55					89
							61	9									
08	8680	X	6559	-0-	-2121	-0-	146	1	6358	3	N	50					139
							55	9									
09	8400	X	6150	-0-	-2250	-0-	134	1	5971	3	N	41					180
							45	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	7850	-0-	-1900	-0-	292	1	7558	2	N	-0-					-0-
05	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	389	1	10567	2	N	-0-					-0-
06	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	494	1	12731	2	N	-0-					-0-
07	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	520	1	13123	2	N	-0-					-0-
08	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	491	1	12991	2	N	-0-					-0-
*09	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	446	1	11905	2	N	-0-					-0-

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
04	11520	X	11098	-0-	-422	-0-	413	1	10685	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	11197	-0-	-707	-0-	397	1	10800	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10152	-0-	-1308	-0-	380	1	9772	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10423	-0-	-1419	-0-	397	1	10026	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10516	-0-	-985	-0-	383	1	10133	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10039	-0-	-1061	-0-	363	1	9676	2	N	-0-					-0-

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
04	12120	X	11375	-0-	-745	-0-	198	1	11177	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11775	-0-	-749	-0-	214	1	11561	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11006	-0-	-1114	-0-	229	1	10777	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10478	-0-	-1271	-0-	232	1	10246	2	N	-0-					-0-
*08	11780	X	11031	-0-	-749	-0-	245	1	10786	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10754	-0-	-646	-0-	223	1	10531	2	N	-0-					-0-

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
04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	163	1	9201	2	N	-0-					-0-
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	177	1	9591	2	N	-0-					-0-
06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	195	1	9171	2	N	-0-					-0-
07	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	205	1	9066	2	N	-0-					-0-
*08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	199	1	8766	2	N	-0-					-0-
*09	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	184	1	8689	2	N	-0-					-0-

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
04	10740	X	9993	-0-	-747	-0-	174	1	9819	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10148	-0-	-950	-0-	184	1	9964	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9725	-0-	-775	-0-	202	1	9523	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9941	-0-	-847	-0-	220	1	9721	2	N	-0-					-0-
*08	10323	X	9663	-0-	-660	-0-	214	1	9449	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9425	-0-	-565	-0-	195	1	9230	2	N	-0-					-0-

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
04	8370	X	7693	-0-	-677	-0-	134	1	7559	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7832	-0-	-538	-0-	142	1	7690	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7452	-0-	-498	-0-	155	1	7297	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7565	-0-	-588	-0-	167	1	7398	2	N	-0-					-0-
*08	7967	X	7552	-0-	-415	-0-	168	1	7384	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7432	-0-	-248	-0-	154	1	7278	2	N	-0-					-0-

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
04	9210	X	8383	-0-	-827	-0-	187	1	8196	3	Y	-0-					12
05	9517	X	8564	-0-	-953	-0-	192	1	8371	3	Y	1					13
							1	9									
06	8160	X	8101	-0-	-59	-0-	180	1	7921	3	Y	-0-					13
07	8432	X	8155	-0-	-277	-0-	181	1	7970	3	Y	4					17
							4	9									
08	8432	X	7637	-0-	-795	-0-	172	1	7465	3	Y	-0-					17
09	8160	X	7900	-0-	-260	-0-	174	1	7726	3	Y	-0-					17

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
04	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	255	1	11231	3	N	85	193	1			48
							94	9									
05	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	260	1	11338	3	N	114					162
							125	9									
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	200	1	8880	3	N	53	177	1			38
							58	9									
07	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	218	1	9683	3	N	116	82	1			72
							128	9									
08	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	204	1	8873	3	N	98	163	1			7
							108	9									
*09	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	193	1	8622	3	N	98					105
							108	9									

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
04	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	400	1	9452	3	N	-0-					-0-
05	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	349	1	1	2	N	-0-					-0-
							9259	3									
06	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	307	1	1	2	N	-0-					-0-
							8009	3									
07	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	355	1	9126	3	N	-0-					-0-
*08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	251	1	16	2	N	-0-					-0-
							7154	3									
*09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	237	1	4	2	N	-0-					-0-
							6625	3									

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
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	587	1	4717	3	N	81	52	1			81
							89	9									
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	478	1	3793	3	Y	32	113	1			-0-
							35	9									
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	556	1	2924	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	749	1	6455	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	701	1	3349	3	Y	15					17
							17	9									
*09	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	812	1	6315	3	Y	45					62
							50	9									

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
04	6150	X	5970	-0-	-180	-0-	131	1	5748	3	N	83					173
							91	9									
05	6355	X	5950	-0-	-405	-0-	132	1	5739	3	N	72	191	1			54
							79	9									
06	6360	X	5522	-0-	-838	-0-	119	1	5304	3	N	90					144
							99	9									
07	6572	X	5675	-0-	-897	-0-	123	1	5430	3	N	111	165	1			90
							122	9									
08	6572	X	5612	-0-	-960	-0-	125	1	5406	3	N	74	44	1			120
							81	9									
09	5970	X	5620	-0-	-350	-0-	122	1	5393	3	N	95	188	1			27
							105	9									

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
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	1012	1	4187	3	N	58					149
							64	9									
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	1051	1	4439	3	N	49					198
							54	9									
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	1013	1	4234	3	N	12	182	1			28
							13	9									
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1044	1	4328	3	N	74					102
							81	9									
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	1045	1	4276	3	N	50					152
							55	9									
*09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	1004	1	4026	3	N	37					189
							41	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

04	22329	X	22329	-0-	-0-	-0-	554	1	21775	2	N	-0-					-0-
05	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	749	1	20385	2	N	-0-					-0-
06	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	720	1	18539	2	N	-0-					-0-
07	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	455	1	17431	2	N	-0-					-0-
08	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	683	1	18064	2	N	-0-					-0-
*09	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	648	1	17289	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

04	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	529	1	13707	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	14126	-0-	-72	-0-	501	1	13625	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	13605	-0-	-135	-0-	509	1	13096	2	N	-0-					-0-
07	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	544	1	13737	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	14167	-0-	-31	-0-	516	1	13651	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	13212	-0-	-528	-0-	477	1	12735	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

04	18240	X	15735	-0-	-2505	-0-	518	1	15217	3	N	-0-					-0-
05	18538	X	16938	-0-	-1600	-0-	561	1	16377	3	N	-0-					-0-
06	17730	X	15370	-0-	-2360	-0-	501	1	14869	3	N	-0-					-0-
07	17949	X	15330	-0-	-2619	-0-	499	1	14831	3	N	-0-					-0-
08	17949	X	16585	-0-	-1364	-0-	552	1	16033	3	N	-0-					-0-
09	16380	X	12772	-0-	-3608	-0-	415	1	12357	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

04	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	498	1	14670	3	Y	57	185	1			34
							63	9									
05	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	528	1	15423	3	Y	16					50
							18	9									
06	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	468	1	13897	3	Y	19					69
							21	9									
07	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	496	1	14755	3	Y	20					89
							22	9									
08	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	495	1	14411	3	Y	15					104
							17	9									
*09	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	470	1	14022	3	Y	6	76	1			34
							7	9									

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
04	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	430	1	16913	2	N	-0-					-0-
05	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	425	1	17525	2	N	-0-					-0-
06	15870	X	15399	-0-	-471	-0-	384	1	15015	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	15507	-0-	-892	-0-	394	1	15113	2	N	-0-					-0-
08	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	431	1	17311	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	15557	-0-	-313	-0-	375	1	15182	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18330	X	16838	-0-	-1492	-0-	626	1	16212	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	17481	-0-	-1460	-0-	620	1	16861	2	N	-0-					-0-
06	17850	X	16490	-0-	-1360	-0-	411	1	16079	2	N	-0-					-0-
07	18042	X	16286	-0-	-1756	-0-	621	1	15665	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	16311	-0-	-1421	-0-	594	1	15717	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	15527	-0-	-1393	-0-	561	1	14966	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	917	1	4236	3	N	91	183	1			23
							100	9									
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	827	1	3937	3	Y	9	32	1			-0-
							10	9									
06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	891	1	4398	3	Y	43	3	1			40
							47	9									
07	5425	X	2556	-0-	-2869	-0-	766	1	1760	3	Y	27					67
							30	9									
08	5425	X	4792	-0-	-633	-0-	790	1	3972	3	Y	27					94
							30	9									
09	5340	X	1857	-0-	-3483	-0-	639	1	1217	3	Y	1					95
							1	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	8733	-0-	-837	-0-	195	1	8538	3	N	-0-					-0-
05	9424	X	8899	-0-	-525	-0-	200	1	8699	3	N	-0-					-0-
06	9060	X	8420	-0-	-640	-0-	186	1	8234	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	8731	-0-	-600	-0-	284	1	8447	3	N	-0-					-0-
08	9145	X	8472	-0-	-673	-0-	191	1	8281	3	N	-0-					-0-
09	8730	X	8221	-0-	-509	-0-	267	1	7954	3	N	-0-					-0-

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
04	12540	X	11187	-0-	-1353	-0-	416	1	10771	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	11332	-0-	-1626	-0-	402	1	10930	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	10943	-0-	-1597	-0-	409	1	10534	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11647	-0-	-598	-0-	444	1	11203	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11758	-0-	-301	-0-	428	1	11330	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10953	-0-	-237	-0-	396	1	10557	2	N	-0-					-0-

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
04	3000	N	11193	-0-	8193	8238	848	1	10345	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	13141	-0-	10041	18279	1124	1	12017	2	N	-0-					-0-
06	27479	X	9200	-0-	-18279	-0-	979	1	8221	2	N	-0-					-0-
07	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	857	1	6705	2	N	-0-					-0-
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	868	1	4921	2	N	-0-					-0-
*09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	819	1	4233	2	N	-0-					-0-

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
04	12480	X	12142	-0-	-338	-0-	452	1	11690	2	N	-0-					-0-
05	12741	X	12029	-0-	-712	-0-	427	1	11602	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	11854	-0-	-446	-0-	443	1	11411	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	11736	-0-	-819	-0-	447	1	11289	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	11380	-0-	-1175	-0-	415	1	10965	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	10800	-0-	-1350	-0-	390	1	10410	2	N	-0-					-0-

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
04	11370	X	10597	-0-	-773	-0-	184	1	10413	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10847	-0-	-499	-0-	197	1	10650	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10279	-0-	-701	-0-	214	1	10065	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10362	-0-	-984	-0-	229	1	10133	2	N	-0-					-0-
*08	11036	X	8954	-0-	-2082	-0-	199	1	8755	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	8089	-0-	-2501	-0-	167	1	7922	2	N	-0-					-0-

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
04	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	461	1	11942	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	12702	-0-	-225	-0-	450	1	12252	2	N	-0-					-0-
06	12510	X	11939	-0-	-571	-0-	446	1	11493	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	12482	-0-	-445	-0-	476	1	12006	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	12186	-0-	-741	-0-	444	1	11742	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11747	-0-	-643	-0-	424	1	11323	2	N	-0-					-0-

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
04	5520	X	4099	-0-	-1421	-0-	134	1	3965	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5592	-0-	-112	-0-	185	1	5407	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4935	-0-	-585	-0-	161	1	4774	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	4982	-0-	-660	-0-	162	1	4820	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	4808	-0-	-772	-0-	160	1	4648	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	4393	-0-	-1007	-0-	143	1	4250	3	N	-0-					-0-

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
04	2310	X	1880	-0-	-430	-0-	62	1	1818	3	N	-0-					-0-
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	94	1	2726	3	N	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	112	1	3332	3	N	-0-					-0-
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	116	1	3437	3	N	-0-					-0-
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	168	1	4864	3	N	-0-					-0-
*09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	206	1	6159	3	N	-0-					-0-

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
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	78	1	3406	3	N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	140	1	4066	3	N	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	114	1	3385	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	110	1	3273	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	102	1	2978	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	2786	-0-	-604	-0-	90	1	2696	3	N	-0-					-0-

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
04	11220	X	9976	-0-	-1244	-0-	223	1	9753	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	10218	-0-	-725	-0-	229	1	9989	3	N	-0-					-0-
06	10560	X	9852	-0-	-708	-0-	217	1	9635	3	N	-0-					-0-
07	10912	X	10146	-0-	-766	-0-	330	1	9816	3	N	-0-					-0-
08	10695	X	9748	-0-	-947	-0-	220	1	9528	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	9328	-0-	-662	-0-	205	1	9123	3	N	-0-					-0-

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
04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			N	-0-					-0-
05	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	3			N	-0-					-0-
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	3			N	-0-					-0-
08	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					-0-
*09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	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
04	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	3			N	-0-					-0-
05	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	3			N	-0-					-0-
06	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	3			N	-0-					-0-
07	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			N	-0-					-0-
08	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	3			N	-0-					-0-
*09	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	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
04	3060	X	2984	-0-	-76	-0-	795	1	2189	3	N	-0-					43
05	3162	X	1682	-0-	-1480	-0-	775	1	907	3	N	-0-					43
06	3060	X	2608	-0-	-452	-0-	781	1	1827	3	N	-0-					43
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	733	1	2659	3	N	79					122
							87	9									
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	852	1	2355	3	N	26					148
							29	9									
09	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	749	1	2136	3	N	24					172
							26	9									

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
04	62283	X	16023	-0-	-46260	-0-	692	1	15287	3	Y	40					64
							44	9									
05	13702	X	4061	-0-	-9641	-0-	134	1	3927	3	Y	-0-					64
06	15840	X	5260	-0-	-10580	-0-	170	1	5065	3	Y	23	23	1			64
							25	9									
07	16368	X	7724	-0-	-8644	-0-	250	1	7474	3	Y	-0-					64
08	16368	X	10825	-0-	-5543	-0-	359	1	10465	3	Y	1					65
							1	9									
09	15840	X	12232	-0-	-3608	-0-	396	1	11833	3	Y	3					68
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 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
04	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	510	1	13191	2	N	-0-					-0-
05	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	489	1	13293	2	N	-0-					-0-
06	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	484	1	12457	2	N	-0-					-0-
07	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	505	1	12737	2	N	-0-					-0-
08	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	469	1	12408	2	N	-0-					-0-
*09	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	446	1	11893	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

04	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	594	1	15378	2	N	-0-					-0-
05	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	583	1	15862	2	N	-0-					-0-
06	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	587	1	15120	2	N	-0-					-0-
07	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	608	1	15332	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	15760	-0-	-81	-0-	574	1	15186	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	14661	-0-	-669	-0-	529	1	14132	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

04	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	502	1	14800	3	N	3	192	1			22
							3	9									
05	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	457	1	13381	3	N	65					87
							72	9									
06	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	446	1	13286	3	Y	5	84	1			8
							6	9									
07	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	539	1	16097	3	Y	23	4	1			27
							25	9									
08	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	503	1	14680	3	Y	2					29
							2	9									
*09	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	483	1	14436	3	Y	1					28
							1	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

04	15900	X	15780	-0-	-120	-0-	587	1	15193	2	N	-0-					-0-
05	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	584	1	15879	2	N	-0-					-0-
06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	598	1	15406	2	N	-0-					-0-
07	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	628	1	15843	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	16207	-0-	-223	-0-	591	1	15616	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	15293	-0-	-607	-0-	552	1	14741	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

04	15630	X	15460	-0-	-170	-0-	575	1	14885	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	15858	-0-	-882	-0-	562	1	15296	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	15302	-0-	-898	-0-	572	1	14730	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	14879	-0-	-1861	-0-	567	1	14312	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	14723	-0-	-1831	-0-	536	1	14187	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	13744	-0-	-1706	-0-	496	1	13248	2	N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

04	10860	X	10678	-0-	-182	-0-	397	1	10281	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	10083	-0-	-1480	-0-	358	1	9725	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	9469	-0-	-1721	-0-	354	1	9115	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10176	-0-	-1387	-0-	388	1	9788	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10653	-0-	-848	-0-	388	1	10265	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	9823	-0-	-857	-0-	355	1	9468	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42174	X	11991	-0-	-30183	-0-	209	1	11782	2	N	-0-					-0-
05	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	191	1	10324	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	11709	-0-	-2421	-0-	243	1	11466	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	11548	-0-	-3053	-0-	255	1	11293	2	N	-0-					-0-
*08	14601	X	10735	-0-	-3866	-0-	238	1	10497	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	10809	-0-	-1191	-0-	224	1	10585	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	9485	-0-	-1285	-0-	212	1	9273	3	N	-0-					5
05	11098	X	9440	-0-	-1658	-0-	212	1	9228	3	N	-0-					5
06	10140	X	8972	-0-	-1168	-0-	198	1	8761	3	N	12					17
							13	9									
07	10013	X	9287	-0-	-726	-0-	206	1	9081	3	N	-0-					17
08	9858	X	9209	-0-	-649	-0-	207	1	9002	3	N	-0-					17
09	9480	X	8964	-0-	-516	-0-	198	1	8766	3	N	-0-					17

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12330	X	11370	-0-	-960	-0-	255	1	11115	3	N	-0-					-0-
05	12586	X	12034	-0-	-552	-0-	271	1	11763	3	N	-0-					-0-
06	11760	X	11351	-0-	-409	-0-	251	1	11100	3	N	-0-					-0-
07	11935	X	11522	-0-	-413	-0-	255	1	11267	3	N	-0-					-0-
08	12028	X	11334	-0-	-694	-0-	256	1	11078	3	N	-0-					-0-
09	11640	X	10934	-0-	-706	-0-	241	1	10693	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17580	X	16198	-0-	-1382	-0-	602	1	15596	2	N	-0-					-0-
05	18166	X	17382	-0-	-784	-0-	616	1	16766	2	N	-0-					-0-
06	17220	X	16945	-0-	-275	-0-	633	1	16312	2	N	-0-					-0-
07	17453	X	17164	-0-	-289	-0-	654	1	16510	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	16493	-0-	-898	-0-	601	1	15892	2	N	-0-					-0-
09	16950	X	15769	-0-	-1181	-0-	569	1	15200	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	10904	-0-	-496	-0-	244	1	10660	3	Y	-0-					12
05	11780	X	11745	-0-	-35	-0-	264	1	11481	3	Y	-0-					12
06	11160	X	10792	-0-	-368	-0-	239	1	10553	3	Y	-0-					12
07	11532	X	11065	-0-	-467	-0-	244	1	10821	3	Y	-0-					12
08	11532	X	11519	-0-	-13	-0-	260	1	11259	3	Y	-0-					12
09	11160	X	10735	-0-	-425	-0-	237	1	10498	3	Y	-0-					12

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11550	X	10938	-0-	-612	-0-	244	1	10694	3	Y	-0-					5
05	11656	X	11154	-0-	-502	-0-	251	1	10903	3	Y	-0-					5
06	11010	X	10644	-0-	-366	-0-	235	1	10409	3	Y	-0-					5
07	11346	X	10955	-0-	-391	-0-	242	1	10713	3	Y	-0-					5
08	11346	X	10797	-0-	-549	-0-	244	1	10553	3	Y	-0-					5
09	10950	X	10461	-0-	-489	-0-	231	1	10230	3	Y	-0-					5

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

04	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	500	1	14713	3	N	21					59
							23	9									
05	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	459	1	13415	3	N	43					102
							47	9									
06	12870	X	4069	-0-	-8801	-0-	132	1	3913	3	N	22	117	1			7
							24	9									
07	15748	X	12777	-0-	-2971	-0-	415	1	12362	3	N	-0-					7
08	15748	X	12780	-0-	-2968	-0-	425	1	12355	3	N	-0-					7
09	15240	X	12625	-0-	-2615	-0-	405	1	12099	3	N	110	111	1			6
							121	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

04	11190	X	10782	-0-	-408	-0-	241	1	10541	3	Y	-0-					10
05	11563	X	10965	-0-	-598	-0-	246	1	10713	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
06	10860	X	10235	-0-	-625	-0-	226	1	10008	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	11222	X	10764	-0-	-458	-0-	238	1	10526	3	Y	-0-					-0-
08	11129	X	10681	-0-	-448	-0-	241	1	10440	3	Y	-0-					-0-
09	10770	X	10390	-0-	-380	-0-	229	1	10161	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

04	10020	X	9830	-0-	-190	-0-	220	1	9610	3	Y	-0-					10
05	10075	X	9740	-0-	-335	-0-	219	1	9521	3	Y	-0-					10
06	9870	X	9151	-0-	-719	-0-	203	1	8948	3	Y	-0-					10
07	10199	X	9304	-0-	-895	-0-	206	1	9098	3	Y	-0-					10
08	10199	X	9251	-0-	-948	-0-	209	1	9042	3	Y	-0-					10
09	9840	X	8917	-0-	-923	-0-	196	1	8692	3	Y	26	36	1			-0-
							29	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

04	7560	X	4521	-0-	-3039	-0-	101	1	4420	3	Y	-0-					28
05	7812	X	7182	-0-	-630	-0-	161	1	7021	3	Y	-0-					28
06	6810	X	6556	-0-	-254	-0-	145	1	6411	3	Y	-0-					28
07	7037	X	6289	-0-	-748	-0-	139	1	6150	3	Y	-0-					28
08	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	172	1	7485	3	Y	2					30
							2	9									
*09	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	168	1	7434	3	Y	1	26	1			-0-
							1	9									

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
04	22895	X	4049	-0-	-18846	-0-	974	1	3075	3	N	-0-					49
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1024	1	3655	3	N	3					52
							3	9									
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	967	1	3048	3	Y	-0-	42	1			7
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	1021	1	3653	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	1005	1	3084	3	Y	3					10
							3	9									
*09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	974	1	3100	3	Y	-0-					10

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

04	27270	X	25199	-0-	-2071	-0-	625	1	24574	2	N	-0-					-0-
05	25792	X	24909	-0-	-883	-0-	589	1	24320	2	N	-0-					-0-
06	25170	X	23052	-0-	-2118	-0-	575	1	22477	2	N	-0-					-0-
07	26040	X	23856	-0-	-2184	-0-	607	1	23249	2	N	-0-					-0-
08	26040	X	23125	-0-	-2915	-0-	843	1	22282	2	N	-0-					-0-
09	25200	X	21893	-0-	-3307	-0-	527	1	21366	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

04	9570	X	9298	-0-	-272	-0-	306	1	8992	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	9351	-0-	-569	-0-	310	1	9041	3	N	-0-					-0-
06	9600	X	8900	-0-	-700	-0-	197	1	8703	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	9208	-0-	-712	-0-	203	1	9005	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	8850	-0-	-760	-0-	294	1	8556	3	N	-0-					-0-
09	9300	X	8920	-0-	-380	-0-	196	1	8724	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

04	9360	X	8812	-0-	-548	-0-	290	1	8522	3	N	-0-					-0-
05	9672	X	9469	-0-	-203	-0-	314	1	9155	3	N	-0-					-0-
06	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	286	1	8506	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	8590	-0-	-493	-0-	279	1	8311	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8843	-0-	-612	-0-	294	1	8549	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	7549	-0-	-1601	-0-	245	1	7304	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

04	22620	X	18395	-0-	-4225	-0-	456	1	17939	2	N	-0-					-0-
05	21700	X	18976	-0-	-2724	-0-	449	1	18527	2	N	-0-					-0-
06	21000	X	18780	-0-	-2220	-0-	468	1	18312	2	N	-0-					-0-
07	19933	X	19266	-0-	-667	-0-	490	1	18776	2	N	-0-					-0-
08	19065	X	18977	-0-	-88	-0-	691	1	18286	2	N	-0-					-0-
09	18780	X	18009	-0-	-771	-0-	434	1	17575	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

04	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	368	1	10806	3	N	-0-					-0-
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	383	1	11169	3	N	-0-					-0-
06	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	369	1	10947	3	N	-0-					-0-
07	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	407	1	12111	3	N	-0-					-0-
08	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	384	1	11150	3	N	-0-					-0-
*09	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	358	1	10657	3	N	-0-					-0-

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
04	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	170	1	7467	3	Y	69					77
							76	9									
05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	175	1	7646	3	Y	36	87	1			26
							40	9									
06	7350	X	6577	-0-	-773	-0-	145	1	6432	3	Y	-0-	26	1			-0-
07	7967	X	6383	-0-	-1584	-0-	141	1	6242	3	Y	-0-					-0-
*08	7967	X	6831	-0-	-1136	-0-	154	1	6677	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	6760	-0-	-950	-0-	148	1	6612	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16920	X	16554	-0-	-366	-0-	411	1	16143	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	16987	-0-	-497	-0-	402	1	16585	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	16258	-0-	-662	-0-	405	1	15853	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	16722	-0-	-762	-0-	425	1	16297	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	16771	-0-	-403	-0-	611	1	16160	2	N	-0-					-0-
09	16560	X	15988	-0-	-572	-0-	385	1	15603	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	342	1	10036	3	N	-0-					-0-
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	366	1	10662	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8897	-0-	-133	-0-	290	1	8607	3	N	-0-					-0-
07	10726	X	8749	-0-	-1977	-0-	285	1	8464	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	10563	-0-	-473	-0-	352	1	10211	3	N	-0-					-0-
09	10680	X	8424	-0-	-2256	-0-	273	1	8151	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12510	X	12145	-0-	-365	-0-	272	1	11873	3	N	-0-					-0-
05	13082	X	12212	-0-	-870	-0-	275	1	11937	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	10598	-0-	-2062	-0-	234	1	10364	3	N	-0-					-0-
07	13082	X	10963	-0-	-2119	-0-	357	1	10606	3	N	-0-					-0-
08	12648	X	6967	-0-	-5681	-0-	232	1	6735	3	N	-0-					-0-
09	12150	X	8082	-0-	-4068	-0-	179	1	7903	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	358	1	10520	3	N	-0-					-0-
05	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	366	1	10689	3	N	-0-					-0-
06	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	348	1	10334	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	10917	-0-	-243	-0-	355	1	10562	3	N	-0-					-0-
08	11160	X	1949	-0-	-9211	-0-	65	1	1884	3	N	-0-					-0-
09	10800	X	4080	-0-	-6720	-0-	268	1	3812	3	N	-0-					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22980	X	21117	-0-	-1863	-0-	367	1	20750	2	N	-0-					-0-
05	23467	X	21352	-0-	-2115	-0-	388	1	20964	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	19904	-0-	-2806	-0-	414	1	19490	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	20367	-0-	-2387	-0-	450	1	19917	2	N	-0-					-0-
*08	21824	X	20030	-0-	-1794	-0-	444	1	19586	2	N	-0-					-0-
09	21120	X	18370	-0-	-2750	-0-	380	1	17990	2	N	-0-					-0-

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
04	18540	X	16661	-0-	-1879	-0-	290	1	16371	2	N	-0-					1
05	18383	X	16931	-0-	-1452	-0-	307	1	16624	2	N	-0-					1
06	17460	X	16007	-0-	-1453	-0-	333	1	15674	2	N	-0-					1
07	17360	X	16187	-0-	-1173	-0-	358	1	15829	2	N	-0-					1
*08	17267	X	15892	-0-	-1375	-0-	353	1	15539	2	N	-0-					1
09	16650	X	15541	-0-	-1109	-0-	322	1	15219	2	N	-0-					1

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	690	1	4717	3	N	58	172	1			112
							64	9									
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	741	1	5303	3	N	69	161	1			20
							76	9									
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	648	1	3846	3	N	75					95
							83	9									
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	695	1	3112	3	N	23					118
							25	9									
08	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	712	1	4005	3	N	82					200
							90	9									
*09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	729	1	3876	3	N	58	159	1			99
							64	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	304	1	13279	3	Y	-0-					-0-
05	13857	X	13650	-0-	-207	-0-	306	1	13329	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	13080	X	11582	-0-	-1498	-0-	256	1	11325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	13516	X	12760	-0-	-756	-0-	282	1	12478	3	Y	-0-					-0-
08	13516	X	12486	-0-	-1030	-0-	281	1	12205	3	Y	-0-					-0-
09	13080	X	11792	-0-	-1288	-0-	260	1	11532	3	Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	7102	-0-	-548	-0-	232	1	6856	3	N	13					54
							14	9									
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	257	1	7518	3	N	85					139
							94	9									
06	7530	X	7301	-0-	-229	-0-	236	1	7030	3	N	32					171
							35	9									
07	7657	X	7289	-0-	-368	-0-	235	1	6987	3	N	61					232
							67	9									
08	7874	X	7145	-0-	-729	-0-	236	1	6892	3	N	15					247
							17	9									
09	7620	X	7019	-0-	-601	-0-	227	1	6785	3	N	6					253
							7	9									

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
04	11970	X	11668	-0-	-302	-0-	381	1	11229	3	N	53					130
							58	9									
05	12400	X	11747	-0-	-653	-0-	388	1	11352	3	N	6					136
							7	9									
06	12030	X	11232	-0-	-798	-0-	364	1	10849	3	N	17					153
							19	9									
07	12431	X	11551	-0-	-880	-0-	374	1	11157	3	N	18					171
							20	9									
08	12431	X	11481	-0-	-950	-0-	380	1	11050	3	N	46					217
							51	9									
09	11670	X	10776	-0-	-894	-0-	349	1	10415	3	N	11					228
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	9336	-0-	-684	-0-	305	1	8965	3	N	60					130
							66	9									
05	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	321	1	9372	3	N	9					139
							10	9									
06	9030	X	8783	-0-	-247	-0-	285	1	8483	3	N	14					153
							15	9									
07	9610	X	8780	-0-	-830	-0-	284	1	8470	3	N	24					177
							26	9									
08	9703	X	8599	-0-	-1104	-0-	285	1	8303	3	N	10					187
							11	9									
09	9390	X	8528	-0-	-862	-0-	275	1	8213	3	N	36					223
							40	9									

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
04	16410	X	14887	-0-	-1523	-0-	485	1	14288	3	N	104					304
							114	9									
05	15717	X	15054	-0-	-663	-0-	495	1	14479	3	N	73	162	1			215
							80	9									
06	15030	X	14325	-0-	-705	-0-	464	1	13837	3	N	22					237
							24	9									
07	15531	X	14743	-0-	-788	-0-	477	1	14219	3	N	43					280
							47	9									
08	15469	X	14543	-0-	-926	-0-	481	1	14015	3	N	43	176	1			147
							47	9									
09	14880	X	13887	-0-	-993	-0-	449	1	13402	3	N	33					180
							36	9									

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
04	9030	X	8335	-0-	-695	-0-	272	1	8021	3	N	38					109
							42	9									
05	9331	X	8439	-0-	-892	-0-	277	1	8100	3	N	56					165
							62	9									
06	9030	X	8179	-0-	-851	-0-	265	1	7884	3	N	27					192
							30	9									
07	9331	X	8021	-0-	-1310	-0-	260	1	7752	3	N	8	175	1			25
							9	9									
08	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	331	1	9624	3	N	30					55
							33	9									
*09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	297	1	8848	3	N	39					94
							43	9									

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
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
*09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	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 #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	3376	-0-	-2804	-0-	76	1	3300	3	Y	-0-					
05	6386	X	4275	-0-	-2111	-0-	94	1	4105	3	Y	69	54	1			50
							76	9									
06	5490	X	1367	-0-	-4123	-0-	28	1	1216	3	Y	112	117	1			45
							123	9									
07	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	431	1	10537	3	Y	-0-					45
*08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	842	1	5800	3	Y	-0-					45
*09	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	975	1	18622	3	Y	-0-	45	1			-0-

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	18	1	779	3	N	16					72
							18	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	19	1	859	3	N	28					100
							31	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	16	1	716	3	N	17					117
							19	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	17	1	742	3	N	13					130
							14	9									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	19	1	834	3	N	55					185
							61	9									
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	18	1	802	3	N	25					210
							28	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	472	1	13872	3	N	-0-					33
05	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	484	1	14141	3	N	-0-					33
06	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	468	1	13909	3	N	-0-					33
07	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	485	1	14416	3	N	-0-					33
08	14818	X	14693	-0-	-125	-0-	487	1	14169	3	Y	34	67	1			-0-
							37	9									
09	14370	X	14087	-0-	-283	-0-	456	1	13620	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24360	X	21979	-0-	-2381	-0-	489	1	21440	3	Y	45	139	1			46
							50	9									
05	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	554	1	24149	3	Y	59					105
							65	9									
06	23848	X	23848	-0-	-0-	-0-	525	1	23280	3	Y	39					144
							43	9									
07	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	531	1	23571	3	Y	73	147	1			70
							80	9									
08	23739	X	23739	-0-	-0-	-0-	533	1	23178	3	Y	25					95
							28	9									
*09	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	490	1	21828	3	Y	68					163
							75	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	433	1	12734	3	N	-0-					-0-
05	12524	X	12252	-0-	-272	-0-	406	1	11846	3	N	-0-					-0-
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	401	1	11913	3	N	-0-					-0-
07	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	415	1	12334	3	N	-0-					-0-
08	12524	X	10965	-0-	-1559	-0-	365	1	10600	3	N	-0-					-0-
09	12120	X	6793	-0-	-5327	-0-	221	1	6572	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14730	X	12805	-0-	-1925	-0-	421	1	12384	3	Y	-0-					10
05	14880	X	13112	-0-	-1768	-0-	435	1	12677	3	Y	-0-					10
06	13200	X	12618	-0-	-582	-0-	411	1	12207	3	Y	-0-					10
07	13640	X	12581	-0-	-1059	-0-	409	1	12172	3	Y	-0-					10
08	13299	X	12233	-0-	-1066	-0-	407	1	11826	3	Y	-0-					10
09	12810	X	11407	-0-	-1403	-0-	371	1	11036	3	Y	-0-					10

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

04	9300	X	8016	-0-	-1284	-0-	264	1	7752	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	8647	-0-	-653	-0-	287	1	8360	3	N	-0-					-0-
06	8910	X	8476	-0-	-434	-0-	276	1	8200	3	N	-0-					-0-
07	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	297	1	8825	3	N	-0-					-0-
08	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	308	1	8947	3	N	-0-					-0-
*09	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	281	1	8364	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

04	4620	X	3924	-0-	-696	-0-	87	1	3837	3	Y	-0-					35
05	4464	X	4178	-0-	-286	-0-	92	1	4017	3	Y	63	53	1			45
							69	9									
06	4080	X	3356	-0-	-724	-0-	74	1	3282	3	Y	-0-	45	1			-0-
07	4216	X	1170	-0-	-3046	-0-	25	1	1145	3	Y	-0-					-0-
*08	4185	X	928	-0-	-3257	-0-	178	1	725	3	Y	23					23
							25	9									
*09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	777	1	4285	3	Y	136	141	1			18
							150	9									

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

04	9540	X	7895	-0-	-1645	-0-	137	1	7758	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8213	-0-	-1149	-0-	149	1	8064	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7742	-0-	-1048	-0-	161	1	7581	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8248	-0-	-556	-0-	182	1	8066	2	N	-0-					-0-
*08	8277	X	8134	-0-	-143	-0-	180	1	7954	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	1048	-0-	-6902	-0-	22	1	1026	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

04	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	487	1	14363	3	N	-0-					-0-
05	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	486	1	14232	3	N	-0-					-0-
06	14670	X	14423	-0-	-247	-0-	468	1	13955	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	13948	-0-	-1397	-0-	452	1	13496	3	N	-0-					-0-
08	15345	X	13416	-0-	-1929	-0-	445	1	12971	3	N	-0-					-0-
09	14850	X	14133	-0-	-717	-0-	458	1	13675	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	8501	-0-	-3469	-0-	279	1	8222	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	9954	-0-	-493	-0-	329	1	9625	3	N	-0-					-0-
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	279	1	8305	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	7958	-0-	-815	-0-	258	1	7700	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	6490	-0-	-3461	-0-	146	1	6344	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	5668	-0-	-3962	-0-	183	1	5485	3	N	-0-					-0-

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
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	1101	1	1505	3	N	17					137
							19	9									
05	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	1133	1	1398	3	N	5					142
							6	9									
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	1090	1	1183	3	N	3	132	1			13
							3	9									
07	2728	X	2191	-0-	-537	-0-	1121	1	1070	3	N	-0-					13
08	2728	X	2427	-0-	-301	-0-	1130	1	1297	3	N	-0-					13
09	2640	X	2366	-0-	-274	-0-	1087	1	1265	3	N	13					26
							14	9									

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
04	12690	X	12205	-0-	-485	-0-	212	1	11993	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	12352	-0-	-761	-0-	224	1	12128	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	11572	-0-	-968	-0-	241	1	11331	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	11744	-0-	-1028	-0-	260	1	11484	2	N	-0-					-0-
*08	12617	X	11663	-0-	-954	-0-	259	1	11404	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11474	-0-	-736	-0-	238	1	11236	2	N	-0-					-0-

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
04	10110	X	9658	-0-	-452	-0-	168	1	9490	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9892	-0-	-462	-0-	180	1	9712	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9481	-0-	-479	-0-	197	1	9284	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9650	-0-	-332	-0-	213	1	9437	2	N	-0-					-0-
*08	9982	X	9438	-0-	-544	-0-	209	1	9229	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9265	-0-	-395	-0-	192	1	9073	2	N	-0-					-0-

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
04	14880	X	13220	-0-	-1660	-0-	328	1	12892	2	N	-0-					-0-
05	15376	X	13438	-0-	-1938	-0-	318	1	13120	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	12621	-0-	-2259	-0-	315	1	12306	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	13530	-0-	-947	-0-	344	1	13186	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	13204	-0-	-1056	-0-	321	1	12883	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	12469	-0-	-761	-0-	300	1	12169	2	N	-0-					-0-

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
04	12660	X	11726	-0-	-934	-0-	291	1	11435	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	11923	-0-	-1159	-0-	282	1	11641	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	11248	-0-	-1172	-0-	280	1	10968	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	11698	-0-	-1136	-0-	297	1	11401	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11521	-0-	-600	-0-	280	1	11241	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	11017	-0-	-713	-0-	265	1	10752	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	1059	1	7443	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7026	-0-	-414	-0-	1107	1	5919	2	N	-0-					-0-
06	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	872	1	7121	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	7648	-0-	-1125	-0-	889	1	6759	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8158	-0-	-615	-0-	888	1	7270	2	N	-0-					-0-
*09	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	932	1	9808	2	N	-0-					-0-

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
04	19740	X	12734	-0-	-7006	-0-	316	1	12418	2	N	-0-					-0-
05	20398	X	18467	-0-	-1931	-0-	437	1	18030	2	N	-0-					-0-
06	19740	X	19347	-0-	-393	-0-	482	1	18865	2	N	-0-					-0-
07	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	512	1	19611	2	N	-0-					-0-
08	18476	X	18344	-0-	-132	-0-	446	1	17898	2	N	-0-					-0-
09	19350	X	13887	-0-	-5463	-0-	334	1	13553	2	N	-0-					-0-

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
04	13530	X	13181	-0-	-349	-0-	229	1	12952	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	13455	-0-	-154	-0-	244	1	13211	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	12632	-0-	-358	-0-	263	1	12369	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	12830	-0-	-779	-0-	284	1	12546	2	N	-0-					-0-
*08	13609	X	12667	-0-	-942	-0-	281	1	12386	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12273	-0-	-897	-0-	254	1	12019	2	N	-0-					-0-

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
04	7860	X	7851	-0-	-9	-0-	137	1	7714	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7729	-0-	-424	-0-	140	1	7589	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7222	-0-	-668	-0-	150	1	7072	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7441	-0-	-712	-0-	164	1	7277	2	N	-0-					-0-
*08	8122	X	7453	-0-	-669	-0-	165	1	7288	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7165	-0-	-695	-0-	148	1	7017	2	N	-0-					-0-

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
04	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	617	1	24254	2	N	-0-					-0-
05	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	657	1	27103	2	N	-0-					-0-
06	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	620	1	24238	2	N	-0-					-0-
07	26768	X	26768	-0-	-0-	-0-	681	1	26087	2	N	-0-					-0-
08	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	945	1	24983	2	N	-0-					-0-
*09	25270	X	25270	-0-	-0-	-0-	913	1	24357	2	N	-0-					-0-

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
04	24240	X	19820	-0-	-4420	-0-	492	1	19328	2	N	-0-					-0-
05	24552	X	23055	-0-	-1497	-0-	545	1	22510	2	N	-0-					-0-
06	23760	X	20309	-0-	-3451	-0-	506	1	19803	2	N	-0-					-0-
07	23436	X	19040	-0-	-4396	-0-	726	1	18314	2	N	-0-					-0-
08	23064	X	22061	-0-	-1003	-0-	804	1	21257	2	N	-0-					-0-
09	22320	X	17816	-0-	-4504	-0-	643	1	17173	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18690	X	18416	-0-	-274	-0-	605	1	17811	3	N	-0-					37
05	19313	X	18743	-0-	-570	-0-	619	1	18124	3	N	-0-					37
06	18690	X	17199	-0-	-1491	-0-	559	1	16640	3	N	-0-					37
07	19313	X	15736	-0-	-3577	-0-	510	1	15225	3	N	1					38
							1	9									
08	18972	X	16337	-0-	-2635	-0-	542	1	15793	3	N	2					40
							2	9									
09	18420	X	16830	-0-	-1590	-0-	546	1	16284	3	N	-0-					40

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

04	21444	X	4433	-0-	-17011	-0-	987	1	3424	3	Y	20					165
							22	9									
05	4619	X	4186	-0-	-433	-0-	1007	1	3155	3	Y	22					187
							24	9									
06	4470	X	4002	-0-	-468	-0-	970	1	2988	3	Y	40					227
							44	9									
07	4588	X	3894	-0-	-694	-0-	972	1	2922	3	Y	-0-					227
08	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	1001	1	3120	3	Y	-0-					227
09	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	977	1	3218	3	Y	-0-					227

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

04	19230	X	17179	-0-	-2051	-0-	299	1	16880	2	N	-0-					-0-
05	19375	X	17116	-0-	-2259	-0-	311	1	16805	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	15965	-0-	-2335	-0-	332	1	15633	2	N	-0-					-0-
07	17949	X	15787	-0-	-2162	-0-	349	1	15438	2	N	-0-					-0-
*08	17763	X	16103	-0-	-1660	-0-	357	1	15746	2	N	-0-					-0-
09	17190	X	15476	-0-	-1714	-0-	320	1	15156	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

04	6150	X	5913	-0-	-237	-0-	103	1	5810	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6152	-0-	-203	-0-	112	1	6040	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5853	-0-	-297	-0-	122	1	5731	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6276	-0-	-79	-0-	139	1	6137	2	N	-0-					-0-
*08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	147	1	6464	2	N	-0-					-0-
*09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	131	1	6177	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

04	21000	X	19476	-0-	-1524	-0-	636	1	18763	3	N	70					114
							77	9									
05	21111	X	19773	-0-	-1338	-0-	652	1	19059	3	N	56	129	1			41
							62	9									
06	19620	X	19033	-0-	-587	-0-	619	1	18414	3	N	-0-					41
07	20088	X	19748	-0-	-340	-0-	641	1	19107	3	N	-0-					41
08	20088	X	19398	-0-	-690	-0-	644	1	18754	3	N	-0-					41
09	19470	X	18489	-0-	-981	-0-	599	1	17890	3	N	-0-					41

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

04	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	405	1	11891	3	N	-0-					-0-
05	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	428	1	12473	3	N	-0-					-0-
06	11100	X	10875	-0-	-225	-0-	354	1	10521	3	N	-0-					-0-
07	11470	X	11462	-0-	-8	-0-	372	1	11090	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	5146	-0-	-6324	-0-	172	1	4974	3	N	-0-					-0-
*09	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	374	1	11149	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	978	1	4912	3	N	118					118
							130	9									
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	937	1	1675	3	N	24	142	1			-0-
							26	9									
06	4470	X	1098	-0-	-3372	-0-	875	1	198	3	N	23					23
							25	9									
07	4619	X	1145	-0-	-3474	-0-	904	1	240	3	N	1					24
							1	9									
08	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	1108	1	9071	3	N	3					27
							3	9									
09	4470	X	2560	-0-	-1910	-0-	905	1	1597	3	N	53					80
							58	9									

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20460	X	19445	-0-	-1015	-0-	639	1	18806	3	Y	-0-					20
05	20522	X	18410	-0-	-2112	-0-	606	1	17727	3	Y	70					90
							77	9									
06	20730	X	17618	-0-	-3112	-0-	573	1	17031	3	Y	13					103
							14	9									
07	21421	X	18653	-0-	-2768	-0-	605	1	18037	3	Y	10					113
							11	9									
08	21421	X	17859	-0-	-3562	-0-	593	1	17254	3	Y	11					124
							12	9									
09	19440	X	15857	-0-	-3583	-0-	512	1	15282	3	Y	57					181
							63	9									

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16290	X	15299	-0-	-991	-0-	502	1	14797	3	Y	-0-					35
05	16833	X	15092	-0-	-1741	-0-	499	1	14565	3	Y	25					60
							28	9									
06	16290	X	14481	-0-	-1809	-0-	471	1	14010	3	Y	-0-					60
07	16523	X	14693	-0-	-1830	-0-	477	1	14216	3	Y	-0-					60
08	16120	X	13570	-0-	-2550	-0-	450	1	13117	3	Y	3					63
							3	9									
09	15300	X	13689	-0-	-1611	-0-	443	1	13217	3	Y	26					89
							29	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	4391	-0-	-1969	-0-	145	1	4246	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	3150	X	1474	-0-	-1676	-0-	48	1	1426	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	998	-0-	-3528	-0-	33	1	965	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	2862	-0-	-1664	-0-	34	1	2828	3	N	-0-					-0-
*09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	116	1	5137	3	N	30					30
							33	9									

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
04	4560	X	3827	-0-	-733	-0-	995	1	2770	3	Y	56					92
							62	9									
05	4402	X	3914	-0-	-488	-0-	1027	1	2811	3	Y	69	40	1			121
							76	9									
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	969	1	2942	3	Y	52	31	1			142
							57	9									
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	1050	1	3380	3	Y	5	146	1			1
							6	9									
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1012	1	3300	3	Y	23					24
							25	9									
*09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	980	1	3292	3	Y	142	154	1			12
							156	9									

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

04	9600	X	9584	-0-	-16	-0-	314	1	9270	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	9691	-0-	-229	-0-	321	1	9370	3	N	-0-					-0-
06	9150	X	7828	-0-	-1322	-0-	255	1	7573	3	N	-0-					-0-
07	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	336	1	10032	3	N	-0-					-0-
08	9889	X	9811	-0-	-78	-0-	325	1	9486	3	N	-0-					-0-
09	9570	X	9259	-0-	-311	-0-	297	1	8872	3	N	82					82
							90	9									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

04	14529	X	3982	-0-	-10547	-0-	536	1	3443	3	N	3					50
							3	9									
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	531	1	4316	3	N	9					59
							10	9									
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	565	1	4324	3	Y	1	32	1			28
							1	9									
07	4123	X	2193	-0-	-1930	-0-	464	1	1728	3	Y	1	1	1			28
							1	9									
08	4309	X	239	-0-	-4070	-0-	238	1	1	9	Y	1					29
09	4170	X	407	-0-	-3763	-0-	406	1	1	9	Y	1					28

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

04	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	1049	1	7855	3	N	119	179	1			27
							131	9									
05	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	1025	1	8256	3	N	120					147
							132	9									
06	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	1046	1	7805	3	N	86	175	1			58
							95	9									
07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	1091	1	8514	3	N	102					160
							112	9									
08	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	1102	1	8827	3	N	104	170	1			94
							114	9									
*09	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	1056	1	8283	3	N	100	175	1			19
							110	9									

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
04	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	146	1	6401	3	N	50					104
							55	9									
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	127	1	5526	3	N	40					144
							44	9									
06	6390	X	5213	-0-	-1177	-0-	114	1	5065	3	N	31	162	1			13
							34	9									
07	6603	X	2382	-0-	-4221	-0-	53	1	2328	3	N	1					14
							1	9									
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	163	1	7055	3	N	53					67
							58	9									
09	6390	X	6293	-0-	-97	-0-	137	1	6100	3	N	51					118
							56	9									

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
04	16680	X	15078	-0-	-1602	-0-	495	1	14572	3	Y	10					79
							11	9									
05	16833	X	15529	-0-	-1304	-0-	513	1	15002	3	Y	13					92
							14	9									
06	15390	X	14723	-0-	-667	-0-	478	1	14213	3	Y	29	40	1			81
							32	9									
07	15903	X	14672	-0-	-1231	-0-	476	1	14196	3	Y	-0-					81
08	15903	X	14958	-0-	-945	-0-	497	1	14452	3	Y	8					89
							9	9									
09	15090	X	14235	-0-	-855	-0-	461	1	13774	3	Y	-0-					89

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
04	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	183	1	10329	2	N	-0-					-0-
05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	192	1	10360	2	N	-0-					-0-
06	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	220	1	10380	2	N	-0-					-0-
07	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	216	1	9540	2	N	-0-					-0-
*08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	57	1	2532	2	N	-0-					-0-
*09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	69	1	3241	2	N	-0-					-0-

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
04	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	436	1	12798	3	N	-0-					-0-
05	13516	X	12679	-0-	-837	-0-	421	1	12258	3	N	-0-					-0-
06	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	486	1	14388	3	N	-0-					-0-
07	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	482	1	14286	3	N	-0-					-0-
08	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	482	1	13966	3	N	-0-					-0-
*09	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	452	1	13455	3	N	-0-					-0-

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
04	7500	X	7062	-0-	-438	-0-	155	1	6818	3	Y	81	186	1			39
							89	9									
05	7750	X	7356	-0-	-394	-0-	161	1	7008	3	Y	170	190	1			19
							187	9									
06	7500	X	6877	-0-	-623	-0-	149	1	6629	3	Y	90					109
							99	9									
07	7750	X	6839	-0-	-911	-0-	148	1	6589	3	Y	93	183	1			19
							102	9									
08	7471	X	7019	-0-	-452	-0-	155	1	6742	3	Y	111					130
							122	9									
09	7110	X	7057	-0-	-53	-0-	153	1	6834	3	Y	64	187	1			7
							70	9									

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
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	138	1	4046	3	N	-0-					48
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	139	1	4057	3	N	2					50
							2	9									
06	4080	X	3922	-0-	-158	-0-	122	1	3639	3	N	146	171	1			25
							161	9									
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	142	1	4229	3	N	83					108
							91	9									
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	190	1	4133	3	N	38					146
							42	9									
*09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	179	1	3993	3	N	43					189
							47	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24000	X	22166	-0-	-1834	-0-	550	1	21616	2	N	-0-					-0-
05	24800	X	21977	-0-	-2823	-0-	520	1	21457	2	N	-0-					-0-
06	22830	X	21072	-0-	-1758	-0-	525	1	20547	2	N	-0-					-0-
07	23405	X	21853	-0-	-1552	-0-	556	1	21297	2	N	-0-					-0-
08	23405	X	21733	-0-	-1672	-0-	528	1	21205	2	N	-0-					-0-
09	22170	X	20954	-0-	-1216	-0-	505	1	20449	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	1139	-0-	-2731	-0-	20	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	937	-0-	-1853	-0-	17	1	920	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	777	-0-	-633	-0-	16	1	761	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	715	-0-	-742	-0-	16	1	699	2	N	-0-					-0-
*08	1457	X	1282	-0-	-175	-0-	28	1	1254	2	N	-0-					-0-
*09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	57	1	2685	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52623	X	12476	-0-	-40147	-0-	406	1	11997	3	N	66	191	1			69
							73	9									
05	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	415	1	12147	3	N	54					123
							59	9									
06	12780	X	11989	-0-	-791	-0-	388	1	11564	3	N	34	122	1			35
							37	9									
07	13206	X	12578	-0-	-628	-0-	406	1	12122	3	N	45					80
							50	9									
08	13206	X	11313	-0-	-1893	-0-	374	1	10886	3	N	48					128
							53	9									
09	12480	X	10765	-0-	-1715	-0-	347	1	10370	3	N	44					172
							48	9									

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	145	1	4274	3	Y	-0-					17
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	148	1	4331	3	Y	-0-					17
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	117	1	3464	3	Y	69	74	1			12
							76	9									
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	98	1	2929	3	Y	23	3	1			32
							25	9									
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	100	1	2888	3	Y	13					45
							14	9									
*09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	94	1	2819	3	Y	17					62
							19	9									

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
04	18930	X	17916	-0-	-1014	-0-	401	1	17515	3	N	-0-					-0-
05	19282	X	18462	-0-	-820	-0-	416	1	18046	3	N	-0-					-0-
06	18510	X	17741	-0-	-769	-0-	393	1	17348	3	N	-0-					-0-
07	18693	X	18172	-0-	-521	-0-	403	1	17769	3	N	-0-					-0-
08	18507	X	18010	-0-	-497	-0-	407	1	17603	3	N	-0-					-0-
09	17910	X	17220	-0-	-690	-0-	380	1	16840	3	N	-0-					-0-

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
04	13230	X	12659	-0-	-571	-0-	284	1	12375	3	N	-0-					-0-
05	13733	X	12905	-0-	-828	-0-	290	1	12615	3	N	-0-					-0-
06	13290	X	12375	-0-	-915	-0-	274	1	12101	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	13528	-0-	-205	-0-	300	1	13228	3	N	-0-					-0-
08	13237	X	12618	-0-	-619	-0-	285	1	12333	3	N	-0-					-0-
*09	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	282	1	12467	3	N	-0-					-0-

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
04	17160	X	16051	-0-	-1109	-0-	359	1	15692	3	N	-0-					-0-
05	17205	X	16176	-0-	-1029	-0-	365	1	15811	3	N	-0-					-0-
06	16050	X	15554	-0-	-496	-0-	345	1	15209	3	N	-0-					-0-
07	16554	X	15495	-0-	-1059	-0-	343	1	15152	3	N	-0-					-0-
08	16585	X	14906	-0-	-1679	-0-	337	1	14569	3	N	-0-					-0-
09	16050	X	15231	-0-	-819	-0-	336	1	14895	3	N	-0-					-0-

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
04	10800	X	10042	-0-	-758	-0-	321	1	9475	3	N	224	338	1			75
							246	9									
05	11098	X	10733	-0-	-365	-0-	347	1	10153	3	N	212	165	1			122
							233	9									
06	10740	X	10500	-0-	-240	-0-	333	1	9892	3	N	250	185	1			187
							275	9									
07	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	346	1	10311	3	N	228	320	1			95
							251	9									
08	10726	X	10091	-0-	-635	-0-	329	1	9589	3	N	157	140	1			112
							173	9									
09	10500	X	10045	-0-	-455	-0-	319	1	9505	3	N	201	189	1			124
							221	9									

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
04	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	412	1	12116	3	Y	28					85
							31	9									
05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	418	1	12225	3	Y	16	63	1			38
							18	9									
06	12360	X	11631	-0-	-729	-0-	378	1	11246	3	Y	6	6	1			38
							7	9									
07	12958	X	11425	-0-	-1533	-0-	371	1	11051	3	Y	3					41
							3	9									
08	12989	X	11314	-0-	-1675	-0-	376	1	10938	3	Y	-0-					41
09	12570	X	10845	-0-	-1725	-0-	351	1	10487	3	Y	6					47
							7	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 #: 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
04	13350	X	12317	-0-	-1033	-0-	276	1	12041	3	Y	-0-					-0-
05	13795	X	12225	-0-	-1570	-0-	276	1	11949	3	Y	-0-					-0-
06	11730	X	11488	-0-	-242	-0-	255	1	11233	3	Y	-0-					-0-
07	12121	X	11631	-0-	-490	-0-	258	1	11373	3	Y	-0-					-0-
08	12121	X	11468	-0-	-653	-0-	259	1	11209	3	Y	-0-					-0-
09	11730	X	11170	-0-	-560	-0-	247	1	10923	3	Y	-0-					-0-

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
04	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	442	1	12974	3	N	-0-					-0-
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	438	1	12743	3	N	-0-					-0-
06	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	401	1	11854	3	N	-0-					-0-
07	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	437	1	12956	3	N	-0-					-0-
08	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	428	1	12401	3	N	-0-					-0-
*09	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	405	1	12027	3	N	-0-					-0-

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
04	13140	X	11290	-0-	-1850	-0-	372	1	10918	3	N	-0-					-0-
05	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	350	1	15198	3	N	-0-					-0-
06	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	357	1	15742	3	N	-0-					-0-
07	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	532	1	15776	3	N	-0-					-0-
08	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	354	1	15326	3	N	-0-					-0-
*09	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	333	1	14741	3	N	-0-					-0-

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
04	19650	X	18631	-0-	-1019	-0-	417	1	18214	3	N	-0-					-0-
05	19685	X	19193	-0-	-492	-0-	432	1	18761	3	N	-0-					-0-
06	19050	X	17970	-0-	-1080	-0-	398	1	17572	3	N	-0-					-0-
07	19437	X	18790	-0-	-647	-0-	416	1	18374	3	N	-0-					-0-
08	19251	X	18537	-0-	-714	-0-	418	1	18119	3	N	-0-					-0-
09	18630	X	17901	-0-	-729	-0-	395	1	17506	3	N	-0-					-0-

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
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	20	1	886	3	Y	-0-					-0-
05	1147	X	931	-0-	-216	-0-	31	1	900	3	Y	-0-					-0-
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	29	1	860	3	Y	-0-					-0-
07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	29	1	881	3	Y	-0-					-0-
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	21	1	871	3	Y	74					74
							81	9									
*09	888	X	888	-0-	-0-	-0-	29	1	858	3	Y	1					75
							1	9									

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
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	116	1	5101	3	N	54					136
							59	9									
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	125	1	5421	3	N	8	101	1			43
							9	9									
06	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	109	1	4837	3	N	22					65
							24	9									
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	112	1	4965	3	N	5					70
							6	9									
*08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	110	1	4783	3	N	-0-	23	1			47
*09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	103	1	4566	3	N	-0-					47

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
04	9540	X	5588	-0-	-3952	-0-	184	1	5404	3	N	-0-					-0-
05	9858	X	6802	-0-	-3056	-0-	225	1	6577	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	6217	-0-	-2003	-0-	202	1	6015	3	N	-0-					-0-
07	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	184	1	8148	3	N	-0-					-0-
08	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	370	1	16001	3	N	-0-					-0-
*09	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	306	1	13534	3	N	-0-					-0-

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
04	22410	X	17256	-0-	-5154	-0-	569	1	16687	3	N	-0-					-0-
05	22599	X	21242	-0-	-1357	-0-	479	1	20763	3	N	-0-					-0-
06	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	503	1	22224	3	N	-0-					-0-
07	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	481	1	21209	3	N	-0-					-0-
08	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	513	1	22189	3	N	-0-					-0-
*09	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	499	1	22100	3	N	-0-					-0-

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
04	5910	X	4586	-0-	-1324	-0-	536	1	4050	3	N	-0-					-0-
05	5518	X	3090	-0-	-2428	-0-	516	1	2574	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	3923	-0-	-1417	-0-	545	1	3378	3	N	-0-					-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	630	1	4732	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	1992	-0-	-2751	-0-	283	1	1606	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
09	4590	X	3486	-0-	-1104	-0-	576	1	2895	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
04	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	721	1	21132	3	N	-0-					-0-
05	21757	X	21757	-0-	-0-	-0-	722	1	21035	3	N	-0-					-0-
06	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	704	1	20855	3	N	-0-					-0-
07	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	643	1	19085	3	N	-0-					-0-
08	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	488	1	21127	3	N	-0-					-0-
*09	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	632	1	18772	3	N	-0-					-0-

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
04	3540	X	1993	-0-	-1547	-0-	490	1	1503	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	603	1	2959	3	N	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	596	1	3805	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3339	-0-	-474	-0-	551	1	2788	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	1774	-0-	-2039	-0-	297	1	1409	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	511	1	3558	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
04	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	330	1	14441	3	N	-0-					-0-
05	13733	X	13205	-0-	-528	-0-	298	1	12907	3	N	-0-					-0-
06	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	296	1	13042	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	11770	-0-	-1963	-0-	384	1	11386	3	N	-0-					-0-
08	13733	X	11595	-0-	-2138	-0-	262	1	11333	3	N	-0-					-0-
09	13290	X	11207	-0-	-2083	-0-	248	1	10959	3	N	-0-					-0-

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
04	13440	X	12801	-0-	-639	-0-	476	1	12325	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	13097	-0-	-791	-0-	464	1	12633	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	11627	-0-	-1813	-0-	290	1	11337	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	12254	-0-	-983	-0-	467	1	11787	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	12091	-0-	-1146	-0-	441	1	11650	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	11318	-0-	-1492	-0-	409	1	10909	2	N	-0-					-0-

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
04	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	448	1	13138	3	N	-0-					-0-
05	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	462	1	13459	3	N	-0-					-0-
06	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	470	1	13959	3	N	-0-					-0-
07	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	443	1	13180	3	N	-0-					-0-
08	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	325	1	14035	3	N	-0-					-0-
*09	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	532	1	15830	3	N	-0-					-0-

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
04	11280	X	9911	-0-	-1369	-0-	322	1	9498	3	N	83	186	1			175
							91	9									
05	11656	X	10355	-0-	-1301	-0-	340	1	9934	3	N	74					249
							81	9									
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	319	1	9513	3	N	66	150	1			165
							73	9									
07	10230	X	10144	-0-	-86	-0-	328	1	9792	3	N	22					187
							24	9									
08	10354	X	10118	-0-	-236	-0-	335	1	9744	3	N	35					222
							39	9									
09	10020	X	9695	-0-	-325	-0-	310	1	9273	3	N	102					324
							112	9									

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
04	12000	X	11976	-0-	-24	-0-	385	1	11348	3	Y	221					342
							243	9									
05	12400	X	11936	-0-	-464	-0-	389	1	11407	3	Y	127	180	1			289
							140	9									
06	12150	X	11509	-0-	-641	-0-	368	1	10967	3	Y	158	172	1			275
							174	9									
07	12555	X	11342	-0-	-1213	-0-	362	1	10808	3	Y	156	147	1			284
							172	9									
08	12400	X	11479	-0-	-921	-0-	376	1	10953	3	Y	136	140	1			280
							150	9									
09	11970	X	10930	-0-	-1040	-0-	351	1	10494	3	Y	77	162	1			195
							85	9									

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
04	12810	X	11833	-0-	-977	-0-	440	1	11393	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	12509	-0-	-728	-0-	444	1	12065	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	10523	-0-	-2287	-0-	262	1	10261	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	12527	-0-	-276	-0-	478	1	12049	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	11639	-0-	-1164	-0-	424	1	11215	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	10833	-0-	-1287	-0-	391	1	10442	2	N	-0-					-0-

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
04	16050	X	13794	-0-	-2256	-0-	455	1	13339	3	N	-0-					-0-
05	15686	X	14114	-0-	-1572	-0-	318	1	13796	3	N	-0-					-0-
06	13500	X	13045	-0-	-455	-0-	289	1	12756	3	N	-0-					-0-
07	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	494	1	14667	3	N	-0-					-0-
08	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	383	1	16524	3	N	-0-					-0-
*09	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	355	1	15695	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

04	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	1351	1	21026	3	N	-0-					-0-
05	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	1348	1	19484	3	N	-0-					-0-
06	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	1147	1	12192	3	N	-0-					-0-
07	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	1301	1	17758	3	N	-0-					-0-
08	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	1290	1	16917	3	N	-0-					-0-
*09	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	1250	1	16824	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

04	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	586	1	17221	3	Y	-0-					-0-
05	18290	X	17804	-0-	-486	-0-	590	1	17214	3	Y	-0-					-0-
06	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	572	1	16981	3	Y	-0-					-0-
07	17918	X	17279	-0-	-639	-0-	562	1	16717	3	Y	-0-					-0-
08	17918	X	6694	-0-	-11224	-0-	223	1	6471	3	Y	-0-					-0-
*09	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	576	1	17157	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

04	16260	X	15220	-0-	-1040	-0-	498	1	14667	3	Y	50					115
							55	9									
05	16244	X	14434	-0-	-1810	-0-	478	1	13954	3	Y	2					117
							2	9									
06	15720	X	14279	-0-	-1441	-0-	464	1	13815	3	Y	-0-	44	1			73
07	16089	X	14247	-0-	-1842	-0-	463	1	13784	3	Y	-0-					73
08	16089	X	15167	-0-	-922	-0-	504	1	14663	3	Y	-0-					73
09	15210	X	14619	-0-	-591	-0-	474	1	14145	3	Y	-0-					73

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

04	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	505	1	14841	3	N	-0-					-0-
05	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	499	1	14527	3	N	-0-					-0-
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	469	1	13893	3	N	-0-					-0-
07	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	473	1	14042	3	N	-0-					-0-
08	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	466	1	13502	3	N	-0-					-0-
09	13320	X	13278	-0-	-42	-0-	432	1	12846	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	145	1	4256	3	N	52	87	1			30
							57	9									
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	182	1	5318	3	N	39					69
							43	9									
06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	223	1	6641	3	N	48					117
							53	9									
07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	230	1	6839	3	N	42					159
							46	9									
08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	235	1	6832	3	N	28					187
							31	9									
*09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	210	1	6259	3	N	43					230
							47	9									

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
04	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	516	1	15194	3	Y	31					69
							34	9									
05	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	518	1	15141	3	Y	7	63	1			13
							8	9									
06	16200	X	14995	-0-	-1205	-0-	487	1	14495	3	Y	12	6	1			19
							13	9									
07	16740	X	15470	-0-	-1270	-0-	502	1	14947	3	Y	19					38
							21	9									
08	16740	X	15329	-0-	-1411	-0-	509	1	14820	3	Y	-0-					38
09	15750	X	14674	-0-	-1076	-0-	476	1	14198	3	Y	-0-					38

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
04	13470	X	13122	-0-	-348	-0-	228	1	12894	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	13607	-0-	-312	-0-	247	1	13360	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	12621	-0-	-849	-0-	262	1	12359	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	12886	-0-	-940	-0-	285	1	12601	2	N	-0-					-0-
*08	13826	X	12948	-0-	-878	-0-	287	1	12661	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12617	-0-	-553	-0-	261	1	12356	2	N	-0-					-0-

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
04	9120	X	8352	-0-	-768	-0-	273	1	8058	3	N	19					69
							21	9									
05	9269	X	8654	-0-	-615	-0-	285	1	8329	3	N	36	92	1			13
							40	9									
06	8610	X	8026	-0-	-584	-0-	261	1	7755	3	N	9					22
							10	9									
07	8680	X	8279	-0-	-401	-0-	268	1	8011	3	N	-0-					22
08	8680	X	8221	-0-	-459	-0-	271	1	7897	3	Y	48	70	1			-0-
							53	9									
09	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	256	1	7645	3	Y	15	10	1			5
							17	9									

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
04	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	332	1	14497	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	15190	X	15006	-0-	-184	-0-	337	1	14665	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	14370	X	13968	-0-	-402	-0-	308	1	13660	3	Y	-0-					-0-
07	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	331	1	14620	3	Y	-0-					-0-
08	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	341	1	14745	3	Y	-0-					-0-
09	14370	X	14058	-0-	-312	-0-	310	1	13748	3	Y	-0-					-0-

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
04	12240	X	10588	-0-	-1652	-0-	184	1	10404	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	10543	-0-	-1826	-0-	191	1	10352	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	9851	-0-	-1579	-0-	205	1	9646	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10103	-0-	-1491	-0-	223	1	9880	2	N	-0-					-0-
*08	11160	X	10137	-0-	-1023	-0-	225	1	9912	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	10030	-0-	-560	-0-	208	1	9822	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	12802	-0-	-2078	-0-	476	1	12326	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	12289	-0-	-3118	-0-	436	1	11853	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	12053	-0-	-2857	-0-	451	1	11602	2	N	-0-					-0-
07	15407	X	12305	-0-	-3102	-0-	469	1	11836	2	N	-0-					-0-
08	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	497	1	13131	2	N	-0-					-0-
*09	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	471	1	12584	2	N	-0-					-0-

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
04	16440	X	16350	-0-	-90	-0-	608	1	15742	2	N	-0-					-0-
05	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	609	1	16567	2	N	-0-					-0-
06	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	621	1	15980	2	N	-0-					-0-
07	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	646	1	16296	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	15538	-0-	-1636	-0-	566	1	14972	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	16092	-0-	-528	-0-	581	1	15511	2	N	-0-					-0-

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
04	17610	X	16846	-0-	-764	-0-	549	1	16176	3	N	110	188	1			139
							121	9									
05	17794	X	17143	-0-	-651	-0-	564	1	16480	3	N	90	159	1			70
							99	9									
06	16860	X	16280	-0-	-580	-0-	525	1	15657	3	N	89					159
							98	9									
07	17422	X	17133	-0-	-289	-0-	553	1	16491	3	N	81	164	1			76
							89	9									
08	17422	X	17100	-0-	-322	-0-	565	1	16454	3	N	74					150
							81	9									
09	16860	X	15856	-0-	-1004	-0-	510	1	15254	3	N	84					234
							92	9									

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
04	6150	X	5954	-0-	-196	-0-	133	1	5810	3	Y	10	70	1			17
							11	9									
05	6355	X	6089	-0-	-266	-0-	137	1	5942	3	Y	9	9	1			17
							10	9									
06	6060	X	5526	-0-	-534	-0-	123	1	5402	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
07	6262	X	5895	-0-	-367	-0-	130	1	5765	3	Y	-0-					17
08	6169	X	5743	-0-	-426	-0-	130	1	5613	3	Y	-0-					17
09	5940	X	5561	-0-	-379	-0-	123	1	5438	3	Y	-0-					17

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
04	14550	X	13144	-0-	-1406	-0-	229	1	12915	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	13245	-0-	-1139	-0-	240	1	13005	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	12302	-0-	-1378	-0-	256	1	12046	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	12564	-0-	-1541	-0-	278	1	12286	2	N	-0-					-0-
*08	13733	X	12300	-0-	-1433	-0-	273	1	12027	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	12063	-0-	-1077	-0-	250	1	11813	2	N	-0-					-0-

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
04	14130	X	13193	-0-	-937	-0-	230	1	12963	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	13567	-0-	-941	-0-	246	1	13321	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	12451	-0-	-1349	-0-	259	1	12192	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	13067	-0-	-1038	-0-	289	1	12778	2	N	-0-					-0-
*08	13888	X	12845	-0-	-1043	-0-	285	1	12560	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	12726	-0-	-474	-0-	263	1	12463	2	N	-0-					-0-

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
04	11430	X	10494	-0-	-936	-0-	344	1	10127	3	Y	21					40
							23	9									
05	11811	X	10621	-0-	-1190	-0-	351	1	10251	3	Y	17					57
							19	9									
06	10590	X	10123	-0-	-467	-0-	329	1	9780	3	Y	13					70
							14	9									
07	10943	X	10342	-0-	-601	-0-	336	1	10003	3	Y	3					73
							3	9									
08	10943	X	10376	-0-	-567	-0-	345	1	10031	3	Y	-0-					73
09	10500	X	9987	-0-	-513	-0-	323	1	9664	3	Y	-0-					73

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14280	X	13785	-0-	-495	-0-	305	1	13377	3	N	94					98
							103	9									
05	14601	X	13675	-0-	-926	-0-	306	1	13319	3	N	45	84	1			59
							50	9									
06	14130	X	13897	-0-	-233	-0-	306	1	13560	3	N	28					87
							31	9									
07	14198	X	14098	-0-	-100	-0-	309	1	13710	3	N	72					159
							79	9									
08	14260	X	13631	-0-	-629	-0-	306	1	13262	3	N	57	141	1			75
							63	9									
09	13890	X	13079	-0-	-811	-0-	287	1	12748	3	N	40					115
							44	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	8472	-0-	-408	-0-	147	1	8325	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8513	-0-	-694	-0-	155	1	8358	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8183	-0-	-727	-0-	170	1	8013	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8484	-0-	-723	-0-	188	1	8296	2	N	-0-					-0-
*08	8866	X	8359	-0-	-507	-0-	185	1	8174	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	8300	-0-	-160	-0-	172	1	8128	2	N	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2408	-0-	-592	-0-	12	1	2396	3	N	-0-					34
05	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	12	1	2797	3	N	-0-					34
06	3000	X	2706	-0-	-294	-0-	12	1	2694	3	N	-0-					34
07	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	12	1	2607	3	N	-0-					34
*08	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	14	1	6	2	N	-0-					34
							2709	3									
*09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	-0-					34
							2703	3									

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	1244	1	11013	3	N	63	192	1			42
							69	9									
05	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	1120	1	9963	3	N	51					93
							56	9									
06	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	1204	1	9959	3	N	43	95	1			41
							47	9									
07	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	1273	1	11152	3	N	46					87
							51	9									
08	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	1240	1	9927	3	Y	4	91	1			-0-
							4	9									
*09	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	1172	1	10750	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7498	-0-	-632	-0-	1157	1	6341	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7085	-0-	-944	-0-	1175	1	5910	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	5495	-0-	-2275	-0-	852	1	4643	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6766	-0-	-984	-0-	1115	1	5651	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	5804	-0-	-1946	-0-	1106	1	4698	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6686	-0-	-814	-0-	1141	1	5545	2	N	-0-					-0-

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
04	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	187	1	10545	2	N	-0-					-0-
05	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	191	1	10359	2	N	-0-					-0-
06	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	200	1	9416	2	N	-0-					-0-
07	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	196	1	8694	2	N	-0-					-0-
*08	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	188	1	8299	2	N	-0-					-0-
*09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	170	1	8064	2	N	-0-					-0-

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
*04	21000	X	14558	-0-	-6442	-0-	747	1	13811	2	N	-0-					-0-
05	21700	X	13102	-0-	-8598	-0-	669	1	12433	2	N	-0-					-0-
06	21000	X	13759	-0-	-7241	-0-	983	1	12776	2	N	-0-					-0-
07	19964	X	18200	-0-	-1764	-0-	1008	1	17192	2	N	-0-					-0-
08	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	1012	1	17546	2	N	-0-					-0-
*09	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	960	1	14549	2	N	-0-					-0-

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
04	12540	X	12370	-0-	-170	-0-	215	1	12155	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	12266	-0-	-568	-0-	223	1	12043	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	11563	-0-	-797	-0-	240	1	11323	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	11533	-0-	-1239	-0-	255	1	11278	2	N	-0-					-0-
*08	12772	X	11793	-0-	-979	-0-	262	1	11531	2	N	-0-					-0-
*09	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	262	1	12387	2	N	-0-					-0-

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
04	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	342	1	10083	3	Y	13					57
							14	9									
05	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	339	1	9887	3	Y	6					63
							7	9									
06	10830	X	9956	-0-	-874	-0-	323	1	9601	3	Y	29					92
							32	9									
07	11191	X	10386	-0-	-805	-0-	337	1	10036	3	Y	12					104
							13	9									
08	11191	X	10036	-0-	-1155	-0-	333	1	9703	3	Y	-0-					104
09	10440	X	9413	-0-	-1027	-0-	305	1	9108	3	Y	-0-					104

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
04	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	183	1	3453	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3752	-0-	-61	-0-	185	1	3567	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	184	1	3369	2	N	-0-					-0-
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	210	1	3737	2	N	-0-					-0-
*08	3813	X	3542	-0-	-271	-0-	237	1	3305	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3136	-0-	-494	-0-	288	1	2848	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	1049	1	5257	3	N	56	181	1			25
							62	9									
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	1135	1	6903	3	N	55					80
							61	9									
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	1037	1	4965	3	N	30					110
							33	9									
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	1037	1	4123	3	N	31	59	1			82
							34	9									
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	980	1	2362	3	N	-0-					82
*09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	1065	1	5819	3	N	83	83	1			82
							91	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

04	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	507	1	19917	2	N	-0-					-0-
05	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	483	1	19929	2	N	-0-					-0-
06	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	460	1	17981	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	19582	-0-	-1529	-0-	498	1	19084	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	18457	-0-	-2654	-0-	673	1	17784	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	17201	-0-	-3229	-0-	414	1	16787	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

04	16680	X	11277	-0-	-5403	-0-	344	1	10933	2	N	-0-					-0-
05	17236	X	9036	-0-	-8200	-0-	646	1	8390	2	N	-0-					-0-
06	16680	X	12829	-0-	-3851	-0-	267	1	12562	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	14884	-0-	-2352	-0-	329	1	14555	2	N	-0-					-0-
*08	17236	X	14821	-0-	-2415	-0-	329	1	14492	2	N	-0-					-0-
*09	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	293	1	13852	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

04	16410	X	15335	-0-	-1075	-0-	500	1	14749	3	N	78					147
							86	9									
05	16957	X	15596	-0-	-1361	-0-	513	1	15032	3	N	46					193
							51	9									
06	16410	X	14909	-0-	-1501	-0-	483	1	14365	3	N	55	176	1			72
							61	9									
*07	16957	X	15426	-0-	-1531	-0-	498	1	14877	3	Y	46	72	1			46
							51	9									
08	16802	X	15279	-0-	-1523	-0-	504	1	14706	3	Y	63	2	1			107
							69	9									
09	15330	X	14882	-0-	-448	-0-	480	1	14341	3	Y	55					162
							61	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

04	16410	X	15430	-0-	-980	-0-	574	1	14856	2	N	-0-					-0-
05	16554	X	15933	-0-	-621	-0-	565	1	15368	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	15238	-0-	-782	-0-	570	1	14668	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	15610	-0-	-665	-0-	595	1	15015	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	15733	-0-	-263	-0-	573	1	15160	2	N	-0-					-0-
09	15420	X	14521	-0-	-899	-0-	524	1	13997	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	5979	-0-	-1971	-0-	104	1	5875	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6217	-0-	-1657	-0-	113	1	6104	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	5712	-0-	-1908	-0-	119	1	5593	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5595	-0-	-574	-0-	124	1	5471	2	N	-0-					-0-
*08	6231	X	5323	-0-	-908	-0-	118	1	5205	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5198	-0-	-832	-0-	108	1	5090	2	N	-0-					-0-

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
04	10260	X	9618	-0-	-642	-0-	208	1	9159	3	N	228	183	1			321
							251	9									
05	10354	X	9615	-0-	-739	-0-	313	1	9147	3	N	141	168	1			294
							155	9									
06	9870	X	9416	-0-	-454	-0-	301	1	8951	3	N	149	169	1			274
							164	9									
07	10199	X	9672	-0-	-527	-0-	308	1	9206	3	N	144	169	1			249
							158	9									
08	10199	X	9504	-0-	-695	-0-	309	1	9020	3	N	159	171	1			237
							175	9									
09	9630	X	9045	-0-	-585	-0-	287	1	8574	3	N	167	168	1			236
							184	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	8232	-0-	-1338	-0-	1111	1	7104	3	N	15					40
							17	9									
05	9889	X	8501	-0-	-1388	-0-	1150	1	7323	3	N	25					65
							28	9									
06	9570	X	6954	-0-	-2616	-0-	1068	1	5886	3	Y	-0-	58	1			7
07	8556	X	7228	-0-	-1328	-0-	1105	1	6120	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
08	8556	X	6697	-0-	-1859	-0-	1081	1	5616	3	Y	-0-					7
09	8220	X	6423	-0-	-1797	-0-	1050	1	5373	3	Y	-0-					7

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	8299	-0-	-1811	-0-	272	1	8023	3	Y	4	1	1			76
							4	9									
05	10447	X	8310	-0-	-2137	-0-	275	1	8033	3	Y	2					78
							2	9									
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	246	1	7315	3	Y	4					82
							4	9									
07	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	249	1	7433	3	Y	-0-					82
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	245	1	7117	3	Y	-0-					82
*09	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	231	1	6873	3	Y	-0-					82

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	9528	-0-	-42	-0-	1125	1	8403	3	N	-0-					20
05	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	1141	1	8394	3	N	75					95
							83	9									
06	8640	X	8617	-0-	-23	-0-	1076	1	7429	3	N	102	185	1			12
							112	9									
07	9858	X	8188	-0-	-1670	-0-	964	1	7224	3	N	-0-					12
*08	9858	X	8671	-0-	-1187	-0-	1029	1	7635	3	N	6					18
							7	9									
*09	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	1116	1	8370	3	N	125					143
							138	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	159	1	4674	3	N	-0-					23
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	88	1	3800	3	N	-0-					23
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	158	1	4711	3	N	61					84
							67	9									
*07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	184	1	5496	3	N	10					94
							11	9									
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	158	1	4625	3	Y	1	92	1			3
							1	9									
*09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	170	1	5051	3	Y	29	14	1			18
							32	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

04	15690	X	15260	-0-	-430	-0-	379	1	14881	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	15301	-0-	-912	-0-	362	1	14939	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	14560	-0-	-1130	-0-	363	1	14197	2	N	-0-					-0-
07	16213	X	15885	-0-	-328	-0-	404	1	15481	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	14538	-0-	-1675	-0-	353	1	14185	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	13779	-0-	-1491	-0-	332	1	13447	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	300	1	8847	3	N	43					135
							47	9									
05	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	399	1	11679	3	N	32					167
							35	9									
06	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	351	1	10435	3	N	50					217
							55	9									
07	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	353	1	10519	3	N	40	152	1			105
							44	9									
08	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	364	1	10594	3	N	44					149
							48	9									
*09	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	333	1	9960	3	N	19					168
							21	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

04	20520	X	19384	-0-	-1136	-0-	721	1	18663	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	19502	-0-	-1268	-0-	692	1	18810	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	19430	-0-	-670	-0-	726	1	18704	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	19936	-0-	-834	-0-	760	1	19176	2	N	-0-					-0-
08	20429	X	19762	-0-	-667	-0-	720	1	19042	2	N	-0-					-0-
09	19440	X	19145	-0-	-295	-0-	691	1	18454	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

04	13560	X	11721	-0-	-1839	-0-	263	1	11458	3	N	-0-					-0-
05	13299	X	11129	-0-	-2170	-0-	251	1	10878	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	11326	-0-	-1334	-0-	251	1	11075	3	N	-0-					-0-
07	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	430	1	12765	3	N	-0-					-0-
08	13082	X	10423	-0-	-2659	-0-	235	1	10188	3	N	-0-					-0-
09	11730	X	9950	-0-	-1780	-0-	220	1	9730	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	134	1	5903	3	N	-0-					-0-
05	5828	X	5779	-0-	-49	-0-	130	1	5649	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	5458	-0-	-182	-0-	120	1	5338	3	N	-0-					-0-
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	142	1	6319	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5434	-0-	-673	-0-	122	1	5312	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	5239	-0-	-671	-0-	115	1	5124	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	283	1	11119	2	N	-0-			-0-
05	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	273	1	11267	2	N	-0-			-0-
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	247	1	9658	2	N	-0-			-0-
07	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	290	1	11130	2	N	-0-			-0-
08	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	259	1	10398	2	N	-0-			-0-
*09	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	247	1	10026	2	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

04	7590	X	5697	-0-	-1893	-0-	127	1	5570	3	N	-0-			-0-
05	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	172	1	7504	3	N	-0-			-0-
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	154	1	6878	3	N	-0-			-0-
07	6913	X	5504	-0-	-1409	-0-	122	1	5382	3	N	-0-			-0-
08	7688	X	6971	-0-	-717	-0-	157	1	6814	3	N	-0-			-0-
09	7440	X	6998	-0-	-442	-0-	153	1	6845	3	N	-0-			-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-			-0-
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-			-0-
06	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-			-0-
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-			-0-
*08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-			-0-
*09	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	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

04	13170	X	12714	-0-	-456	-0-	285	1	12429	3	N	-0-			-0-
05	13485	X	12679	-0-	-806	-0-	286	1	12393	3	N	-0-			-0-
06	12570	X	11706	-0-	-864	-0-	260	1	11446	3	N	-0-			-0-
07	13113	X	11768	-0-	-1345	-0-	261	1	11507	3	N	-0-			-0-
08	13144	X	11610	-0-	-1534	-0-	263	1	11347	3	N	-0-			-0-
09	12720	X	10888	-0-	-1832	-0-	240	1	10648	3	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

04	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	159	1	8971	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	8841	-0-	-366	-0-	160	1	8681	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	8116	-0-	-794	-0-	169	1	7947	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	7723	-0-	-1484	-0-	171	1	7552	2	N	-0-			-0-
*08	9207	X	7874	-0-	-1333	-0-	175	1	7699	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	7925	-0-	-985	-0-	164	1	7761	2	N	-0-			-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

04	16410	X	14871	-0-	-1539	-0-	259	1	14612	2	N	-0-			-0-
05	16306	X	15020	-0-	-1286	-0-	273	1	14747	2	N	-0-			-0-
06	15690	X	14365	-0-	-1325	-0-	299	1	14066	2	N	-0-			-0-
07	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	395	1	17494	2	N	-0-			-0-
*08	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	381	1	16789	2	N	-0-			-0-
*09	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	389	1	18424	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

04	15930	X	14183	-0-	-1747	-0-	247	1	13936	2	N	-0-			-0-
05	16430	X	13875	-0-	-2555	-0-	252	1	13623	2	N	-0-			-0-
06	14640	X	13189	-0-	-1451	-0-	274	1	12915	2	N	-0-			-0-
07	15128	X	13194	-0-	-1934	-0-	292	1	12902	2	N	-0-			-0-
*08	15066	X	12944	-0-	-2122	-0-	287	1	12657	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	12243	-0-	-1947	-0-	253	1	11990	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	346	1	10180	3	N	-0-					-0-
05	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	367	1	10694	3	N	-0-					-0-
06	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	340	1	10085	3	N	-0-					-0-
07	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	338	1	10041	3	N	-0-					-0-
08	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	337	1	9772	3	N	-0-					-0-
*09	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	301	1	8957	3	N	-0-					-0-

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
04	18180	X	12933	-0-	-5247	-0-	426	1	12507	3	N	-0-					-0-
05	18786	X	15042	-0-	-3744	-0-	500	1	14542	3	N	-0-					-0-
06	18180	X	17699	-0-	-481	-0-	577	1	17122	3	N	-0-					-0-
07	18786	X	17779	-0-	-1007	-0-	580	1	17199	3	N	-0-					-0-
08	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	572	1	16596	3	N	-0-					-0-
09	17700	X	16524	-0-	-1176	-0-	538	1	15986	3	N	-0-					-0-

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
04	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	761	1	22324	3	N	-0-					-0-
05	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	774	1	22553	3	N	-0-					-0-
06	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	813	1	24115	3	N	-0-					-0-
07	23157	X	21575	-0-	-1582	-0-	703	1	20872	3	N	-0-					-0-
08	23157	X	22860	-0-	-297	-0-	762	1	22098	3	N	-0-					-0-
*09	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	772	1	22954	3	N	-0-					-0-

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
04	7800	X	7011	-0-	-789	-0-	122	1	6889	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7203	-0-	-795	-0-	131	1	7072	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6821	-0-	-529	-0-	142	1	6679	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6912	-0-	-497	-0-	153	1	6759	2	N	-0-					-0-
*08	7347	X	6614	-0-	-733	-0-	147	1	6467	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6483	-0-	-537	-0-	134	1	6349	2	N	-0-					-0-

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
04	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	678	1	19876	3	N	-0-					-0-
05	20584	X	20458	-0-	-126	-0-	679	1	19779	3	N	-0-					-0-
06	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	696	1	20629	3	N	-0-					-0-
07	20584	X	20201	-0-	-383	-0-	658	1	19543	3	N	-0-					-0-
08	20584	X	19781	-0-	-803	-0-	659	1	19122	3	N	-0-					-0-
*09	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	680	1	20222	3	N	-0-					-0-

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
04	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	477	1	14019	3	N	-0-					-0-
05	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	479	1	13936	3	N	-0-					-0-
06	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	451	1	13362	3	N	-0-					-0-
07	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	455	1	13511	3	N	-0-					-0-
08	13392	X	10467	-0-	-2925	-0-	349	1	10118	3	N	-0-					-0-
*09	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	440	1	13083	3	N	-0-					-0-

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
04	9450	X	8795	-0-	-655	-0-	153	1	8642	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	8784	-0-	-981	-0-	159	1	8625	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8339	-0-	-571	-0-	173	1	8166	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8439	-0-	-706	-0-	187	1	8252	2	N	-0-					-0-
*08	9083	X	9031	-0-	-52	-0-	200	1	8831	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8683	-0-	-107	-0-	180	1	8503	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	8235	-0-	-735	-0-	143	1	8092	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8302	-0-	-967	-0-	151	1	8151	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8018	-0-	-832	-0-	167	1	7851	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7838	-0-	-842	-0-	173	1	7665	2	N	-0-					-0-
*08	8618	X	7674	-0-	-944	-0-	170	1	7504	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7452	-0-	-798	-0-	154	1	7298	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

04	18240	X	17691	-0-	-549	-0-	439	1	17252	2	N	-0-					-0-
05	18786	X	18212	-0-	-574	-0-	431	1	17781	2	N	-0-					-0-
06	18180	X	17490	-0-	-690	-0-	436	1	17054	2	N	-0-					-0-
07	18786	X	18147	-0-	-639	-0-	461	1	17686	2	N	-0-					-0-
08	18290	X	17888	-0-	-402	-0-	435	1	17453	2	N	-0-					-0-
09	17700	X	16831	-0-	-869	-0-	405	1	16426	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

04	12570	X	10222	-0-	-2348	-0-	178	1	10044	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	10288	-0-	-2391	-0-	187	1	10101	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	9401	-0-	-1699	-0-	195	1	9206	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	9480	-0-	-1525	-0-	210	1	9270	2	N	-0-					-0-
*08	11005	X	9288	-0-	-1717	-0-	206	1	9082	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	8891	-0-	-1339	-0-	184	1	8707	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

04	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	261	1	14741	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	14807	-0-	-73	-0-	269	1	14538	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	13988	-0-	-412	-0-	291	1	13697	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	14203	-0-	-677	-0-	314	1	13889	2	N	-0-					-0-
*08	14880	X	14378	-0-	-502	-0-	319	1	14059	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13342	-0-	-1058	-0-	276	1	13066	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

04	14340	X	12754	-0-	-1586	-0-	1259	1	11458	3	N	34					110
							37	9									
05	14229	X	14009	-0-	-220	-0-	1332	1	12643	3	N	31					141
							34	9									
06	13770	X	12650	-0-	-1120	-0-	1253	1	11397	3	N	-0-	128	1			13
07	14229	X	12513	-0-	-1716	-0-	1274	1	11202	3	N	34					47
							37	9									
08	14012	X	11822	-0-	-2190	-0-	1259	1	10510	3	Y	48					95
							53	9									
09	13560	X	11822	-0-	-1738	-0-	1225	1	10597	3	Y	-0-	78	1			-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

04	6750	X	6028	-0-	-722	-0-	195	1	5754	3	N	72	159	1			71
							79	9									
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	243	1	7125	3	N	16					87
							18	9									
06	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	211	1	6282	3	N	55					142
							61	9									
07	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	204	1	6096	3	N	27					169
							30	9									
08	6975	X	6315	-0-	-660	-0-	208	1	6057	3	N	45					214
							50	9									
09	6750	X	5632	-0-	-1118	-0-	181	1	5403	3	N	44					258
							48	9									

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
04	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	1151	1	9156	3	N	25					191
							28	9									
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	1192	1	9496	3	N	6	179	1			18
							7	9									
06	9510	X	9378	-0-	-132	-0-	1115	1	8250	3	N	12					30
							13	9									
07	10695	X	10168	-0-	-527	-0-	1168	1	8961	3	N	35					65
							39	9									
08	10695	X	8752	-0-	-1943	-0-	1129	1	7603	3	N	18					83
							20	9									
09	10350	X	5516	-0-	-4834	-0-	991	1	4515	3	N	9					92
							10	9									

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
04	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	126	1	7141	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	6477	-0-	-2110	-0-	118	1	6359	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	6405	-0-	-1905	-0-	133	1	6272	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	6495	-0-	-2092	-0-	144	1	6351	2	N	-0-					-0-
*08	8029	X	6132	-0-	-1897	-0-	136	1	5996	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6178	-0-	-1082	-0-	128	1	6050	2	N	-0-					-0-

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
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	825	1	4235	3	N	1					45
							1	9									
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	876	1	4570	3	N	38					83
							42	9									
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	926	1	4457	3	N	68	87	1			64
							75	9									
07	5084	X	4574	-0-	-510	-0-	902	1	3647	3	N	23					87
							25	9									
08	5084	X	3902	-0-	-1182	-0-	915	1	2952	3	N	32					119
							35	9									
09	4920	X	4304	-0-	-616	-0-	1027	1	3259	3	N	16					135
							18	9									

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
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	979	1	25	3	N	4					80
							4	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	904	1	20	3	N	-0-					80
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	840	1	70	3	Y	-0-	72	1			8
07	1054	N	867	-0-	-187	-0-	860	1	4	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	974	1	70	3	Y	-0-					8
09	900	N	803	-0-	-97	-0-	591	1	199	3	Y	12					20
							13	9									

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
04	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	483	1	21072	3	N	-0-					-0-
05	23002	X	20549	-0-	-2453	-0-	463	1	20086	3	N	-0-					-0-
06	22260	X	21126	-0-	-1134	-0-	468	1	20658	3	N	-0-					-0-
07	23002	X	21142	-0-	-1860	-0-	469	1	20673	3	N	-0-					-0-
08	22289	X	20761	-0-	-1528	-0-	469	1	20292	3	N	-0-					-0-
09	21570	X	19640	-0-	-1930	-0-	434	1	19206	3	N	-0-					-0-

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
04	13140	X	13037	-0-	-103	-0-	292	1	12745	3	N	-0-					-0-
05	13578	X	13205	-0-	-373	-0-	298	1	12907	3	N	-0-					-0-
06	13140	X	12669	-0-	-471	-0-	280	1	12389	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	11969	-0-	-1609	-0-	266	1	11703	3	N	-0-					-0-
08	13578	X	12522	-0-	-1056	-0-	282	1	12240	3	N	-0-					-0-
09	13050	X	11874	-0-	-1176	-0-	262	1	11612	3	N	-0-					-0-

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
04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	138	1	7773	2	N	-0-					-0-
05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	141	1	7603	2	N	-0-					-0-
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	148	1	6980	2	N	-0-					-0-
07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	157	1	6958	2	N	-0-					-0-
*08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	153	1	6748	2	N	-0-					-0-
*09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	138	1	6531	2	N	-0-					-0-

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
04	11100	X	10385	-0-	-715	-0-	505	1	9880	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	10594	-0-	-659	-0-	509	1	10085	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	10097	-0-	-733	-0-	491	1	9606	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10336	-0-	-762	-0-	554	1	9782	2	N	-0-					-0-
*08	10912	X	10302	-0-	-610	-0-	687	1	9615	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9741	-0-	-639	-0-	886	1	8855	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	796	1	1787	3	N	-0-					-0-
05	1922	X	1063	-0-	-859	-0-	710	1	353	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	457	-0-	-1643	-0-	456	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2666	X	295	-0-	-2371	-0-	294	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-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
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	685	1	107	3	N	-0-					82
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	801	1	130	3	N	-0-					82
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	1	1	3	Y	-0-	74	1			8
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	778	1	1	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
08	930	N	735	-0-	-195	-0-	633	1	49	3	Y	48					56
							53	9									
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	1	4	3	Y	-0-					8

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
04	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	1225	1	5162	3	N	32					164
							35	9									
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	1192	1	4666	3	N	15					179
							17	9									
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	1164	1	3396	3	N	13	174	1			18
							14	9									
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	1183	1	2912	3	N	-0-					18
08	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1041	1	1195	3	Y	22	40	1			-0-
							24	9									
*09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	1126	1	2274	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

04	23670	X	22343	-0-	-1327	-0-	389	1	21954	2	N	-0-					-0-
05	23994	X	22692	-0-	-1302	-0-	412	1	22280	2	N	-0-					-0-
06	22770	X	20361	-0-	-2409	-0-	423	1	19938	2	N	-0-					-0-
07	23498	X	21885	-0-	-1613	-0-	484	1	21401	2	N	-0-					-0-
*08	23250	X	21591	-0-	-1659	-0-	479	1	21112	2	N	-0-					-0-
09	22350	X	20906	-0-	-1444	-0-	433	1	20473	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

04	9150	X	8422	-0-	-728	-0-	188	1	8234	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	8805	-0-	-185	-0-	199	1	8606	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	7873	-0-	-647	-0-	175	1	7698	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8613	-0-	-67	-0-	191	1	8422	3	N	-0-					-0-
08	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	228	1	9841	3	N	-0-					-0-
*09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	204	1	9029	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

04	9930	X	8914	-0-	-1016	-0-	200	1	8714	3	N	-0-					-0-
05	10261	X	8922	-0-	-1339	-0-	201	1	8721	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	8183	-0-	-907	-0-	182	1	8001	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	7314	-0-	-2017	-0-	162	1	7152	3	N	-0-					-0-
08	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	238	1	10277	3	N	-0-					-0-
*09	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	237	1	10459	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

*04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	1157	1	2532	2	N	-0-					-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	1183	1	2621	2	N	-0-					-0-
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	1111	1	1913	2	N	-0-					-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	1104	1	2169	2	N	-0-					-0-
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1170	1	2010	2	N	-0-					-0-
*09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	1148	1	1947	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

04	15540	X	10495	-0-	-5045	-0-	260	1	10235	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	10881	-0-	-6510	-0-	257	1	10624	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	9975	-0-	-6855	-0-	249	1	9726	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	9860	-0-	-7531	-0-	251	1	9609	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	9917	-0-	-3010	-0-	241	1	9676	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	9402	-0-	-1128	-0-	226	1	9176	2	N	-0-					-0-

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
04	13140	X	12345	-0-	-795	-0-	63	1	12161	3	N	110					184
							121	9									
05	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	79	1	1	2	N	193	183	1			194
							17447	3	212	9							
06	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	75	1	1	2	N	114	178	1			130
							16505	3	125	9							
07	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	78	1	16551	3	N	107					237
							118	9									
*08	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	87	1	35	2	N	91	169	1			159
							15854	3	100	9							
09	13140	X	12312	-0-	-828	-0-	55	1	7	2	N	40					199
							12206	3	44	9							

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	471	1	20549	3	N	-0-					-0-
05	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	441	1	19141	3	N	-0-					-0-
06	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	462	1	20425	3	N	-0-					-0-
07	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	474	1	20894	3	N	-0-					-0-
08	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	482	1	20883	3	N	-0-					-0-
*09	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	451	1	19955	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	11082	-0-	-378	-0-	193	1	10889	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11686	-0-	-156	-0-	212	1	11474	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10944	-0-	-516	-0-	227	1	10717	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	10705	-0-	-734	-0-	237	1	10468	2	N	-0-					-0-
*08	11687	X	9887	-0-	-1800	-0-	219	1	9668	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	10837	-0-	-473	-0-	224	1	10613	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15660	X	11436	-0-	-4224	-0-	256	1	11180	3	N	-0-					-0-
05	16182	X	10965	-0-	-5217	-0-	247	1	10718	3	N	-0-					-0-
06	15660	X	11269	-0-	-4391	-0-	250	1	11019	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	10781	-0-	-2394	-0-	239	1	10542	3	N	-0-					-0-
08	12245	X	11151	-0-	-1094	-0-	252	1	10899	3	N	-0-					-0-
09	11430	X	10706	-0-	-724	-0-	237	1	10469	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	10731	-0-	-1239	-0-	187	1	10544	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	10754	-0-	-1212	-0-	195	1	10559	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10133	-0-	-1207	-0-	211	1	9922	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	10153	-0-	-1348	-0-	224	1	9929	2	N	-0-					-0-
*08	11191	X	9928	-0-	-1263	-0-	220	1	9708	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	9873	-0-	-867	-0-	204	1	9669	2	N	-0-					-0-

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
04	12180	X	11237	-0-	-943	-0-	460	1	10777	3	N	-0-					-0-
05	12586	X	11261	-0-	-1325	-0-	413	1	1	2	N	-0-					-0-
							10847	3									
06	11910	X	10578	-0-	-1332	-0-	394	1	1	2	N	-0-					-0-
							10183	3									
07	11718	X	10946	-0-	-772	-0-	413	1	10533	3	N	-0-					-0-
*08	11718	X	11413	-0-	-305	-0-	388	1	24	2	N	-0-					-0-
							11001	3									
09	11250	X	10207	-0-	-1043	-0-	355	1	6	2	N	-0-					-0-
							9846	3									

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
04	10440	X	9268	-0-	-1172	-0-	161	1	9107	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	9391	-0-	-1397	-0-	170	1	9221	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	8681	-0-	-1759	-0-	180	1	8501	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	8721	-0-	-1447	-0-	193	1	8528	2	N	-0-					-0-
*08	9579	X	8670	-0-	-909	-0-	192	1	8478	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	8113	-0-	-1157	-0-	168	1	7945	2	N	-0-					-0-

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
04	8910	X	8072	-0-	-838	-0-	140	1	7932	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8636	-0-	-571	-0-	157	1	8479	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	7766	-0-	-1144	-0-	161	1	7605	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8260	-0-	-420	-0-	183	1	8077	2	N	-0-					-0-
*08	8649	X	6033	-0-	-2616	-0-	134	1	5899	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7198	-0-	-1172	-0-	149	1	7049	2	N	-0-					-0-

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
04	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	1095	1	6651	3	N	35					114
							39	9									
05	7626	X	6524	-0-	-1102	-0-	1025	1	5481	3	N	16					130
							18	9									
06	7380	X	7024	-0-	-356	-0-	1070	1	5940	3	N	13	126	1			17
							14	9									
07	8060	X	6222	-0-	-1838	-0-	1071	1	5137	3	N	13					30
							14	9									
08	8060	X	5929	-0-	-2131	-0-	981	1	4933	3	Y	14	44	1			-0-
							15	9									
09	7800	X	6054	-0-	-1746	-0-	1037	1	5009	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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
04	10950	X	10331	-0-	-619	-0-	231	1	10100	3	N	-0-					-0-
05	11315	X	10471	-0-	-844	-0-	236	1	10235	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	10182	-0-	-498	-0-	226	1	9956	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	9921	-0-	-712	-0-	220	1	9701	3	N	-0-					-0-
08	10664	X	10176	-0-	-488	-0-	230	1	9946	3	N	-0-					-0-
*09	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	255	1	11255	3	N	-0-					-0-

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
04	5370	X	3632	-0-	-1738	-0-	150	1	3482	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4276	-0-	-994	-0-	163	1	4113	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3289	-0-	-1481	-0-	122	1	3167	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3465	-0-	-937	-0-	154	1	3311	2	N	-0-					-0-
*08	4278	X	2945	-0-	-1333	-0-	122	1	2823	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3273	-0-	-867	-0-	121	1	3152	2	N	-0-					-0-

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
04	12240	X	10607	-0-	-1633	-0-	437	1	10170	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	11115	-0-	-1223	-0-	423	1	10692	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	10260	-0-	-1320	-0-	380	1	9880	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	10899	-0-	-1067	-0-	484	1	10415	2	N	-0-					-0-
*08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	492	1	11446	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	10551	-0-	-219	-0-	390	1	10161	2	N	-0-					-0-

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
04	9630	X	8841	-0-	-789	-0-	956	1	7838	3	N	43					97
							47	9									
05	9765	X	9437	-0-	-328	-0-	908	1	8499	3	N	27					124
							30	9									
06	9450	X	9418	-0-	-32	-0-	973	1	8412	3	N	30	139	1			15
							33	9									
07	9765	X	9489	-0-	-276	-0-	996	1	8452	3	N	37					52
							41	9									
08	9424	X	2635	-0-	-6789	-0-	727	1	1877	3	Y	28	80	1			-0-
							31	9									
09	9420	X	1373	-0-	-8047	-0-	712	1	648	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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
04	21600	X	20648	-0-	-952	-0-	679	1	19969	3	N	-0-					-0-
05	22320	X	21622	-0-	-698	-0-	718	1	20904	3	N	-0-					-0-
06	20850	X	20034	-0-	-816	-0-	654	1	19380	3	N	-0-					-0-
07	21545	X	20439	-0-	-1106	-0-	666	1	19773	3	N	-0-					-0-
08	21607	X	20643	-0-	-964	-0-	687	1	19956	3	N	-0-					-0-
09	20910	X	19793	-0-	-1117	-0-	644	1	19149	3	N	-0-					-0-

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
04	22080	X	21228	-0-	-852	-0-	475	1	20753	3	N	-0-					-0-
05	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	510	1	22108	3	N	-0-					-0-
06	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	492	1	21730	3	N	-0-					-0-
07	22258	X	19399	-0-	-2859	-0-	430	1	18969	3	N	-0-					-0-
08	22630	X	22526	-0-	-104	-0-	509	1	22017	3	N	-0-					-0-
09	22080	X	19302	-0-	-2778	-0-	426	1	18876	3	N	-0-					-0-

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
04	14730	X	13994	-0-	-736	-0-	243	1	13751	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	14219	-0-	-754	-0-	258	1	13961	2	N	-0-					-0-
06	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	303	1	14253	2	N	-0-					-0-
07	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	353	1	15604	2	N	-0-					-0-
*08	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	345	1	15197	2	N	-0-					-0-
*09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	315	1	14892	2	N	-0-					-0-

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
04	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	675	1	26542	2	N	-0-					-0-
05	29628	X	29628	-0-	-0-	-0-	701	1	28927	2	N	-0-					-0-
06	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	641	1	25052	2	N	-0-					-0-
07	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	653	1	25031	2	N	-0-					-0-
08	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	490	1	19673	2	N	-0-					-0-
*09	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	500	1	20260	2	N	-0-					-0-

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
04	7800	X	7230	-0-	-570	-0-	235	1	6918	3	Y	70	141	1			156
							77	9									
05	7843	X	7541	-0-	-302	-0-	247	1	7217	3	Y	70					226
							77	9									
06	7350	X	7157	-0-	-193	-0-	229	1	6832	3	Y	87					313
							96	9									
07	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	246	1	7332	3	Y	74	162	1			225
							81	9									
08	7595	X	7432	-0-	-163	-0-	244	1	7105	3	Y	75					300
							83	9									
09	7290	X	6821	-0-	-469	-0-	218	1	6526	3	Y	70	158	1			212
							77	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

04	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	752	1	19463	2	N	-0-					-0-
05	20832	X	20349	-0-	-483	-0-	722	1	19627	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	19400	-0-	-760	-0-	725	1	18675	2	N	-0-					-0-
07	20894	X	20501	-0-	-393	-0-	782	1	19719	2	N	-0-					-0-
08	20894	X	20248	-0-	-646	-0-	738	1	19510	2	N	-0-					-0-
09	20220	X	19195	-0-	-1025	-0-	693	1	18502	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

04	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	416	1	16347	2	N	-0-					-0-
05	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	396	1	16334	2	N	-0-					-0-
06	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	410	1	16018	2	N	-0-					-0-
07	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	433	1	16602	2	N	-0-					-0-
08	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	408	1	16382	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	15774	-0-	-126	-0-	380	1	15394	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	3	Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	3	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	10	1	407	3	Y	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	Y	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

04	6900	X	429	-0-	-6471	-0-	147	1	282	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	10	-0-	-7027	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	13	-0-	-5357	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	17	-0-	-5532	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	11	-0-	-409	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	9690	X	8919	-0-	-771	-0-	293	1	8626	3	N	-0-					-0-
05	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	311	1	9087	3	N	-0-					-0-
06	10470	X	9033	-0-	-1437	-0-	294	1	8739	3	N	-0-					-0-
07	10819	X	9345	-0-	-1474	-0-	303	1	9042	3	N	-0-					-0-
08	10819	X	9163	-0-	-1656	-0-	304	1	8859	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8905	-0-	-185	-0-	288	1	8617	3	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

04	15120	X	13432	-0-	-1688	-0-	301	1	13131	3	N	-0-					-0-
05	15624	X	13748	-0-	-1876	-0-	310	1	13438	3	N	-0-					-0-
06	14190	X	13468	-0-	-722	-0-	298	1	13170	3	N	-0-					-0-
07	14105	X	10642	-0-	-3463	-0-	236	1	10406	3	N	-0-					-0-
08	14105	X	12240	-0-	-1865	-0-	276	1	11964	3	N	-0-					-0-
09	13470	X	13250	-0-	-220	-0-	293	1	12957	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

04	13440	X	8018	-0-	-5422	-0-	772	1	7242	3	Y	4					34
							4	9									
05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	730	1	7722	3	Y	10	43	1			1
							11	9									
06	9210	X	5040	-0-	-4170	-0-	798	1	1	2	Y	243	10	1			234
							3974	3	267	9							
07	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	787	1	14524	3	Y	210	321	1			123
							231	9									
*08	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	530	1	26	2	Y	89	169	1			43
							11941	3	98	9							
09	8190	X	7007	-0-	-1183	-0-	732	1	4	2	Y	50	56	1			37
							6216	3	55	9							

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

04	8820	X	8549	-0-	-271	-0-	43	1	8432	3	Y	67	65	1			59
							74	9									
05	9114	X	8770	-0-	-344	-0-	38	1	1	2	Y	148	70	1			137
							8568	3	163	9							
06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	Y	-0-	126	1			11
							8746	3									
07	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	42	1	9024	3	Y	-0-					11
*08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	Y	15	10	1			16
							8114	3	17	9							
*09	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	35	1	5	2	Y	28	15	1			29
							7876	3	31	9							

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	210	1	4640	3	Y	-0-					51
05	5394	X	5053	-0-	-341	-0-	221	1	4831	3	Y	1					52
							1	9									
06	5130	X	4837	-0-	-293	-0-	157	1	4680	3	Y	-0-					52
07	5301	X	4990	-0-	-311	-0-	213	1	4777	3	Y	-0-					52
08	5208	X	4846	-0-	-362	-0-	212	1	4620	3	Y	13					65
							14	9									
09	4890	X	4678	-0-	-212	-0-	201	1	4477	3	Y	-0-					65

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
04	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	368	1	10846	3	N	104					196
							114	9									
05	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	370	1	10829	3	N	85	178	1			103
							94	9									
06	10650	X	9989	-0-	-661	-0-	322	1	9604	3	N	57	137	1			23
							63	9									
07	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	356	1	10613	3	N	66					89
							73	9									
08	11005	X	10133	-0-	-872	-0-	334	1	9731	3	N	62					151
							68	9									
09	10650	X	9914	-0-	-736	-0-	319	1	9532	3	N	57	176	1			32
							63	9									

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
04	9570	X	8175	-0-	-1395	-0-	268	1	7907	3	N	-0-					61
05	8742	X	6970	-0-	-1772	-0-	231	1	6739	3	N	-0-					61
06	8460	X	8419	-0-	-41	-0-	274	1	8143	3	N	2					63
							2	9									
07	8463	X	7179	-0-	-1284	-0-	232	1	6906	3	N	37					100
							41	9									
*08	8463	X	8235	-0-	-228	-0-	274	1	7961	3	N	-0-					100
09	8430	X	7897	-0-	-533	-0-	256	1	7641	3	N	-0-					100

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
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	28	1	5558	3	N	-0-					22
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	26	1	5987	3	N	-0-					22
06	6390	X	3842	-0-	-2548	-0-	17	1	3825	3	N	-0-					22
07	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	31	1	6797	3	N	-0-					22
*08	6603	X	5772	-0-	-831	-0-	30	1	12	2	N	-0-					22
							5730	3									
09	5820	X	5704	-0-	-116	-0-	25	1	3	2	N	-0-					22
							5676	3									

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
04	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	79	1	15230	3	Y	67	65	1			59
							74	9									
05	15810	X	15606	-0-	-204	-0-	70	1	15536	3	Y	-0-	59	1			-0-
06	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	69	1	1	2	Y	174					174
							15310	3	191	9							
07	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	73	1	15808	3	Y	6					180
							7	9									
*08	15655	X	15273	-0-	-382	-0-	81	1	33	2	Y	71	155	1			96
							15081	3	78	9							
09	15150	X	14417	-0-	-733	-0-	63	1	9	2	Y	86	90	1			92
							14250	3	95	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
04	8580	X	8209	-0-	-371	-0-	42	1	8092	3	Y	68	62	1			59
							75	9									
05	8866	X	8097	-0-	-769	-0-	36	1	8061	3	Y	-0-	59	1			-0-
06	8040	X	6153	-0-	-1887	-0-	28	1	6125	3	Y	-0-					-0-
07	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	42	1	8985	3	Y	-0-					-0-
*08	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	50	1	20	2	Y	43					43
							9278	3	47	9							
*09	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	37	1	5	2	Y	28	40	1			31
							8470	3	31	9							

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21990	X	21269	-0-	-721	-0-	528	1	20741	2	N	-0-					-0-
05	22723	X	21770	-0-	-953	-0-	515	1	21255	2	N	-0-					-0-
06	21990	X	20558	-0-	-1432	-0-	513	1	20045	2	N	-0-					-0-
07	22134	X	22068	-0-	-66	-0-	561	1	21507	2	N	-0-					-0-
08	21979	X	21415	-0-	-564	-0-	520	1	20895	2	N	-0-					-0-
09	21270	X	20189	-0-	-1081	-0-	486	1	19703	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18870	X	18152	-0-	-718	-0-	675	1	17477	2	N	-0-					-0-
05	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	664	1	18061	2	N	-0-					-0-
06	18600	X	17438	-0-	-1162	-0-	652	1	16786	2	N	-0-					-0-
07	19220	X	16604	-0-	-2616	-0-	633	1	15971	2	N	-0-					-0-
08	19220	X	18307	-0-	-913	-0-	667	1	17640	2	N	-0-					-0-
09	18150	X	16807	-0-	-1343	-0-	607	1	16200	2	N	-0-					-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	681	1	2935	3	N	74					96
							81	9									
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	941	1	2686	3	N	21					117
							23	9									
06	1380	X	671	-0-	-709	-0-	593	1	2	3	N	69	117	1			69
							76	9									
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	993	1	3345	3	N	15					84
							17	9									
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	987	1	2550	3	N	21					105
							23	9									
*09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	940	1	2267	3	N	27					132
							30	9									

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19800	X	19488	-0-	-312	-0-	725	1	18763	2	N	-0-					-0-
05	21173	X	20081	-0-	-1092	-0-	712	1	19369	2	N	-0-					-0-
06	20490	X	19302	-0-	-1188	-0-	722	1	18580	2	N	-0-					-0-
07	21173	X	19705	-0-	-1468	-0-	751	1	18954	2	N	-0-					-0-
08	20150	X	18699	-0-	-1451	-0-	681	1	18018	2	N	-0-					-0-
09	19500	X	17929	-0-	-1571	-0-	647	1	17282	2	N	-0-					-0-

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
04	7890	X	2896	-0-	-4994	-0-	15	1	2873	3	Y	7					37
							8	9									
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
06	7590	X	4701	-0-	-2889	-0-	21	1	4680	3	Y	-0-					-0-
07	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	59	1	12500	3	Y	-0-					-0-
*08	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	75	1	30	2	Y	89	46	1			43
							13813	3	98	9							
*09	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	43	1	6	2	Y	67	61	1			49
							9723	3	74	9							

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21390	X	20777	-0-	-613	-0-	680	1	20042	3	N	50					110
							55	9									
05	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	693	1	20278	3	N	35					145
							39	9									
06	20910	X	19897	-0-	-1013	-0-	645	1	19205	3	N	43	157	1			31
							47	9									
07	21607	X	20001	-0-	-1606	-0-	647	1	19313	3	N	37					68
							41	9									
08	21607	X	19522	-0-	-2085	-0-	437	1	19040	3	N	41					109
							45	9									
09	20790	X	18999	-0-	-1791	-0-	614	1	18344	3	N	37					146
							41	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	8673	-0-	-1527	-0-	357	1	8316	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	8477	-0-	-2063	-0-	322	1	8155	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9072	-0-	-948	-0-	336	1	8736	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9220	-0-	-824	-0-	409	1	8811	2	N	-0-					-0-
*08	9672	X	8283	-0-	-1389	-0-	342	1	7941	2	N	-0-					-0-
*09	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	342	1	8908	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4195	-0-	-1685	-0-	92	1	4059	3	Y	40					100
							44	9									
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	101	1	4424	3	Y	109	180	1			29
							120	9									
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	96	1	4252	3	Y	84	48	1			65
							92	9									
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	110	1	4852	3	Y	109	62	1			112
							120	9									
08	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	97	1	4241	3	Y	60	98	1			74
							66	9									
*09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	102	1	4571	3	Y	70					144
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	807	1	17290	3	N	181	174	1			119
							199	9									
05	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	683	1	13561	3	N	178	185	1			112
							196	9									
06	16260	X	12669	-0-	-3591	-0-	652	1	11766	3	N	228	299	1			41
							251	9									
07	18910	X	10746	-0-	-8164	-0-	538	1	10020	3	N	171	106	1			106
							188	9									
*08	18910	X	8923	-0-	-9987	-0-	544	1	18	2	N	209	281	1			34
							8131	3	230	9							
09	18300	X	7673	-0-	-10627	-0-	501	1	4	2	N	133	105	1			62
							7022	3	146	9							

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
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	128	1	5623	3	Y	76					156
							84	9									
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	136	1	5937	3	Y	73	184	1			45
							80	9									
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	125	1	5558	3	Y	142	137	1			50
							156	9									
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	126	1	5603	3	Y	112	128	1			34
							123	9									
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	126	1	5466	3	Y	83	86	1			31
							91	9									
*09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	117	1	5217	3	Y	76					107
							84	9									

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
04	12900	X	12744	-0-	-156	-0-	285	1	12459	3	N	-0-					-0-
05	12896	X	12203	-0-	-693	-0-	405	1	11798	3	N	-0-					-0-
06	13170	X	11481	-0-	-1689	-0-	374	1	11107	3	N	-0-					-0-
07	13609	X	11506	-0-	-2103	-0-	375	1	11131	3	N	-0-					-0-
*08	13609	X	11219	-0-	-2390	-0-	374	1	10845	3	N	-0-					-0-
09	12750	X	11442	-0-	-1308	-0-	372	1	11070	3	N	-0-					-0-

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
04	10500	X	10367	-0-	-133	-0-	337	1	9941	3	N	81					228
							89	9									
05	10850	X	10536	-0-	-314	-0-	348	1	10177	3	N	10	178	1			60
							11	9									
06	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	348	1	10363	3	N	27					87
							30	9									
07	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	380	1	11329	3	N	23					110
							25	9									
08	10819	X	10701	-0-	-118	-0-	354	1	10319	3	N	25					135
							28	9									
09	10500	X	10045	-0-	-455	-0-	325	1	9696	3	N	22					157
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	7833	-0-	-4617	-0-	728	1	7101	3	Y	4					34
							4	9									
05	8711	X	2769	-0-	-5942	-0-	700	1	2069	3	Y	-0-	34	1			-0-
06	8970	X	5619	-0-	-3351	-0-	621	1	4998	3	Y	-0-					-0-
07	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	821	1	12235	3	Y	-0-					-0-
*08	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	570	1	22	2	Y	89	46	1			43
							10076	3	98	9							
09	7830	X	7594	-0-	-236	-0-	790	1	4	2	Y	50	56	1			37
							6745	3	55	9							

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
04	13410	X	11789	-0-	-1621	-0-	205	1	11584	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	12112	-0-	-1435	-0-	220	1	11892	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11401	-0-	-1049	-0-	237	1	11164	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	11210	-0-	-1655	-0-	248	1	10962	2	N	-0-					-0-
*08	12586	X	10635	-0-	-1951	-0-	236	1	10399	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	10299	-0-	-1491	-0-	213	1	10086	2	N	-0-					-0-

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
04	20220	X	18125	-0-	-2095	-0-	597	1	17528	3	N	-0-					-0-
05	20894	X	17658	-0-	-3236	-0-	586	1	17072	3	N	-0-					-0-
06	19710	X	16588	-0-	-3122	-0-	541	1	16047	3	N	-0-					-0-
07	20367	X	16599	-0-	-3768	-0-	541	1	16058	3	N	-0-					-0-
08	19282	X	16071	-0-	-3211	-0-	364	1	15707	3	N	-0-					-0-
09	18120	X	14939	-0-	-3181	-0-	486	1	14453	3	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	264	1	14886	2	N	-0-					-0-
05	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	276	1	14919	2	N	-0-					-0-
06	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	297	1	13995	2	N	-0-					-0-
07	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	307	1	13595	2	N	-0-					-0-
*08	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	292	1	12890	2	N	-0-					-0-
*09	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	271	1	12803	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9960	X	8736	-0-	-1224	-0-	152	1	8584	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	8773	-0-	-1271	-0-	159	1	8614	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8268	-0-	-1302	-0-	172	1	8096	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8402	-0-	-991	-0-	186	1	8216	2	N	-0-					-0-
*08	9145	X	8129	-0-	-1016	-0-	180	1	7949	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	7997	-0-	-733	-0-	166	1	7831	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	4402	-0-	-4448	-0-	22	1	4330	3	Y	45					75
							50	9									
05	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	81	1	1	2	Y	188	242	1			21
							17957	3	207	9							
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	13	1	2899	3	Y	-0-	21	1			-0-
07	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	55	1	11848	3	Y	-0-					-0-
*08	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	Y	29	15	1			14
							8623	3	32	9							
09	2700	X	1263	-0-	-1437	-0-	6	1	1	2	Y	-0-	14	1			-0-
							1256	3									

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	1007	1	6032	3	Y	50					110
							55	9									
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	1047	1	6440	3	Y	68	170	1			8
							75	9									
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	1006	1	6040	3	Y	77					85
							85	9									
07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	1035	1	6054	3	Y	86	163	1			8
							95	9									
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	1034	1	5856	3	Y	44					52
							48	9									
*09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	987	1	5208	3	Y	58					110
							64	9									

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
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	106	1	4663	3	Y	90					132
							99	9									
05	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	122	1	5327	3	Y	40					172
							44	9									
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	112	1	4964	3	Y	46	166	1			52
							51	9									
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	114	1	5063	3	Y	60					112
							66	9									
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	104	1	4550	3	Y	40	62	1			90
							44	9									
*09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	106	1	4732	3	Y	45					135
							50	9									

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
04	1800	X	341	-0-	-1459	-0-	43	1	298	3	N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	15	-0-	-405	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
07	341	X	134	-0-	-207	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13980	X	6861	-0-	-7119	-0-	872	1	5989	3	N	-0-					-0-
05	12524	X	10301	-0-	-2223	-0-	1158	1	9143	3	N	-0-					-0-
06	12120	X	5371	-0-	-6749	-0-	742	1	4629	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	4137	-0-	-2962	-0-	580	1	3557	3	N	-0-					-0-
*08	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	1560	1	21	2	N	-0-					-0-
							9759	3									
*09	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	1918	1	9	2	N	-0-					-0-
							14326	3									

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

04	20400	X	18886	-0-	-1514	-0-	416	1	18240	3	N	209	112	1			146
							230	9									
05	21080	X	18816	-0-	-2264	-0-	416	1	18127	3	N	248	253	1			141
							273	9									
06	18300	X	17876	-0-	-424	-0-	389	1	17260	3	N	206	181	1			166
							227	9									
07	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	438	1	19436	3	N	226	327	1			65
							249	9									
08	19530	X	19166	-0-	-364	-0-	426	1	18509	3	N	210	253	1			22
							231	9									
*09	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	496	1	22088	3	N	222	172	1			72
							244	9									

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

04	16020	X	14732	-0-	-1288	-0-	256	1	14476	2	N	-0-					-0-
05	16182	X	15219	-0-	-963	-0-	276	1	14943	2	N	-0-					-0-
06	15300	X	13375	-0-	-1925	-0-	278	1	13097	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	13134	-0-	-2428	-0-	290	1	12844	2	N	-0-					-0-
*08	15562	X	13227	-0-	-2335	-0-	293	1	12934	2	N	-0-					-0-
09	14730	X	14263	-0-	-467	-0-	295	1	13968	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	1049	1	5277	3	N	70					87
							77	9									
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	911	1	4542	3	N	17					104
							19	9									
06	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	1082	1	6315	3	N	28					132
							31	9									
07	6851	X	4850	-0-	-2001	-0-	1026	1	3792	3	N	29					161
							32	9									
08	6851	X	5514	-0-	-1337	-0-	1051	1	4438	3	N	23					184
							25	9									
09	6630	X	5673	-0-	-957	-0-	1025	1	4626	3	N	20	64	1			140
							22	9									

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

04	9210	X	9163	-0-	-47	-0-	159	1	9004	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9242	-0-	-740	-0-	168	1	9074	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8612	-0-	-1048	-0-	179	1	8433	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8580	-0-	-1402	-0-	190	1	8390	2	N	-0-					-0-
*08	9610	X	8322	-0-	-1288	-0-	185	1	8137	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8097	-0-	-1053	-0-	168	1	7929	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	10899	-0-	-1041	-0-	190	1	10709	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11079	-0-	-1011	-0-	201	1	10878	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10280	-0-	-1420	-0-	214	1	10066	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	10501	-0-	-1217	-0-	232	1	10269	2	N	-0-					-0-
*08	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	270	1	11894	2	N	-0-					-0-
*09	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	275	1	12991	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

04	11160	X	11065	-0-	-95	-0-	412	1	10653	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	11433	-0-	-99	-0-	405	1	11028	2	N	-0-					-0-
06	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	440	1	11340	2	N	-0-					-0-
07	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	462	1	11650	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	11085	-0-	-447	-0-	404	1	10681	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	10859	-0-	-301	-0-	392	1	10467	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

04	6630	X	5852	-0-	-778	-0-	128	1	5619	3	Y	95					169
							105	9									
05	7378	X	5172	-0-	-2206	-0-	114	1	5007	3	Y	46	155	1			60
							51	9									
06	7140	X	4866	-0-	-2274	-0-	106	1	4693	3	Y	61	82	1			39
							67	9									
07	7378	X	5350	-0-	-2028	-0-	117	1	5178	3	Y	50					89
							55	9									
08	7378	X	5213	-0-	-2165	-0-	115	1	5032	3	Y	60	118	1			31
							66	9									
09	5850	X	5332	-0-	-518	-0-	116	1	5163	3	Y	48					79
							53	9									

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

04	18720	X	17990	-0-	-730	-0-	446	1	17544	2	N	-0-					-0-
05	19344	X	17466	-0-	-1878	-0-	413	1	17053	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	17159	-0-	-1381	-0-	428	1	16731	2	N	-0-					-0-
07	19158	X	17390	-0-	-1768	-0-	442	1	16948	2	N	-0-					-0-
08	18600	X	16329	-0-	-2271	-0-	397	1	15932	2	N	-0-					-0-
09	18000	X	16400	-0-	-1600	-0-	395	1	16005	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

04	27330	X	26547	-0-	-783	-0-	595	1	25952	3	N	-0-					-0-
05	28241	X	26620	-0-	-1621	-0-	600	1	26020	3	N	-0-					-0-
06	27330	X	25329	-0-	-2001	-0-	562	1	24767	3	N	-0-					-0-
07	27373	X	25601	-0-	-1772	-0-	568	1	25033	3	N	-0-					-0-
08	27435	X	25190	-0-	-2245	-0-	570	1	24620	3	N	-0-					-0-
09	26550	X	24327	-0-	-2223	-0-	538	1	23789	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

04	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	488	1	21312	3	N	-0-					-0-
05	22495	X	22495	-0-	-0-	-0-	507	1	21988	3	N	-0-					-0-
06	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	471	1	20778	3	N	-0-					-0-
07	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	479	1	21137	3	N	-0-					-0-
08	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	484	1	20927	3	N	-0-					-0-
*09	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	453	1	20034	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	811	1	15009	2	N	-0-					-0-
05	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	929	1	17253	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	13442	-0-	-3148	-0-	662	1	12780	2	N	-0-					-0-
07	17143	X	13845	-0-	-3298	-0-	666	1	13179	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	16333	-0-	-1864	-0-	890	1	15443	2	N	-0-					-0-
09	17610	X	15235	-0-	-2375	-0-	943	1	14292	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

04	9750	X	7592	-0-	-2158	-0-	171	1	7421	3	N	-0-					-0-
05	9455	X	9337	-0-	-118	-0-	211	1	9126	3	N	-0-					-0-
06	8970	X	8660	-0-	-310	-0-	192	1	8468	3	N	-0-					-0-
07	9021	X	8073	-0-	-948	-0-	179	1	7894	3	N	-0-					-0-
*08	9331	X	9000	-0-	-331	-0-	204	1	8796	3	N	-0-					-0-
*09	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	200	1	8833	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	343	1	10063	3	N	-0-					-0-
05	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	341	1	9920	3	N	-0-					-0-
06	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	326	1	9684	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	6841	-0-	-2614	-0-	223	1	6618	3	N	-0-					-0-
08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	238	1	10286	3	N	-0-					-0-
*09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	307	1	9145	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

04	13920	X	12076	-0-	-1844	-0-	210	1	11866	2	N	-0-					-0-
05	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	251	1	13552	2	N	-0-					-0-
06	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	277	1	13060	2	N	-0-					-0-
07	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	282	1	12468	2	N	-0-					-0-
*08	13795	X	12787	-0-	-1008	-0-	284	1	12503	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	11699	-0-	-1651	-0-	242	1	11457	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

04	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	185	1	8136	3	Y	-0-					-0-
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	180	1	7853	3	Y	-0-					-0-
06	7710	X	4770	-0-	-2940	-0-	105	1	4665	3	Y	-0-					-0-
07	8587	X	4065	-0-	-4522	-0-	89	1	3976	3	Y	-0-					-0-
08	8587	X	4505	-0-	-4082	-0-	101	1	4404	3	Y	-0-					-0-
09	8310	X	4689	-0-	-3621	-0-	103	1	4586	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

04	19506	X	19506	-0-	-0-	-0-	484	1	19022	2	N	-0-					-0-
05	19450	X	19450	-0-	-0-	-0-	460	1	18990	2	N	-0-					-0-
06	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	478	1	18696	2	N	-0-					-0-
07	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	485	1	18600	2	N	-0-					-0-
08	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	471	1	18918	2	N	-0-					-0-
*09	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	437	1	17723	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

04	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	213	1	9386	3	Y	-0-					-0-
05	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	240	1	10493	3	Y	-0-					-0-
06	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	276	1	12260	3	Y	-0-					-0-
07	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	312	1	13863	3	Y	-0-					-0-
08	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	306	1	13320	3	Y	-0-					-0-
*09	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	296	1	13159	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	7154	-0-	-16	-0-	158	1	6974	3	N	20					20
							22	9									
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	248	1	7269	3	N	-0-					20
06	7650	X	6960	-0-	-690	-0-	225	1	6703	3	N	29					49
							32	9									
07	7905	X	6789	-0-	-1116	-0-	219	1	6541	3	N	26					75
							29	9									
08	7905	X	7816	-0-	-89	-0-	259	1	7557	3	N	-0-					75
09	7260	X	6987	-0-	-273	-0-	226	1	6757	3	N	4					79
							4	9									

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
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	1087	1	6409	3	N	97					179
							107	9									
05	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	1172	1	8847	3	N	87	149	1			117
							96	9									
06	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	1087	1	6471	3	N	76					193
							84	9									
07	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	1072	1	5164	3	N	55	148	1			100
							61	9									
08	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	1128	1	6679	3	N	57					157
							63	9									
*09	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	1159	1	8645	3	N	93					250
							102	9									

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
04	11100	X	10637	-0-	-463	-0-	185	1	10452	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	10339	-0-	-1131	-0-	188	1	10151	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	8893	-0-	-2207	-0-	185	1	8708	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	9329	-0-	-2141	-0-	206	1	9123	2	N	-0-					-0-
*08	11346	X	9666	-0-	-1680	-0-	214	1	9452	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	9405	-0-	-1245	-0-	195	1	9210	2	N	-0-					-0-

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
04	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	281	1	8259	3	N	-0-					-0-
05	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	283	1	8246	3	N	-0-					-0-
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	268	1	7927	3	N	-0-					-0-
07	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	271	1	8036	3	N	-0-					-0-
08	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	264	1	7644	3	N	-0-					-0-
*09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	260	1	7727	3	N	-0-					-0-

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
04	22470	X	20344	-0-	-2126	-0-	505	1	19839	2	N	-0-					-0-
05	23219	X	20337	-0-	-2882	-0-	481	1	19856	2	N	-0-					-0-
06	21540	X	18982	-0-	-2558	-0-	473	1	18509	2	N	-0-					-0-
07	21638	X	19863	-0-	-1775	-0-	505	1	19358	2	N	-0-					-0-
08	21638	X	18405	-0-	-3233	-0-	671	1	17734	2	N	-0-					-0-
09	20340	X	17991	-0-	-2349	-0-	650	1	17341	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	462	1	13627	3	N	76	133	1			95
							84	9									
05	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	541	1	15836	3	N	76					171
							84	9									
06	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	507	1	15113	3	N	102	150	1			123
							112	9									
07	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	526	1	15702	3	N	72					195
							79	9									
08	13950	X	13372	-0-	-578	-0-	442	1	12884	3	N	42	144	1			93
							46	9									
*09	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	478	1	14270	3	N	57					150
							63	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

04	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	983	1	14858	2	N	-0-					-0-
05	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	963	1	16758	2	N	-0-					-0-
06	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	989	1	14396	2	N	-0-					-0-
07	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	1049	1	15449	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	15408	-0-	-2324	-0-	1210	1	14198	2	N	-0-					-0-
09	17160	X	2015	-0-	-15145	-0-	671	1	1344	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	989	1	4881	2	N	-0-					-0-
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	985	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	848	1	567	2	N	-0-					-0-
07	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	873	1	196	2	N	-0-					-0-
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	952	1	2816	2	N	-0-					-0-
*09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	749	1	264	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

04	11850	X	10167	-0-	-1683	-0-	177	1	9990	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	10365	-0-	-1849	-0-	188	1	10177	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9960	-0-	-870	-0-	207	1	9753	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	10132	-0-	-749	-0-	224	1	9908	2	N	-0-					-0-
*08	10509	X	9628	-0-	-881	-0-	214	1	9414	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9061	-0-	-1109	-0-	188	1	8873	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

04	13350	X	12641	-0-	-709	-0-	220	1	12421	2	N	-0-					-0-
05	14012	X	12030	-0-	-1982	-0-	218	1	11812	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	11003	-0-	-2557	-0-	229	1	10774	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	10980	-0-	-3032	-0-	243	1	10737	2	N	-0-					-0-
*08	13547	X	10685	-0-	-2862	-0-	237	1	10448	2	N	-0-					-0-
*09	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	329	1	15577	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

04	9120	X	7112	-0-	-2008	-0-	158	1	6954	3	Y	-0-					2
05	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	239	1	10425	3	Y	-0-					2
06	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	194	1	8620	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	219	1	9723	3	Y	-0-					-0-
*08	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	202	1	8801	3	Y	-0-					-0-
09	7470	X	6591	-0-	-879	-0-	145	1	6446	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13410	X	10203	-0-	-3207	-0-	228	1	9975	3	Y	-0-					1
05	13144	X	11241	-0-	-1903	-0-	252	1	10989	3	Y	-0-					1
06	12210	X	10750	-0-	-1460	-0-	233	1	10338	3	Y	163	138	1			26
							179	9									
07	12586	X	10801	-0-	-1785	-0-	239	1	10562	3	Y	-0-					26
*08	11780	X	11353	-0-	-427	-0-	256	1	11097	3	Y	-0-					26
09	10890	X	10098	-0-	-792	-0-	223	1	9875	3	Y	-0-					26

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
04	4230	X	2785	-0-	-1445	-0-	354	1	2431	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	1781	-0-	-2590	-0-	200	1	1581	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	967	-0-	-3263	-0-	134	1	833	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	1095	-0-	-1788	-0-	153	1	942	3	N	-0-					-0-
*08	2883	X	740	-0-	-2143	-0-	102	1	1	2	N	-0-					-0-
							637	3									
09	2790	X	936	-0-	-1854	-0-	110	1	826	3	N	-0-					-0-

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
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	987	1	6994	3	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6577	-0-	-181	-0-	995	1	5582	3	Y	-0-					-0-
06	6540	X	4286	-0-	-2254	-0-	369	1	3917	3	Y	-0-					-0-
07	6758	X	4996	-0-	-1762	-0-	110	1	4886	3	Y	-0-					-0-
08	6758	X	4470	-0-	-2288	-0-	101	1	4369	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	3979	-0-	-2561	-0-	88	1	3891	3	Y	-0-					-0-

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
04	12660	X	9394	-0-	-3266	-0-	209	1	9185	3	Y	-0-					6
05	13082	X	6972	-0-	-6110	-0-	156	1	6816	3	Y	-0-					6
06	10890	X	8767	-0-	-2123	-0-	193	1	8574	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	271	1	12014	3	Y	-0-					-0-
*08	11253	X	9829	-0-	-1424	-0-	221	1	9608	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	8024	-0-	-1366	-0-	176	1	7848	3	Y	-0-					-0-

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
04	3000	N	3104	-0-	104	104	742	1	2362	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6652	-0-	3552	3656	851	1	5801	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6835	-0-	3835	7491	847	1	5988	2	N	-0-					-0-
07	13967	X	6476	-0-	-7491	-0-	871	1	5605	2	N	-0-					-0-
*08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	851	1	4708	2	N	-0-					-0-
*09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	684	1	1975	2	N	-0-					-0-

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
04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	1013	1	6956	3	N	-0-					-0-
05	8215	X	4999	-0-	-3216	-0-	562	1	4437	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	3499	-0-	-4181	-0-	484	1	3015	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	5045	-0-	-3201	-0-	708	1	4337	3	N	-0-					-0-
*08	8246	X	5955	-0-	-2291	-0-	819	1	11	2	N	-0-					-0-
							5125	3									
09	7980	X	5746	-0-	-2234	-0-	678	1	3	2	N	-0-					-0-
							5065	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	205	1	8995	3	Y	-0-					2
05	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	185	1	8052	3	Y	-0-					2
06	8940	X	6881	-0-	-2059	-0-	152	1	6729	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	9238	X	6474	-0-	-2764	-0-	142	1	6332	3	Y	-0-					-0-
*08	9238	X	7289	-0-	-1949	-0-	164	1	7125	3	Y	-0-					-0-
09	8940	X	6007	-0-	-2933	-0-	131	1	5876	3	Y	-0-					-0-

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
04	12360	X	11383	-0-	-977	-0-	198	1	11185	2	N	-0-					-0-
05	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	251	1	13584	2	N	-0-					-0-
06	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	277	1	13052	2	N	-0-					-0-
07	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	309	1	13670	2	N	-0-					-0-
*08	13609	X	13395	-0-	-214	-0-	297	1	13098	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12960	-0-	-210	-0-	268	1	12692	2	N	-0-					-0-

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
04	3000	N	3920	-0-	920	2992	838	1	3082	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2158	-0-	-942	2050	819	1	1339	3	N	-0-					-0-
06	4016	X	1966	-0-	-2050	-0-	806	1	1160	3	N	-0-					-0-
07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	800	1	1086	3	N	-0-					-0-
*08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	794	1	932	3	N	-0-					-0-
*09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	772	1	639	3	N	-0-					-0-

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
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	218	1	3720	3	N	-0-					-0-
05	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	327	1	11328	3	N	-0-					-0-
06	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	329	1	14562	3	N	-0-					-0-
07	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	342	1	15100	3	N	-0-					-0-
*08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	275	1	3203	3	N	-0-					-0-
*09	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	861	1	7562	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	8079	-0-	-651	-0-	264	1	7792	3	N	21					192
							23	9									
05	9145	X	8323	-0-	-822	-0-	275	1	8029	3	N	17					209
							19	9									
06	8850	X	7733	-0-	-1117	-0-	251	1	7471	3	N	10	180	1			39
							11	9									
07	9145	X	8004	-0-	-1141	-0-	259	1	7726	3	N	17					56
							19	9									
08	8835	X	7694	-0-	-1141	-0-	255	1	7425	3	N	13					69
							14	9									
09	8070	X	7609	-0-	-461	-0-	246	1	7354	3	N	8					77
							9	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	604	1	15631	2	N	-0-					-0-
05	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	450	1	12244	2	N	-0-					-0-
06	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	595	1	15319	2	N	-0-					-0-
07	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	571	1	14403	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	579	1	15324	2	N	-0-					-0-
*09	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	545	1	14557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	467	1	12091	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10881	-0-	-713	-0-	386	1	10495	2	N	-0-					-0-
06	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	515	1	13269	2	N	-0-					-0-
07	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	533	1	13453	2	N	-0-					-0-
08	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	494	1	13063	2	N	-0-					-0-
*09	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	457	1	12195	2	N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16410	X	15251	-0-	-1159	-0-	567	1	14684	2	N	-0-					-0-
05	16709	X	16047	-0-	-662	-0-	569	1	15478	2	N	-0-					-0-
06	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	604	1	15550	2	N	-0-					-0-
07	15903	X	15455	-0-	-448	-0-	589	1	14866	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15278	-0-	-780	-0-	557	1	14721	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	14959	-0-	-1181	-0-	540	1	14419	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21930	X	20285	-0-	-1645	-0-	353	1	19932	2	N	-0-					-0-
05	21855	X	20787	-0-	-1068	-0-	377	1	20410	2	N	-0-					-0-
06	20730	X	19887	-0-	-843	-0-	413	1	19474	2	N	-0-					-0-
07	20956	X	20448	-0-	-508	-0-	452	1	19996	2	N	-0-					-0-
*08	20956	X	20263	-0-	-693	-0-	450	1	19813	2	N	-0-					-0-
09	20280	X	19620	-0-	-660	-0-	406	1	19214	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	576	1	16918	3	N	-0-					-0-
05	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	589	1	17151	3	N	-0-					-0-
06	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	548	1	16240	3	N	-0-					-0-
07	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	577	1	17127	3	N	-0-					-0-
08	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	574	1	16667	3	N	-0-					-0-
*09	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	563	1	16727	3	N	-0-					-0-

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
04	9990	X	8992	-0-	-998	-0-	156	1	8836	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	8884	-0-	-1222	-0-	161	1	8723	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8332	-0-	-1298	-0-	173	1	8159	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	8497	-0-	-1144	-0-	188	1	8309	2	N	-0-					-0-
*08	9362	X	8547	-0-	-815	-0-	565	1	7982	2	N	-0-					-0-
*09	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	217	1	10261	2	N	-0-					-0-

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
04	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	828	1	7385	3	Y	-0-					-0-
05	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	827	1	6337	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6002	-0-	-628	-0-	778	1	5224	3	Y	-0-					-0-
07	6851	X	5944	-0-	-907	-0-	798	1	5146	3	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6287	-0-	-564	-0-	808	1	5479	3	Y	-0-					-0-
09	6630	X	6427	-0-	-203	-0-	787	1	5640	3	Y	-0-					-0-

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
04	24390	X	22739	-0-	-1651	-0-	396	1	22343	2	N	-0-					-0-
05	24149	X	22710	-0-	-1439	-0-	412	1	22298	2	N	-0-					-0-
06	23370	X	21463	-0-	-1907	-0-	446	1	21017	2	N	-0-					-0-
07	23498	X	21822	-0-	-1676	-0-	482	1	21340	2	N	-0-					-0-
*08	23498	X	21475	-0-	-2023	-0-	476	1	20999	2	N	-0-					-0-
09	22740	X	20730	-0-	-2010	-0-	429	1	20301	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	227	1	9971	3	Y	-0-					-0-
05	10261	X	9915	-0-	-346	-0-	222	1	9693	3	Y	-0-					-0-
06	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	216	1	9581	3	Y	-0-					-0-
07	10540	X	9961	-0-	-579	-0-	219	1	9742	3	Y	-0-					-0-
08	10540	X	9761	-0-	-779	-0-	220	1	9541	3	Y	-0-					-0-
09	10200	X	9863	-0-	-337	-0-	216	1	9647	3	Y	-0-					-0-

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
04	14820	X	13057	-0-	-1763	-0-	291	1	12766	3	Y	-0-					2
05	15314	X	12572	-0-	-2742	-0-	282	1	12290	3	Y	-0-					2
06	14070	X	12055	-0-	-2015	-0-	266	1	11789	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	14539	X	10873	-0-	-3666	-0-	240	1	10633	3	Y	-0-					-0-
*08	14322	X	11204	-0-	-3118	-0-	252	1	10952	3	Y	-0-					-0-
09	13050	X	10044	-0-	-3006	-0-	221	1	9823	3	Y	-0-					-0-

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
04	18180	X	17881	-0-	-299	-0-	395	1	17326	3	N	145	77	1			68
							160	9									
05	18600	X	18123	-0-	-477	-0-	402	1	17515	3	N	187	124	1			131
							206	9									
06	18000	X	16470	-0-	-1530	-0-	361	1	15990	3	N	108	177	1			62
							119	9									
07	18445	X	16161	-0-	-2284	-0-	354	1	15717	3	N	82					144
							90	9									
08	18476	X	13457	-0-	-5019	-0-	301	1	13092	3	N	58	175	1			27
							64	9									
09	17880	X	1031	-0-	-16849	-0-	23	1	1008	3	N	-0-					27

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
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	957	1	3850	3	Y	-0-					-0-
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	1006	1	4688	3	Y	-0-					-0-
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	933	1	2825	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	986	1	3850	3	Y	-0-					-0-
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	932	1	1434	3	Y	-0-					-0-
*09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	908	1	1657	3	Y	-0-					-0-

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
04	13020	X	11617	-0-	-1403	-0-	259	1	11358	3	Y	-0-					72
05	13175	X	11103	-0-	-2072	-0-	249	1	10854	3	Y	-0-					72
06	12600	X	10725	-0-	-1875	-0-	237	1	10488	3	Y	-0-	72	1			-0-
07	12772	X	11530	-0-	-1242	-0-	254	1	11276	3	Y	-0-					-0-
*08	12772	X	10540	-0-	-2232	-0-	237	1	10303	3	Y	-0-					-0-
09	11610	X	8688	-0-	-2922	-0-	191	1	8497	3	Y	-0-					-0-

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
04	14970	X	14565	-0-	-405	-0-	742	1	13823	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	14686	-0-	-163	-0-	742	1	13944	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	12611	-0-	-1759	-0-	735	1	11876	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	7459	-0-	-7607	-0-	536	1	6923	2	N	-0-					-0-
*08	15066	X	10460	-0-	-4606	-0-	1354	1	9106	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	10047	-0-	-4533	-0-	1512	1	8535	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6601 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

*04	20280	X	16941	-0-	-3339	-0-	606	1	16335	2	N	-0-					-0-
05	19840	X	17747	-0-	-2093	-0-	660	1	17087	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	14699	-0-	-3691	-0-	516	1	14183	2	N	-0-					-0-
07	18569	X	18153	-0-	-416	-0-	658	1	17495	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	17835	-0-	-114	-0-	727	1	17108	2	N	-0-					-0-
09	17160	X	17055	-0-	-105	-0-	794	1	16261	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

04	7590	X	7532	-0-	-58	-0-	1058	1	6440	3	N	31					70
							34	9									
05	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	1104	1	7048	3	N	23					93
							25	9									
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	1063	1	6646	3	N	20					113
							22	9									
*07	7781	X	7446	-0-	-335	-0-	1081	1	6353	3	Y	11	73	1			51
							12	9									
08	8184	X	7403	-0-	-781	-0-	1084	1	6295	3	Y	22	2	1			71
							24	9									
09	7920	X	6896	-0-	-1024	-0-	1035	1	5840	3	Y	19					90
							21	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

04	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	1890	1	12988	3	N	-0-					-0-
05	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	2431	1	1	2	N	-0-					-0-
							19185	3									
06	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	2530	1	1	2	N	-0-					-0-
							15777	3									
07	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	2537	1	15552	3	N	-0-					-0-
*08	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	1418	1	20	2	N	-0-					-0-
							8878	3									
*09	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1329	1	6	2	N	-0-					-0-
							9920	3									

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

04	18120	X	16812	-0-	-1308	-0-	552	1	16259	3	N	1					67
							1	9									
05	18724	X	16457	-0-	-2267	-0-	545	1	15912	3	N	-0-					67
06	17910	X	15695	-0-	-2215	-0-	511	1	15184	3	N	-0-					67
07	17329	X	16233	-0-	-1096	-0-	527	1	15706	3	N	-0-					67
08	17329	X	15795	-0-	-1534	-0-	525	1	15270	3	N	-0-					67
09	16800	X	15055	-0-	-1745	-0-	488	1	14566	3	N	1					68
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	703	1	8911	3	N	-0-					-0-
05	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	780	1	9903	3	N	-0-					-0-
06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	618	1	7636	3	N	-0-					-0-
07	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	706	1	8697	3	N	-0-					-0-
*08	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	667	1	19	2	N	-0-					-0-
							8681	3									
*09	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	569	1	4	2	N	-0-					-0-
							7111	3									

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
04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	235	1	6917	3	N	31	185	1			33
							34	9									
05	7161	X	6674	-0-	-487	-0-	219	1	6426	3	N	26					59
							29	9									
06	6930	X	6502	-0-	-428	-0-	211	1	6268	3	N	21					80
							23	9									
07	7161	X	6690	-0-	-471	-0-	216	1	6442	3	N	29					109
							32	9									
08	7161	X	6267	-0-	-894	-0-	206	1	6006	3	N	50					159
							55	9									
09	6930	X	6376	-0-	-554	-0-	205	1	6141	3	N	27					157
							30	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
04	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	427	1	12573	3	N	-0-					-0-
05	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	435	1	12732	3	N	-0-					-0-
06	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	401	1	11933	3	N	-0-					-0-
07	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	409	1	12195	3	N	-0-					-0-
08	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	405	1	11800	3	N	-0-					-0-
*09	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	371	1	11075	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15960	X	10423	-0-	-5537	-0-	233	1	10190	3	N	-0-					-0-
05	16492	X	13732	-0-	-2760	-0-	309	1	13423	3	N	-0-					-0-
06	15960	X	12438	-0-	-3522	-0-	274	1	12164	3	N	-0-					-0-
07	14818	X	12948	-0-	-1870	-0-	286	1	12662	3	N	-0-					-0-
*08	14136	X	7881	-0-	-6255	-0-	177	1	7704	3	N	-0-					-0-
09	13290	X	10236	-0-	-3054	-0-	226	1	10010	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26130	X	24271	-0-	-1859	-0-	422	1	23849	2	N	-0-					-0-
05	26350	X	24751	-0-	-1599	-0-	449	1	24302	2	N	-0-					-0-
06	25110	X	23431	-0-	-1679	-0-	487	1	22944	2	N	-0-					-0-
07	25327	X	23908	-0-	-1419	-0-	528	1	23380	2	N	-0-					-0-
*08	25079	X	23335	-0-	-1744	-0-	518	1	22817	2	N	-0-					-0-
09	24270	X	22794	-0-	-1476	-0-	472	1	22322	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	873	1	11	2	Y	-0-					-0-
							23726	3									
05	25172	X	21064	-0-	-4108	-0-	690	1	1	2	Y	-0-					-0-
							20373	3									
06	27240	X	22121	-0-	-5119	-0-	759	1	1	2	Y	-0-					-0-
							21361	3									
07	28148	X	20143	-0-	-8005	-0-	695	1	19448	3	Y	-0-					-0-
*08	28148	X	20196	-0-	-7952	-0-	672	1	43	2	Y	-0-					-0-
							19481	3									
*09	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	873	1	15	2	Y	-0-					-0-
							24088	3									

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

04	24360	X	20729	-0-	-3631	-0-	514	1	20215	2	N	-0-					-0-
05	23994	X	22389	-0-	-1605	-0-	530	1	21859	2	N	-0-					-0-
06	22380	X	21757	-0-	-623	-0-	542	1	21215	2	N	-0-					-0-
07	22072	X	21973	-0-	-99	-0-	559	1	21414	2	N	-0-					-0-
08	22382	X	21561	-0-	-821	-0-	524	1	21037	2	N	-0-					-0-
09	21750	X	20805	-0-	-945	-0-	501	1	20304	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

04	7229	X	6838	-0-	-391	-0-	170	1	6668	2	N	-0-					-0-
05	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	390	1	16083	2	N	-0-					-0-
06	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	388	1	15171	2	N	-0-					-0-
07	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	358	1	13706	2	N	-0-					-0-
08	16461	X	14558	-0-	-1903	-0-	354	1	14204	2	N	-0-					-0-
09	15930	X	13085	-0-	-2845	-0-	315	1	12770	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

04	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	1065	1	25227	3	N	-0-					-0-
05	26419	X	26419	-0-	-0-	-0-	957	1	1	2	N	-0-					-0-
							25461	3									
06	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	919	1	1	2	N	-0-					-0-
							24024	3									
07	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	941	1	24292	3	N	-0-					-0-
*08	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	849	1	53	2	N	-0-					-0-
							24360	3									
*09	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	779	1	14	2	N	-0-					-0-
							21899	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

04	24469	X	24469	-0-	-0-	-0-	868	1	12	2	Y	-0-					50
							23589	3									
05	22162	X	22162	-0-	-0-	-0-	725	1	21437	3	Y	-0-	47	1			3
06	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	774	1	1	2	Y	-0-					3
							21794	3									
07	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	746	1	20859	3	Y	-0-					3
*08	22971	X	14701	-0-	-8270	-0-	489	1	31	2	Y	-0-					3
							14181	3									
09	22230	X	15807	-0-	-6423	-0-	552	1	9	2	Y	-0-					3
							15246	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18540	X	17082	-0-	-1458	-0-	376	1	16512	3	N	176	181	1			173
							194	9									
05	19530	X	17900	-0-	-1630	-0-	396	1	17320	3	N	167	188	1			152
							184	9									
06	18900	X	13485	-0-	-5415	-0-	294	1	13034	3	Y	143	276	1			19
							157	9									
07	19530	X	19061	-0-	-469	-0-	417	1	18488	3	Y	142	2	1			159
							156	9									
08	19530	X	17759	-0-	-1771	-0-	396	1	17207	3	Y	142	172	1			129
							156	9									
*09	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	390	1	17374	3	Y	158	170	1			117
							174	9									

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
04	19015	X	19015	-0-	-0-	-0-	1391	1	17624	3	N	-0-					-0-
05	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	1305	1	1	2	N	-0-					-0-
							16566	3									
06	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	1285	1	1	2	N	-0-					-0-
							15913	3									
07	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	1418	1	17450	3	N	-0-					-0-
*08	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	1367	1	39	2	N	-0-					-0-
							17806	3									
*09	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	1340	1	10	2	N	-0-					-0-
							16741	3									

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
04	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	669	1	15924	3	N	-0-					-0-
05	16833	X	14548	-0-	-2285	-0-	524	1	14024	3	N	-0-					-0-
06	17310	X	13682	-0-	-3628	-0-	502	1	1	2	N	-0-					-0-
							13179	3									
07	17887	X	12162	-0-	-5725	-0-	451	1	11711	3	N	-0-					-0-
*08	17887	X	11502	-0-	-6385	-0-	385	1	24	2	N	-0-					-0-
							11093	3									
09	16590	X	11462	-0-	-5128	-0-	392	1	7	2	N	-0-					-0-
							11063	3									

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
04	13080	X	12169	-0-	-911	-0-	526	1	11612	3	N	28					71
							31	9									
05	13051	X	12204	-0-	-847	-0-	534	1	11663	3	N	6					77
							7	9									
06	12480	X	11667	-0-	-813	-0-	501	1	11166	3	N	-0-					77
07	12586	X	11940	-0-	-646	-0-	511	1	11429	3	N	-0-					77
08	12555	X	11871	-0-	-684	-0-	517	1	11267	3	N	79	127	1			29
							87	9									
09	12180	X	11293	-0-	-887	-0-	483	1	10791	3	N	17					46
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	348 36	1 9	10249	3	N	33					134
05	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	359 24	1 9	10494	3	N	22					156
06	10410	X	10347	-0-	-63	-0-	335 39	1 9	9973	3	N	35	179	1			12
07	10974	X	9836	-0-	-1138	-0-	318 33	1 9	9485	3	N	30					42
08	10974	X	9894	-0-	-1080	-0-	327 36	1 9	9531	3	N	33					75
09	10620	X	9639	-0-	-981	-0-	311 33	1 9	9295	3	N	30					105

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	-0-	951	1	5904	3	Y	-0-				-0-
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	1	6697	3	Y	-0-				-0-
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	-0-	994	1	5509	3	Y	-0-				-0-
07	6634	X	5155	-0-	-1479	-0-	-0-	993	1	4162	3	Y	-0-				-0-
08	6634	X	6278	-0-	-356	-0-	-0-	1020	1	5258	3	Y	-0-				-0-
09	6420	X	6008	-0-	-412	-0-	-0-	983	1	5025	3	Y	-0-				-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

04	20910	X	19008	-0-	-1902	-0-	-0-	331	1	18677	2	N	-0-				-0-
05	20770	X	19854	-0-	-916	-0-	-0-	360	1	19494	2	N	-0-				-0-
06	19950	X	19239	-0-	-711	-0-	-0-	400	1	18839	2	N	-0-				-0-
07	19995	X	19686	-0-	-309	-0-	-0-	435	1	19251	2	N	-0-				-0-
*08	19840	X	19513	-0-	-327	-0-	-0-	433	1	19080	2	N	-0-				-0-
09	19230	X	18915	-0-	-315	-0-	-0-	392	1	18523	2	N	-0-				-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

04	24060	X	22227	-0-	-1833	-0-	-0-	731	1	21496	3	N	-0-				-0-
05	24800	X	23334	-0-	-1466	-0-	-0-	774	1	22560	3	N	-0-				-0-
06	24000	X	21379	-0-	-2621	-0-	-0-	698	1	20681	3	N	-0-				-0-
07	24242	X	21817	-0-	-2425	-0-	-0-	710	1	21107	3	N	-0-				-0-
08	23343	X	21570	-0-	-1773	-0-	-0-	719	1	20851	3	N	-0-				-0-
09	22590	X	20680	-0-	-1910	-0-	-0-	673	1	20007	3	N	-0-				-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

04	14220	X	13086	-0-	-1134	-0-	-0-	228	1	12858	2	N	-0-				-0-
05	14105	X	13559	-0-	-546	-0-	-0-	246	1	13313	2	N	-0-				-0-
06	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	13340	2	N	-0-				-0-
07	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	13661	2	N	-0-				-0-
*08	13547	X	13149	-0-	-398	-0-	-0-	292	1	12857	2	N	-0-				-0-
09	13620	X	12633	-0-	-987	-0-	-0-	262	1	12371	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	5601	-0-	-2079	-0-	1025	1	4576	3	N	-0-					180
05	7936	X	5398	-0-	-2538	-0-	1047	1	4344	3	N	6	172	1			14
							7	9									
06	7680	X	4269	-0-	-3411	-0-	981	1	3288	3	N	-0-					14
07	7099	X	4414	-0-	-2685	-0-	1013	1	3389	3	N	11					25
							12	9									
08	7099	X	4232	-0-	-2867	-0-	1009	1	3206	3	N	15					40
							17	9									
09	5610	X	3835	-0-	-1775	-0-	966	1	2867	3	N	2					42
							2	9									

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
04	4470	X	3901	-0-	-569	-0-	871	1	3030	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3355	-0-	-1264	-0-	818	1	2537	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2080	-0-	-2390	-0-	799	1	1281	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	2713	-0-	-1906	-0-	819	1	1894	2	N	-0-					-0-
*08	4030	X	549	-0-	-3481	-0-	529	1	20	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	653	-0-	-3247	-0-	614	1	39	2	N	-0-					-0-

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
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	1038	1	4950	3	N	24					147
							26	9									
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	1064	1	4824	3	N	5					152
							6	9									
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	1003	1	3964	3	N	10	152	1			10
							11	9									
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	1037	1	4103	3	N	-0-					10
08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	1018	1	3493	3	N	22					32
							24	9									
*09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	964	1	2812	3	N	5					37
							6	9									

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
04	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	432	1	18865	3	N	-0-					-0-
05	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	394	1	17103	3	N	-0-					-0-
06	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	375	1	16622	3	N	-0-					-0-
07	16058	X	9774	-0-	-6284	-0-	216	1	9558	3	N	-0-					-0-
*08	16058	X	6223	-0-	-9835	-0-	424	1	5799	3	N	-0-					-0-
*09	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	461	1	18783	3	N	-0-					-0-

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
04	7440	X	6521	-0-	-919	-0-	113	1	6408	2	N	-0-					-0-
05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	147	1	7929	2	N	-0-					-0-
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	159	1	7500	2	N	-0-					-0-
07	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	175	1	7726	2	N	-0-					-0-
*08	7688	X	7161	-0-	-527	-0-	159	1	7002	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6754	-0-	-686	-0-	140	1	6614	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22397	X	22397	-0-	-0-	-0-	495	1	21693	3	N	190	167	1			23
							209	9									
05	22289	X	22108	-0-	-181	-0-	492	1	21459	3	N	143	88	1			78
							157	9									
06	20700	X	16515	-0-	-4185	-0-	361	1	15982	3	N	156	172	1			62
							172	9									
07	23095	X	15069	-0-	-8026	-0-	330	1	14656	3	N	75					137
							83	9									
08	23157	X	17935	-0-	-5222	-0-	402	1	17449	3	N	76	171	1			42
							84	9									
09	22410	X	17363	-0-	-5047	-0-	379	1	16856	3	N	116					158
							128	9									

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	7247	-0-	-73	-0-	235	1	6918	3	N	85					152
							94	9									
05	7502	X	7282	-0-	-220	-0-	239	1	6977	3	N	60	183	1			29
							66	9									
06	7260	X	6897	-0-	-363	-0-	224	1	6673	3	N	-0-					29
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	264	1	7850	3	N	-0-					29
08	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	349	1	7596	3	N	95					124
							105	9									
*09	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	334	1	7458	3	N	-0-					124

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	9710	-0-	-520	-0-	319	1	9391	3	Y	-0-					-0-
05	10323	X	9675	-0-	-648	-0-	319	1	9356	3	Y	-0-					-0-
06	9780	X	9369	-0-	-411	-0-	304	1	9065	3	Y	-0-					-0-
07	10106	X	9609	-0-	-497	-0-	311	1	9298	3	Y	-0-					-0-
08	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	356	1	10384	3	Y	-0-					-0-
*09	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	330	1	9839	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	7368	-0-	-2622	-0-	164	1	7204	3	Y	-0-					7
05	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	227	1	9886	3	Y	-0-					7
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	165	1	7345	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	161	1	7142	3	Y	-0-					-0-
*08	7130	X	7095	-0-	-35	-0-	159	1	6936	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6315	-0-	-585	-0-	139	1	6176	3	Y	-0-					-0-

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
04	25350	X	24985	-0-	-365	-0-	929	1	24056	2	N	-0-					-0-
05	25420	X	24891	-0-	-529	-0-	883	1	24008	2	N	-0-					-0-
06	24690	X	24645	-0-	-45	-0-	614	1	24031	2	N	-0-					-0-
07	26017	X	26017	-0-	-0-	-0-	992	1	25025	2	N	-0-					-0-
08	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	942	1	24902	2	N	-0-					-0-
09	24990	X	23314	-0-	-1676	-0-	842	1	22472	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20280	X	18938	-0-	-1342	-0-	704	1	18234	2	N	-0-					-0-
05	20956	X	13001	-0-	-7955	-0-	461	1	12540	2	N	-0-					-0-
06	20280	X	10614	-0-	-9666	-0-	397	1	10217	2	N	-0-					-0-
07	19561	X	16268	-0-	-3293	-0-	620	1	15648	2	N	-0-					-0-
08	19561	X	17667	-0-	-1894	-0-	644	1	17023	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	17568	-0-	-1362	-0-	634	1	16934	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20010	X	18915	-0-	-1095	-0-	329	1	18586	2	N	-0-					-0-
05	20429	X	19358	-0-	-1071	-0-	351	1	19007	2	N	-0-					-0-
06	19680	X	18577	-0-	-1103	-0-	386	1	18191	2	N	-0-					-0-
07	19902	X	18992	-0-	-910	-0-	420	1	18572	2	N	-0-					-0-
*08	19561	X	18718	-0-	-843	-0-	415	1	18303	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	18440	-0-	-490	-0-	382	1	18058	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7440 - 11184

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					95
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-	83	1			12
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	1	11	9	N	10					22
08	14B2 EXT		910	-0-	910	910	899	1	11	9	N	10					32
09	14B2 EXT		871	-0-	871	1781	870	1	1	9	N	1					26

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	993	1	3597	3	N	48					132
							53	9									
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	995	1	3024	3	N	49					181
							54	9									
06	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	894	1	709	3	N	48	192	1			37
							53	9									
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	959	1	1788	3	N	52					89
							57	9									
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	942	1	1254	3	N	59					148
							65	9									
*09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	903	1	981	3	N	38					186
							42	9									

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

04	9060	X	8284	-0-	-776	-0-	272	1	8012	3	Y	-0-					-0-
05	9362	X	7978	-0-	-1384	-0-	264	1	7714	3	Y	-0-					-0-
06	8640	X	7842	-0-	-798	-0-	255	1	7587	3	Y	-0-					-0-
07	8525	X	8326	-0-	-199	-0-	270	1	8056	3	Y	-0-					-0-
08	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	387	1	11283	3	Y	-0-					-0-
*09	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	328	1	9797	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

04	16380	X	14543	-0-	-1837	-0-	541	1	14002	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	13206	-0-	-3720	-0-	468	1	12738	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	13676	-0-	-2494	-0-	511	1	13165	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	13270	-0-	-3005	-0-	506	1	12764	2	N	-0-					-0-
08	15283	X	12470	-0-	-2813	-0-	454	1	12016	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	11609	-0-	-2941	-0-	419	1	11190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	890	1	715	3	N	-0-					54
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	934	1	1099	3	N	8					62
							9	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	891	1	632	3	Y	-0-	62	1			-0-
07	1674	N	1157	-0-	-517	-0-	907	1	247	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2046	N	1148	-0-	-898	-0-	907	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	901	-0-	-629	-0-	871	1	30	3	Y	-0-					-0-

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
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					115
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	102	1			13
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	10	10	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
04	19560	X	18403	-0-	-1157	-0-	406	1	17837	3	N	145					145
							160	9									
05	20212	X	19466	-0-	-746	-0-	435	1	18957	3	N	67	114	1			98
							74	9									
06	19020	X	18756	-0-	-264	-0-	409	1	18168	3	N	163	165	1			96
							179	9									
07	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	439	1	19471	3	N	116	186	1			26
							128	9									
08	19468	X	18961	-0-	-507	-0-	425	1	18485	3	N	46					72
							51	9									
*09	20493	X	20493	-0-	-0-	-0-	449	1	19990	3	N	49					121
							54	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
04	18510	X	17434	-0-	-1076	-0-	573	1	16858	3	N	3					47
							3	9									
05	18507	X	17187	-0-	-1320	-0-	569	1	16605	3	N	12					59
							13	9									
06	17190	X	16264	-0-	-926	-0-	529	1	15727	3	N	7					66
							8	9									
07	17980	X	16516	-0-	-1464	-0-	537	1	15969	3	N	9					75
							10	9									
08	17980	X	16050	-0-	-1930	-0-	533	1	15510	3	N	6					81
							7	9									
09	17430	X	15102	-0-	-2328	-0-	490	1	14609	3	N	3					84
							3	9									

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
04	240	X	116	-0-	-124	-0-	116	1			N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					-0-
*08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 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
04	22590	X	19812	-0-	-2778	-0-	441	1	19371	3	N	-0-					-0-
05	22072	X	20146	-0-	-1926	-0-	452	1	19694	3	N	-0-					-0-
06	21360	X	19015	-0-	-2345	-0-	419	1	18596	3	N	-0-					-0-
07	21297	X	19385	-0-	-1912	-0-	428	1	18957	3	N	-0-					-0-
08	20832	X	18860	-0-	-1972	-0-	425	1	18435	3	N	-0-					-0-
09	19800	X	19081	-0-	-719	-0-	419	1	18662	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

04	20010	X	18767	-0-	-1243	-0-	466	1	18301	2	N	-0-					-0-
05	20677	X	19264	-0-	-1413	-0-	456	1	18808	2	N	-0-					-0-
06	20010	X	18678	-0-	-1332	-0-	466	1	18212	2	N	-0-					-0-
07	20171	X	20171	-0-	-0-	-0-	513	1	19658	2	N	-0-					-0-
08	19995	X	19770	-0-	-225	-0-	480	1	19290	2	N	-0-					-0-
09	18780	X	17854	-0-	-926	-0-	430	1	17424	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

04	15930	X	14708	-0-	-1222	-0-	365	1	14343	2	N	-0-					-0-
05	18104	X	15151	-0-	-2953	-0-	358	1	14793	2	N	-0-					-0-
06	17520	X	13864	-0-	-3656	-0-	346	1	13518	2	N	-0-					-0-
07	18104	X	14323	-0-	-3781	-0-	364	1	13959	2	N	-0-					-0-
08	18104	X	13819	-0-	-4285	-0-	336	1	13483	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	13302	-0-	-1398	-0-	320	1	12982	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

04	13950	X	12306	-0-	-1644	-0-	458	1	11848	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	12575	-0-	-1840	-0-	446	1	12129	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	12133	-0-	-1817	-0-	454	1	11679	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	12178	-0-	-1586	-0-	464	1	11714	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	12344	-0-	-769	-0-	450	1	11894	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	11527	-0-	-773	-0-	416	1	11111	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

04	9240	X	7684	-0-	-1556	-0-	170	1	7440	3	N	67	181	1			37
							74	9									
05	8618	X	7651	-0-	-967	-0-	170	1	7414	3	N	61					98
							67	9									
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	234	1	6961	3	N	58	114	1			42
							64	9									
07	7936	X	7469	-0-	-467	-0-	241	1	7163	3	N	59					101
							65	9									
08	7936	X	7507	-0-	-429	-0-	167	1	7275	3	N	59					160
							65	9									
09	7680	X	7100	-0-	-580	-0-	228	1	6809	3	N	57	180	1			37
							63	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

04	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	821	1	21265	2	N	-0-					-0-
05	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-	828	1	22530	2	N	-0-					-0-
06	23128	X	23128	-0-	-0-	-0-	865	1	22263	2	N	-0-					-0-
07	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	897	1	22619	2	N	-0-					-0-
08	23852	X	23852	-0-	-0-	-0-	869	1	22983	2	N	-0-					-0-
*09	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	810	1	21620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20190	X	16536	-0-	-3654	-0-	615	1	15921	2	N	-0-					-0-
05	22599	X	17056	-0-	-5543	-0-	605	1	16451	2	N	-0-					-0-
06	21870	X	16234	-0-	-5636	-0-	607	1	15627	2	N	-0-					-0-
07	22599	X	16248	-0-	-6351	-0-	619	1	15629	2	N	-0-					-0-
08	18228	X	15519	-0-	-2709	-0-	565	1	14954	2	N	-0-					-0-
09	16530	X	14835	-0-	-1695	-0-	536	1	14299	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15930	X	14382	-0-	-1548	-0-	321	1	14061	3	N	-0-					-0-
05	16430	X	15818	-0-	-612	-0-	354	1	15464	3	N	-0-					-0-
06	15990	X	15875	-0-	-115	-0-	350	1	15525	3	N	-0-					-0-
07	16523	X	16212	-0-	-311	-0-	358	1	15854	3	N	-0-					-0-
08	16523	X	15306	-0-	-1217	-0-	344	1	14962	3	N	-0-					-0-
09	15870	X	14634	-0-	-1236	-0-	322	1	14312	3	N	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	3195	-0-	-10485	-0-	915	1	2280	3	N	-0-					20
05	12896	X	5279	-0-	-7617	-0-	1013	1	4244	3	N	20					40
							22	9									
06	12450	X	5598	-0-	-6852	-0-	994	1	4569	3	N	32					72
							35	9									
*07	6386	X	4936	-0-	-1450	-0-	160	1	4773	3	Y	3	48	1			27
							3	9									
08	5270	X	5211	-0-	-59	-0-	172	1	5011	3	Y	25	1	1			51
							28	9									
*09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	225	1	6706	3	Y	1					52
							1	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5181	-0-	-249	-0-	90	1	5091	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5332	-0-	-279	-0-	97	1	5235	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5137	-0-	-173	-0-	107	1	5030	2	N	-0-					-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	127	1	5621	2	N	-0-					-0-
*08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	120	1	5280	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5105	-0-	-85	-0-	106	1	4999	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	609	1	5710	3	N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	565	1	3886	3	N	-0-					-0-
06	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	676	1	7589	3	N	-0-					-0-
07	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	657	1	7720	3	N	-0-					-0-
*08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	562	1	2854	3	N	-0-					-0-
*09	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	739	1	8847	3	N	-0-					-0-

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
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	89	1	2608	3	N	6					64
							7	9									
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	93	1	2730	3	N	1					65
							1	9									
06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	248	1	7382	3	N	24					89
							26	9									
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	260	1	7773	3	N	18					107
							20	9									
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	186	1	5435	3	N	18					125
							20	9									
*09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	189	1	5661	3	N	1					126
							1	9									

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

04	10350	X	7887	-0-	-2463	-0-	958	1	6929	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	7903	-0-	-2792	-0-	883	1	7020	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	8056	-0-	-2294	-0-	874	1	7182	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	4750	-0-	-5790	-0-	867	1	3883	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	2032	-0-	-7578	-0-	760	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	4618	-0-	-3452	-0-	784	1	3834	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

04	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	546	1	14135	2	N	-0-					-0-
05	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	530	1	14403	2	N	-0-					-0-
06	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	533	1	13733	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	10576	-0-	-2289	-0-	403	1	10173	2	N	-0-					-0-
08	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	551	1	14574	2	N	-0-					-0-
*09	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	519	1	13840	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

04	17130	X	13281	-0-	-3849	-0-	292	1	12853	3	N	124	152	1			209
							136	9									
05	17701	X	13532	-0-	-4169	-0-	446	1	13036	3	N	45					254
							50	9									
06	17130	X	12762	-0-	-4368	-0-	412	1	12263	3	N	79	151	1			182
							87	9									
07	15531	X	13138	-0-	-2393	-0-	423	1	12628	3	N	79					261
							87	9									
08	14849	X	12745	-0-	-2104	-0-	420	1	12250	3	N	68	159	1			170
							75	9									
09	13290	X	12489	-0-	-801	-0-	398	1	11900	3	N	174					344
							191	9									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

04	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	259	1	14618	2	N	-0-					-0-
05	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	382	1	20643	2	N	-0-					-0-
06	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	395	1	18622	2	N	-0-					-0-
07	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	407	1	18014	2	N	-0-					-0-
*08	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	404	1	17804	2	N	-0-					-0-
*09	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	375	1	17721	2	N	-0-					-0-

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
04	7290	X	6954	-0-	-336	-0-	121	1	6833	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6908	-0-	-625	-0-	125	1	6783	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6455	-0-	-835	-0-	134	1	6321	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6043	-0-	-1397	-0-	134	1	5909	2	N	-0-					-0-
*08	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	155	1	6852	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6880	-0-	-80	-0-	142	1	6738	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

04	26010	X	19348	-0-	-6662	-0-	426	1	18683	3	N	217	182	1			40
							239	9									
05	26846	X	22236	-0-	-4610	-0-	495	1	21547	3	N	176	123	1			93
							194	9									
06	25050	X	24773	-0-	-277	-0-	538	1	23868	3	N	334	370	1			57
							367	9									
07	24862	X	24549	-0-	-313	-0-	536	1	23783	3	N	209	178	1			88
							230	9									
08	24767	X	24767	-0-	-0-	-0-	552	1	23960	3	N	232	184	1			136
							255	9									
09	24780	X	23819	-0-	-961	-0-	518	1	23055	3	N	224	176	1			184
							246	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

04	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	485	1	21163	3	N	-0-					-0-
05	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	697	1	20282	3	N	-0-					-0-
06	20670	X	19763	-0-	-907	-0-	438	1	19325	3	N	-0-					-0-
07	22320	X	16965	-0-	-5355	-0-	553	1	16412	3	N	-0-					-0-
08	22382	X	14616	-0-	-7766	-0-	1097	1	13519	3	N	-0-					-0-
09	21660	X	12767	-0-	-8893	-0-	1228	1	11539	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

04	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	1052	1	5355	3	N	45					160
							50	9									
05	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	1197	1	8707	3	N	103	183	1			80
							113	9									
06	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	1153	1	8427	3	N	73	136	1			17
							80	9									
07	6510	X	5142	-0-	-1368	-0-	1081	1	4054	3	N	6					23
							7	9									
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	1148	1	5423	3	N	2					25
							2	9									
*09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	1084	1	6384	3	N	82	90	1			17
							90	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

04	15990	X	15562	-0-	-428	-0-	579	1	14983	2	N	-0-					-0-
05	16802	X	14942	-0-	-1860	-0-	530	1	14412	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	13588	-0-	-2672	-0-	508	1	13080	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	14183	-0-	-2619	-0-	541	1	13642	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	14740	-0-	-1690	-0-	537	1	14203	2	N	-0-					-0-
09	15570	X	13996	-0-	-1574	-0-	505	1	13491	2	N	-0-					-0-

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
04	11730	X	10849	-0-	-881	-0-	189	1	10660	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	11096	-0-	-808	-0-	201	1	10895	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10690	-0-	-530	-0-	222	1	10468	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10906	-0-	-440	-0-	241	1	10665	2	N	-0-					-0-
*08	11222	X	10758	-0-	-464	-0-	239	1	10519	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10442	-0-	-418	-0-	216	1	10226	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

04	14880	X	13904	-0-	-976	-0-	306	1	13468	3	N	118	142	1			215
							130	9									
05	15376	X	14143	-0-	-1233	-0-	464	1	13581	3	N	89	190	1			114
							98	9									
06	14880	X	13321	-0-	-1559	-0-	429	1	12776	3	N	105					219
							116	9									
07	15376	X	13623	-0-	-1753	-0-	438	1	13073	3	N	102					321
							112	9									
08	14756	X	13286	-0-	-1470	-0-	438	1	12761	3	N	79	159	1			241
							87	9									
09	13890	X	12808	-0-	-1082	-0-	411	1	12299	3	N	89					330
							98	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	1088	1	6424	3	N	55					70
							61	9									
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	1136	1	6921	3	N	10					80
							11	9									
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	1050	1	5382	3	N	51					131
							56	9									
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	1079	1	5355	3	N	20	131	1			20
							22	9									
08	1829	X	309	-0-	-1520	-0-	309	1			N	-0-					20
09	1770	X	870	-0-	-900	-0-	870	1			N	-0-					20

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	683	1	5823	3	N	-0-					-0-
05	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	818	1	9094	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	5120	-0-	-3400	-0-	637	1	4483	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	5182	-0-	-3622	-0-	610	1	4572	3	N	-0-					-0-
*08	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	789	1	8841	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	6178	-0-	-2342	-0-	572	1	5606	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

04	20160	X	18865	-0-	-1295	-0-	619	1	18235	3	N	10					211
							11	9									
05	20646	X	18745	-0-	-1901	-0-	619	1	18112	3	N	13					224
							14	9									
06	19980	X	8731	-0-	-11249	-0-	283	1	8425	3	N	21	130	1			115
							23	9									
07	20274	X	13841	-0-	-6433	-0-	450	1	13389	3	N	2					117
							2	9									
08	19592	X	13906	-0-	-5686	-0-	461	1	13441	3	N	4					121
							4	9									
09	18870	X	13350	-0-	-5520	-0-	432	1	12899	3	N	17					138
							19	9									

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
04	22680	X	21883	-0-	-797	-0-	381	1	21502	2	N	-0-			-0-
05	23064	X	22102	-0-	-962	-0-	401	1	21701	2	N	-0-			-0-
06	21750	X	20922	-0-	-828	-0-	435	1	20487	2	N	-0-			-0-
07	22599	X	21337	-0-	-1262	-0-	472	1	20865	2	N	-0-			-0-
*08	22599	X	21057	-0-	-1542	-0-	467	1	20590	2	N	-0-			-0-
09	21870	X	20376	-0-	-1494	-0-	422	1	19954	2	N	-0-			-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	9161	-0-	-709	-0-	159	1	9002	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	9494	-0-	-457	-0-	172	1	9322	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	9036	-0-	-444	-0-	188	1	8848	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	9260	-0-	-474	-0-	205	1	9055	2	N	-0-			-0-
*08	9517	X	9123	-0-	-394	-0-	202	1	8921	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	8965	-0-	-215	-0-	186	1	8779	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16380	X	15132	-0-	-1248	-0-	263	1	14869	2	N	-0-			-0-
05	16554	X	15891	-0-	-663	-0-	288	1	15603	2	N	-0-			-0-
06	15720	X	15364	-0-	-356	-0-	319	1	15045	2	N	-0-			-0-
07	15903	X	15006	-0-	-897	-0-	332	1	14674	2	N	-0-			-0-
*08	15903	X	14837	-0-	-1066	-0-	329	1	14508	2	N	-0-			-0-
09	15390	X	14860	-0-	-530	-0-	308	1	14552	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	10112	-0-	-1828	-0-	360	1	9752	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	9558	-0-	-2563	-0-	356	1	9202	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	3730	-0-	-7460	-0-	131	1	3599	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-			-0-
08	11470	X	1181	-0-	-10289	-0-	48	1	1133	2	N	-0-			-0-
09	10110	X	6870	-0-	-3240	-0-	552	1	6318	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14940	X	6634	-0-	-8306	-0-	315	1	6319	3	Y	-0-			-0-
05	15438	X	12166	-0-	-3272	-0-	591	1	11575	3	Y	-0-			-0-
06	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	342	1	10181	3	Y	-0-			-0-
07	8742	X	4932	-0-	-3810	-0-	161	1	4771	3	Y	-0-			-0-
*08	8742	X	3050	-0-	-5692	-0-	424	1	2626	3	Y	-0-			-0-
*09	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	776	1	9763	3	Y	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	691	1	17882	2	N	-0-			-0-
05	19096	X	18168	-0-	-928	-0-	644	1	17524	2	N	-0-			-0-
06	18480	X	17182	-0-	-1298	-0-	642	1	16540	2	N	-0-			-0-
07	19096	X	17119	-0-	-1977	-0-	653	1	16466	2	N	-0-			-0-
08	19096	X	16878	-0-	-2218	-0-	615	1	16263	2	N	-0-			-0-
09	18480	X	16081	-0-	-2399	-0-	581	1	15500	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	283	1	12388	3	N	-0-			-0-
05	12555	X	12368	-0-	-187	-0-	278	1	12090	3	N	-0-			-0-
06	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	274	1	12134	3	N	-0-			-0-
07	12555	X	3458	-0-	-9097	-0-	95	1	3363	3	N	-0-			-0-
*08	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	470	1	13224	3	N	-0-			-0-
09	12150	X	11923	-0-	-227	-0-	263	1	11660	3	N	-0-			-0-

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
04	21840	X	16337	-0-	-5503	-0-	405	1	15932	2	N	-0-					-0-
05	22413	X	16200	-0-	-6213	-0-	383	1	15817	2	N	-0-					-0-
06	20070	X	15856	-0-	-4214	-0-	395	1	15461	2	N	-0-					-0-
07	18476	X	14859	-0-	-3617	-0-	378	1	14481	2	N	-0-					-0-
08	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	435	1	17470	2	N	-0-					-0-
*09	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	407	1	16500	2	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

04	24063	X	24063	-0-	-0-	-0-	793	1	23270	3	N	-0-					-0-
05	25259	X	25259	-0-	-0-	-0-	839	1	24420	3	N	-0-					-0-
06	24811	X	24811	-0-	-0-	-0-	810	1	24001	3	N	-0-					-0-
07	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	759	1	22509	3	N	-0-					-0-
08	17360	X	6924	-0-	-10436	-0-	360	1	6564	3	N	-0-					-0-
09	16800	X	11256	-0-	-5544	-0-	1445	1	9811	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

04	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	345	1	15067	3	N	-0-					-0-
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	205	1	8886	3	N	-0-					-0-
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	22	1	971	3	N	-0-					-0-
07	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	624	1	9613	3	N	-0-					-0-
08	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	1401	1	21724	3	N	-0-					-0-
*09	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	1286	1	18427	3	N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

04	29820	X	23347	-0-	-6473	-0-	523	1	22824	3	N	-0-					-0-
05	28985	X	22473	-0-	-6512	-0-	506	1	21967	3	N	-0-					-0-
06	23640	X	21907	-0-	-1733	-0-	485	1	21422	3	N	-0-					-0-
07	24118	X	3356	-0-	-20762	-0-	75	1	3281	3	N	-0-					-0-
08	24118	X	9867	-0-	-14251	-0-	387	1	9480	3	N	-0-					-0-
*09	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	580	1	25670	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

04	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	469	1	19239	3	N	-0-					-0-
05	13640	X	10241	-0-	-3399	-0-	340	1	9901	3	N	-0-					-0-
06	8730	X	5594	-0-	-3136	-0-	183	1	5411	3	N	-0-					-0-
07	17763	X	6922	-0-	-10841	-0-	821	1	6101	3	N	-0-					-0-
08	17763	X	2837	-0-	-14926	-0-	146	1	2691	3	N	-0-					-0-
09	17190	X	15180	-0-	-2010	-0-	335	1	14845	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

04	16398	X	4314	-0-	-12084	-0-	140	1	4130	3	N	40	182	1			59
							44	9									
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	180	1	5259	3	N	21					80
							23	9									
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	218	1	6498	3	N	24	61	1			43
							26	9									
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	218	1	6486	3	N	17					60
							19	9									
08	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	292	1	8524	3	N	25					85
							28	9									
*09	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	289	1	8648	3	N	15					100
							17	9									

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
04	10020	X	9949	-0-	-71	-0-	173	1	9776	2	N	-0-					-0-
05	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	191	1	10316	2	N	-0-					-0-
06	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	228	1	10720	2	N	-0-					-0-
07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	254	1	11235	2	N	-0-					-0-
*08	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	241	1	10610	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9525	-0-	-495	-0-	197	1	9328	2	N	-0-					-0-

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
04	4680	X	2921	-0-	-1759	-0-	93	1	2738	3	N	82					124
							90	9									
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	154	1	4520	3	N	83					207
							91	9									
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	143	1	4228	3	N	62	180	1			89
							68	9									
07	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	248	1	7381	3	N	65					154
							72	9									
08	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	224	1	6538	3	N	68	178	1			44
							75	9									
*09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	179	1	5360	3	N	50					94
							55	9									

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
04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	208	1	6108	3	N	40	182	1			47
							44	9									
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	198	1	5780	3	N	40					87
							44	9									
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	162	1	4809	3	N	32					119
							35	9									
*07	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	57	1	1708	3	Y	2	80	1			41
							2	9									
08	868	X	491	-0-	-377	-0-	16	1	456	3	Y	17	2	1			56
							19	9									
*09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	132	1	3933	3	Y	35					91
							39	9									

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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14400	X	13499	-0-	-901	-0-	444	1	13055	3	N	-0-					81
05	14880	X	14253	-0-	-627	-0-	472	1	13781	3	N	-0-					81
06	14370	X	14126	-0-	-244	-0-	459	1	13667	3	N	-0-					81
07	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	477	1	14214	3	N	-0-					81
08	14663	X	14540	-0-	-123	-0-	483	1	14050	3	Y	6	86	1			1
							7	9									
09	14130	X	13952	-0-	-178	-0-	453	1	13485	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

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
*10	21948	X	20736	-0-	-1212	-0-	677	1	20059	3	N	-0-					51
*11	21240	X	16510	-0-	-4730	-0-	534	1	15976	3	N	-0-					51
*12	18445	X	16808	-0-	-1637	-0-	542	1	16266	3	N	-0-					51
*01	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	637	1	18944	3	N	-0-					51
*02	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	614	1	18382	3	N	-0-					51
*03	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	686	1	20504	3	N	-0-					51
*04	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	670	1	19695	3	N	-0-					51
*05	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	696	1	20313	3	N	-0-					51
*06	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	642	1	19088	3	N	-0-					51
*07	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	639	1	19028	3	N	-0-					51
*08	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	649	1	18878	3	Y	-0-	51	1			-0-
*09	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	621	1	18497	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

04	14400	X	14107	-0-	-293	-0-	463	1	13644	3	N	-0-					-0-
05	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	486	1	14185	3	N	-0-					-0-
06	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	453	1	13498	3	N	-0-					-0-
07	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	475	1	14151	3	N	-0-					-0-
08	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	488	1	14218	3	N	-0-					-0-
09	14190	X	14113	-0-	-77	-0-	458	1	13655	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

04	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	539	1	15867	3	N	-0-					-0-
05	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	531	1	15533	3	N	-0-					-0-
06	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	489	1	14547	3	N	-0-					-0-
07	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	493	1	14687	3	N	-0-					-0-
08	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	502	1	14611	3	N	-0-					-0-
*09	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	472	1	14079	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	779	1	4872	3	N	-0-					-0-
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	858	1	6049	3	N	-0-					-0-
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	816	1	5546	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5782	-0-	-46	-0-	818	1	4964	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	4892	-0-	-2021	-0-	792	1	4100	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	3682	-0-	-3008	-0-	660	1	3022	3	N	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

04	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	419	1	12372	3	N	51	189	1			31
							56	9									
05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	374	1	10929	3	N	29					60
							32	9									
06	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	395	1	11781	3	N	36					96
							40	9									
*07	13268	X	11891	-0-	-1377	-0-	385	1	11488	3	Y	16	77	1			35
							18	9									
*08	13268	X	11326	-0-	-1942	-0-	374	1	10907	3	Y	41	2	1			74
							45	9									
09	12840	X	11240	-0-	-1600	-0-	363	1	10840	3	Y	34					108
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	872	1	55	3	N	-0-					44
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	903	1	102	3	N	5					49
							6	9									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	885	1	452	3	Y	-0-	49	1			-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	913	1	424	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	769	1	349	3	Y	-0-					-0-
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	670	1	287	3	Y	-0-					-0-

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
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	914	1	6593	3	N	23					54
							25	9									
05	5270	X	4723	-0-	-547	-0-	840	1	3873	3	N	9					63
							10	9									
06	6180	X	690	-0-	-5490	-0-	690	1			Y	-0-	56	1			7
07	7750	X	2437	-0-	-5313	-0-	765	1	1670	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
08	7750	X	1708	-0-	-6042	-0-	744	1	955	3	Y	8					15
							9	9									
09	7500	X	3813	-0-	-3687	-0-	790	1	3003	3	Y	18					33
							20	9									

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
04	22410	X	20964	-0-	-1446	-0-	690	1	20274	3	N	-0-					-0-
05	23126	X	21531	-0-	-1595	-0-	713	1	20818	3	N	-0-					-0-
06	22200	X	20768	-0-	-1432	-0-	676	1	20092	3	N	-0-					-0-
07	22785	X	20570	-0-	-2215	-0-	668	1	19902	3	N	-0-					-0-
08	22785	X	19338	-0-	-3447	-0-	643	1	18695	3	N	-0-					-0-
09	20970	X	19869	-0-	-1101	-0-	645	1	19224	3	N	-0-					-0-

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
04	5550	X	4185	-0-	-1365	-0-	73	1	4112	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4709	-0-	-778	-0-	85	1	4624	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4858	-0-	-422	-0-	101	1	4757	2	N	-0-					-0-
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	111	1	4904	2	N	-0-					-0-
*08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	110	1	4832	2	N	-0-					-0-
*09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	103	1	4884	2	N	-0-					-0-

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
04	6480	X	3861	-0-	-2619	-0-	938	1	2923	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	1417	-0-	-5279	-0-	731	1	686	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	485	-0-	-5995	-0-	485	1			N	-0-					-0-
07	5828	X	1809	-0-	-4019	-0-	748	1	1061	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5628	-0-	-45	-0-	1192	1	4436	2	N	-0-					-0-
*09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1170	1	3480	2	N	-0-					-0-

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
04	17310	X	16054	-0-	-1256	-0-	568	1	15486	2	N	-0-					-0-
05	17825	X	16074	-0-	-1751	-0-	600	1	15474	2	N	-0-					-0-
06	16560	X	11200	-0-	-5360	-0-	393	1	10807	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	15700	-0-	-1412	-0-	569	1	15131	2	N	-0-					-0-
08	17112	X	15625	-0-	-1487	-0-	636	1	14989	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14212	-0-	-1838	-0-	663	1	13549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					49
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					49
06	1620	X	871	-0-	-749	-0-	870	1	1	9	N	1					50
07	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	920	1	603	3	N	8					58
							9	9									
08	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	922	1	663	3	N	8					66
							9	9									
*09	890	X	890	-0-	-0-	-0-	870	1	20	9	N	18					84

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
04	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	648	1	19114	3	N	58					151
							64	9									
05	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	416	1	18157	3	N	62					213
							68	9									
06	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	596	1	17753	3	N	31	175	1			69
							34	9									
*07	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	634	1	18890	3	Y	40	74	1			35
							44	9									
08	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	638	1	18597	3	Y	47	2	1			80
							52	9									
*09	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	603	1	18021	3	Y	41					121
							45	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13980	X	12391	-0-	-1589	-0-	307	1	12084	2	N	-0-					-0-
05	17887	X	15645	-0-	-2242	-0-	370	1	15275	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	15340	-0-	-1970	-0-	382	1	14958	2	N	-0-					-0-
07	17887	X	11433	-0-	-6454	-0-	291	1	11142	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	9430	-0-	-6225	-0-	229	1	9201	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	10437	-0-	-4893	-0-	251	1	10186	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	8853	-0-	-327	-0-	292	1	8561	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	8745	-0-	-741	-0-	290	1	8455	3	N	-0-					-0-
06	9180	X	8472	-0-	-708	-0-	276	1	8196	3	N	-0-					-0-
07	9486	X	8211	-0-	-1275	-0-	267	1	7944	3	N	-0-					-0-
*08	9486	X	7893	-0-	-1593	-0-	263	1	7630	3	N	-0-					-0-
09	8850	X	7292	-0-	-1558	-0-	237	1	7055	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16380	X	15179	-0-	-1201	-0-	615	1	14564	3	N	-0-					-0-
05	16926	X	12324	-0-	-4602	-0-	446	1	11878	3	N	-0-					-0-
06	16380	X	9837	-0-	-6543	-0-	362	1	1	2	N	-0-					-0-
							9474	3									
07	16926	X	12331	-0-	-4595	-0-	460	1	11871	3	N	-0-					-0-
*08	16926	X	16875	-0-	-51	-0-	567	1	35	2	N	-0-					-0-
							16273	3									
*09	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	538	1	9	2	N	-0-					-0-
							15110	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19140	X	18864	-0-	-276	-0-	420	1	18444	3	Y	-0-					-0-
05	19778	X	18631	-0-	-1147	-0-	418	1	18213	3	Y	-0-					-0-
06	18240	X	17598	-0-	-642	-0-	387	1	17211	3	Y	-0-					-0-
07	19499	X	18192	-0-	-1307	-0-	401	1	17791	3	Y	-0-					-0-
*08	19499	X	17965	-0-	-1534	-0-	404	1	17561	3	Y	-0-					-0-
09	18870	X	17487	-0-	-1383	-0-	384	1	17103	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	10678	-0-	-1202	-0-	186	1	10492	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	11014	-0-	-1045	-0-	200	1	10814	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10573	-0-	-887	-0-	220	1	10353	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	10804	-0-	-604	-0-	239	1	10565	2	N	-0-					-0-
*08	11408	X	10636	-0-	-772	-0-	236	1	10400	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10482	-0-	-198	-0-	217	1	10265	2	N	-0-					-0-

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
04	15990	X	12117	-0-	-3873	-0-	211	1	11906	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	13562	-0-	-1845	-0-	246	1	13316	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	8310	-0-	-5520	-0-	173	1	8137	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	9221	-0-	-4822	-0-	730	1	8491	2	N	-0-					-0-
*08	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	502	1	16511	2	N	-0-					-0-
*09	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	335	1	15867	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	8841	-0-	-939	-0-	154	1	8687	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	8851	-0-	-1255	-0-	161	1	8690	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8430	-0-	-1110	-0-	175	1	8255	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	8676	-0-	-1120	-0-	192	1	8484	2	N	-0-					-0-
*08	9517	X	8457	-0-	-1060	-0-	188	1	8269	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8262	-0-	-588	-0-	171	1	8091	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23100	X	20217	-0-	-2883	-0-	352	1	19865	2	N	-0-					-0-
05	23343	X	20337	-0-	-3006	-0-	369	1	19968	2	N	-0-					-0-
06	22170	X	19449	-0-	-2721	-0-	404	1	19045	2	N	-0-					-0-
07	22289	X	19970	-0-	-2319	-0-	441	1	19529	2	N	-0-					-0-
*08	21855	X	19544	-0-	-2311	-0-	434	1	19110	2	N	-0-					-0-
09	20220	X	18973	-0-	-1247	-0-	393	1	18580	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	676	1	17502	2	N	-0-					-0-
05	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	673	1	18310	2	N	-0-					-0-
06	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	711	1	18305	2	N	-0-					-0-
07	19700	X	19700	-0-	-0-	-0-	751	1	18949	2	N	-0-					-0-
08	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	679	1	17965	2	N	-0-					-0-
*09	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	566	1	15115	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7800 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22110	X	18444	-0-	-3666	-0-	686	1	17758	2	N	-0-					-0-
05	22103	X	17461	-0-	-4642	-0-	619	1	16842	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	11430	-0-	-10590	-0-	427	1	11003	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	13158	-0-	-9596	-0-	502	1	12656	2	N	-0-					-0-
08	22754	X	16506	-0-	-6248	-0-	601	1	15905	2	N	-0-					-0-
09	18450	X	16895	-0-	-1555	-0-	610	1	16285	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	14310	X	11341	-0-	-2969	-0-	197	1	11144	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	11108	-0-	-2594	-0-	202	1	10906	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	8416	-0-	-4574	-0-	175	1	8241	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	7669	-0-	-5227	-0-	169	1	7500	2	N	-0-					-0-
*08	11811	X	11023	-0-	-788	-0-	245	1	10778	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	11016	-0-	-324	-0-	228	1	10788	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

04	11670	X	10985	-0-	-685	-0-	244	1	10741	3	Y	-0-					5
05	12183	X	10736	-0-	-1447	-0-	240	1	10496	3	Y	-0-					5
06	11790	X	10018	-0-	-1772	-0-	221	1	9797	3	Y	-0-					5
07	12183	X	10065	-0-	-2118	-0-	222	1	9843	3	Y	-0-					5
*08	11532	X	11058	-0-	-474	-0-	249	1	10809	3	Y	-0-					5
09	10980	X	10697	-0-	-283	-0-	235	1	10462	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	1210	1	1614	3	N	-0-					-0-
05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1204	1	580	3	N	-0-					-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	1232	1	1309	3	N	-0-					-0-
07	1116	X	1029	-0-	-87	-0-	931	1	98	3	N	-0-					-0-
*08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	1270	1	1230	3	N	-0-					-0-
*09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1054	1	110	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

04	12630	X	10750	-0-	-1880	-0-	441	1	10309	3	N	-0-					-0-
05	12958	X	10046	-0-	-2912	-0-	368	1	9678	3	N	-0-					-0-
06	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	436	1	11269	3	N	-0-					-0-
07	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	458	1	11687	3	N	-0-					-0-
*08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	397	1	25	2	N	-0-					-0-
							11251	3									
09	11700	X	10084	-0-	-1616	-0-	350	1	6	2	N	-0-					-0-
							9728	3									

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

04	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	362	1	15929	3	N	140					197
							154	9									
05	17236	X	16555	-0-	-681	-0-	544	1	15910	3	N	92	152	1			137
							101	9									
06	16830	X	16090	-0-	-740	-0-	519	1	15459	3	N	102					239
							112	9									
07	17391	X	15993	-0-	-1398	-0-	516	1	15402	3	N	68	174	1			133
							75	9									
08	17391	X	16535	-0-	-856	-0-	545	1	15901	3	N	81					214
							89	9									
09	16440	X	14559	-0-	-1881	-0-	469	1	14017	3	N	66	155	1			125
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	454	1	13373	3	N	51					182
							56	9									
05	14074	X	11618	-0-	-2456	-0-	383	1	11220	3	N	14	180	1			16
							15	9									
06	13620	X	10654	-0-	-2966	-0-	345	1	10275	3	N	31					47
							34	9									
07	14074	X	10575	-0-	-3499	-0-	342	1	10200	3	N	30					77
							33	9									
08	14074	X	12432	-0-	-1642	-0-	410	1	11976	3	N	42					119
							46	9									
09	13620	X	12015	-0-	-1605	-0-	388	1	11592	3	N	32					151
							35	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

04	17490	X	17362	-0-	-128	-0-	379	1	16651	3	N	302	192	1			189
							332	9									
05	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	581	1	16984	3	N	308	369	1			128
							339	9									
06	17820	X	17110	-0-	-710	-0-	547	1	16270	3	N	266	178	1			216
							293	9									
07	18414	X	17533	-0-	-881	-0-	560	1	16686	3	N	261	363	1			114
							287	9									
08	18414	X	17243	-0-	-1171	-0-	562	1	16377	3	N	276	352	1			38
							304	9									
09	17370	X	16910	-0-	-460	-0-	539	1	16110	3	N	237	182	1			93
							261	9									

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

04	9540	X	9456	-0-	-84	-0-	308	1	9080	3	N	62					167
							68	9									
05	9858	X	9459	-0-	-399	-0-	310	1	9080	3	N	63	162	1			68
							69	9									
06	9540	X	9408	-0-	-132	-0-	304	1	9057	3	N	43					111
							47	9									
07	9858	X	9838	-0-	-20	-0-	318	1	9486	3	N	31					142
							34	9									
08	9858	X	9073	-0-	-785	-0-	300	1	8741	3	Y	29					171
							32	9									
*09	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	315	1	9401	3	Y	39	210	1			-0-
							43	9									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

04	11760	X	10404	-0-	-1356	-0-	181	1	10223	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10513	-0-	-1112	-0-	191	1	10322	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10070	-0-	-1120	-0-	209	1	9861	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10371	-0-	-1192	-0-	229	1	10142	2	N	-0-					-0-
*08	10881	X	10349	-0-	-532	-0-	230	1	10119	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	10044	-0-	-366	-0-	208	1	9836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6497	-0-	-343	-0-	210	1	6173	3	N	104	176	1			126
							114	9									
05	6944	X	6683	-0-	-261	-0-	217	1	6344	3	N	111	149	1			88
							122	9									
06	6900	X	5410	-0-	-1490	-0-	172	1	5121	3	N	106					194
							117	9									
07	7130	X	5700	-0-	-1430	-0-	184	1	5493	3	N	21					215
							23	9									
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	239	1	6940	3	N	88	160	1			143
							97	9									
09	6510	X	6505	-0-	-5	-0-	207	1	6195	3	N	94					237
							103	9									

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
04	19830	X	19533	-0-	-297	-0-	87	1	19446	3	N	-0-					-0-
05	20491	X	19284	-0-	-1207	-0-	74	1	19210	3	N	-0-					-0-
06	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	78	1	1	2	N	-0-					-0-
							19818	3									
07	20181	X	20077	-0-	-104	-0-	81	1	19996	3	N	-0-					-0-
*08	20181	X	19338	-0-	-843	-0-	90	1	42	2	N	-0-					-0-
							19206	3									
09	19830	X	18073	-0-	-1757	-0-	69	1	11	2	N	-0-					-0-
							17993	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
04	18090	X	13720	-0-	-4370	-0-	556	1	13164	3	N	-0-					-0-
05	16957	X	14069	-0-	-2888	-0-	510	1	13559	3	N	-0-					-0-
06	15270	X	12259	-0-	-3011	-0-	452	1	1	2	N	-0-					-0-
							11806	3									
07	15438	X	12663	-0-	-2775	-0-	472	1	12191	3	N	-0-					-0-
*08	14167	X	12239	-0-	-1928	-0-	411	1	26	2	N	-0-					-0-
							11802	3									
09	13710	X	10401	-0-	-3309	-0-	357	1	6	2	N	-0-					-0-
							10038	3									

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
04	18600	X	15226	-0-	-3374	-0-	500	1	14704	3	N	20					113
							22	9									
05	19220	X	15215	-0-	-4005	-0-	503	1	14695	3	N	15	123	1			5
							17	9									
06	17940	X	13872	-0-	-4068	-0-	451	1	13411	3	N	9					14
							10	9									
07	18042	X	14740	-0-	-3302	-0-	479	1	14255	3	N	5					19
							6	9									
08	16802	X	15197	-0-	-1605	-0-	504	1	14682	3	N	10					29
							11	9									
09	15240	X	14466	-0-	-774	-0-	469	1	13982	3	N	14					43
							15	9									

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
04	12570	X	12180	-0-	-390	-0-	453	1	11727	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	12332	-0-	-657	-0-	437	1	11895	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11511	-0-	-939	-0-	430	1	11081	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11301	-0-	-1316	-0-	431	1	10870	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	10699	-0-	-1887	-0-	390	1	10309	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	10007	-0-	-2173	-0-	361	1	9646	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	439	1	11373	2	N	-0-					-0-
05	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	429	1	11659	2	N	-0-					-0-
06	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	469	1	12088	2	N	-0-					-0-
07	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	466	1	11754	2	N	-0-					-0-
08	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	388	1	10271	2	N	-0-					-0-
*09	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	329	1	8789	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

04	15990	X	14457	-0-	-1533	-0-	475	1	13967	3	N	14					46
							15	9									
05	16523	X	13341	-0-	-3182	-0-	441	1	12894	3	N	5					51
							6	9									
06	15990	X	13501	-0-	-2489	-0-	439	1	13053	3	N	8					59
							9	9									
07	14942	X	13545	-0-	-1397	-0-	440	1	13101	3	N	4					63
							4	9									
08	14942	X	13328	-0-	-1614	-0-	442	1	12871	3	Y	14	73	1			4
							15	9									
09	14460	X	11979	-0-	-2481	-0-	388	1	11574	3	Y	15	11	1			8
							17	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

04	10020	X	9404	-0-	-616	-0-	164	1	9240	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9542	-0-	-812	-0-	173	1	9369	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	8570	-0-	-1300	-0-	178	1	8392	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	8731	-0-	-1468	-0-	193	1	8538	2	N	-0-					-0-
*08	10044	X	8879	-0-	-1165	-0-	197	1	8682	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8417	-0-	-973	-0-	174	1	8243	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

04	8670	X	7764	-0-	-906	-0-	172	1	7542	3	N	45					65
							50	9									
05	10323	X	8729	-0-	-1594	-0-	287	1	8370	3	N	65					130
							72	9									
06	9990	X	6567	-0-	-3423	-0-	212	1	6318	3	N	34	143	1			21
							37	9									
07	10323	X	6255	-0-	-4068	-0-	202	1	6034	3	N	17					38
							19	9									
08	10323	X	6639	-0-	-3684	-0-	219	1	6385	3	N	32					70
							35	9									
09	8460	X	7820	-0-	-640	-0-	250	1	7476	3	N	85					155
							94	9									

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 #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	469	1	13828	3	N	39	169	1			50
							43	9									
05	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	523	1	15317	3	N	38					88
							42	9									
06	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	505	1	15033	3	Y	-0-	77	1			11
07	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	506	1	15081	3	Y	62	3	1			70
							68	9									
08	15903	X	13931	-0-	-1972	-0-	460	1	13427	3	Y	40					110
							44	9									
09	15540	X	13251	-0-	-2289	-0-	428	1	12786	3	Y	34					144
							37	9									

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
04	18810	X	17725	-0-	-1085	-0-	308	1	17417	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	17198	-0-	-162	-0-	312	1	16886	2	N	-0-					-0-
06	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	375	1	17652	2	N	-0-					-0-
07	18321	X	17286	-0-	-1035	-0-	382	1	16904	2	N	-0-					-0-
*08	18321	X	15997	-0-	-2324	-0-	355	1	15642	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	15687	-0-	-2343	-0-	325	1	15362	2	N	-0-					-0-

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
04	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	410	1	23166	2	N	-0-					-0-
05	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	448	1	24236	2	N	-0-					-0-
06	26130	X	26130	-0-	-0-	-0-	543	1	25587	2	N	-0-					-0-
07	27113	X	27113	-0-	-0-	-0-	599	1	26514	2	N	-0-					-0-
*08	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	609	1	26826	2	N	-0-					-0-
*09	28456	X	28456	-0-	-0-	-0-	589	1	27867	2	N	-0-					-0-

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
04	10680	X	9468	-0-	-1212	-0-	208	1	9179	3	N	74					74
							81	9									
05	10137	X	7557	-0-	-2580	-0-	167	1	7267	3	N	112	161	1			25
							123	9									
06	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	344	1	10234	3	N	90					115
							99	9									
07	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	331	1	9886	3	N	103	149	1			69
							113	9									
08	9672	X	6797	-0-	-2875	-0-	224	1	6540	3	N	30					99
							33	9									
09	10680	X	8640	-0-	-2040	-0-	274	1	8186	3	N	164	181	1			82
							180	9									

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
04	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	344	1	15056	3	N	-0-					-0-
05	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	356	1	15474	3	N	-0-					-0-
06	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	330	1	14595	3	N	-0-					-0-
07	14508	X	8134	-0-	-6374	-0-	180	1	7954	3	N	-0-					-0-
08	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	404	1	17479	3	N	-0-					-0-
*09	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	479	1	14256	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
04	7530	X	6462	-0-	-1068	-0-	144	1	6318	3	N	-0-			-0-
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	154	1	6668	3	N	-0-			-0-
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	135	1	5950	3	N	-0-			-0-
07	6665	X	5833	-0-	-832	-0-	129	1	5704	3	N	-0-			-0-
08	6820	X	4967	-0-	-1853	-0-	113	1	4854	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	4999	-0-	-1601	-0-	111	1	4888	3	N	-0-			-0-

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
04	27870	X	17148	-0-	-10722	-0-	385	1	16763	3	N	-0-			-0-
05	28086	X	5840	-0-	-22246	-0-	132	1	5708	3	N	-0-			-0-
06	26940	X	5785	-0-	-21155	-0-	129	1	5656	3	N	-0-			-0-
07	26567	X	25799	-0-	-768	-0-	573	1	25226	3	N	-0-			-0-
08	25792	X	25682	-0-	-110	-0-	580	1	25102	3	N	-0-			-0-
*09	24543	X	24543	-0-	-0-	-0-	543	1	24000	3	N	-0-			-0-

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
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	1572	1	4137	3	N	-0-			9
05	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	983	1	572	3	N	-0-			9
06	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	1476	1	13556	3	N	-0-			9
07	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	1315	1	7765	3	N	-0-			9
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	1210	1	4537	3	N	-0-			9
*09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	1134	1	3395	3	N	-0-			9

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	23820	X	19088	-0-	-4732	-0-	332	1	18756	2	N	-0-			-0-
05	20493	X	20493	-0-	-0-	-0-	372	1	20121	2	N	-0-			-0-
06	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	434	1	20464	2	N	-0-			-0-
07	19716	X	2183	-0-	-17533	-0-	48	1	2135	2	N	-0-			-0-
*08	20491	X	2892	-0-	-17599	-0-	64	1	2828	2	N	-0-			-0-
09	20910	X	2313	-0-	-18597	-0-	48	1	2265	2	N	-0-			-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	3533	-0-	-1237	-0-	796	1	2737	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	2615	-0-	-2314	-0-	780	1	1835	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	105	-0-	-4665	-0-	105	1			N	-0-			-0-
07	4526	X	3799	-0-	-727	-0-	831	1	2968	2	N	-0-			-0-
08	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	1027	1	8310	2	N	-0-			-0-
*09	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	978	1	7683	2	N	-0-			-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12900	X	10027	-0-	-2873	-0-	224	1	9803	3	N	-0-			-0-
05	13330	X	10562	-0-	-2768	-0-	238	1	10324	3	N	-0-			-0-
06	12630	X	9837	-0-	-2793	-0-	218	1	9619	3	N	-0-			-0-
07	12741	X	10848	-0-	-1893	-0-	354	1	10494	3	N	-0-			-0-
08	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	248	1	10733	3	N	-0-			-0-
09	10230	X	9817	-0-	-413	-0-	217	1	9600	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 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
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	910	1	1735	3	N	-0-					109
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	928	1	830	3	N	-0-	83	1			26
06	900	N	325	-0-	-575	-0-	319	1	6	9	N	5					31
07	2635	N	485	-0-	-2150	-0-	16	1	467	3	N	2					33
							2	9									
08	1767	N	953	-0-	-814	-0-	870	1	83	3	N	-0-					33
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	1			N	-0-					33

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18510	X	18081	-0-	-429	-0-	673	1	17408	2	N	-0-					-0-
05	19127	X	18487	-0-	-640	-0-	656	1	17831	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	17515	-0-	-875	-0-	655	1	16860	2	N	-0-					-0-
07	19003	X	18174	-0-	-829	-0-	693	1	17481	2	N	-0-					-0-
08	19003	X	17828	-0-	-1175	-0-	650	1	17178	2	N	-0-					-0-
09	18090	X	16765	-0-	-1325	-0-	605	1	16160	2	N	-0-					-0-

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
04	31020	X	28931	-0-	-2089	-0-	1025	1	13	2	Y	22					83
							27869	3	24	9							
05	39373	X	39373	-0-	-0-	-0-	1288	1	1	2	Y	9	78	1			14
							38074	3	10	9							
06	28223	X	28223	-0-	-0-	-0-	968	1	1	2	Y	-0-					14
							27254	3									
07	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-	956	1	26739	3	Y	-0-					14
*08	36266	X	36266	-0-	-0-	-0-	1207	1	76	2	Y	-0-					14
							34983	3									
*09	24402	X	24402	-0-	-0-	-0-	852	1	15	2	Y	-0-					14
							23535	3									

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
04	3540	X	3460	-0-	-80	-0-	927	1	2498	3	N	32					174
							35	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1004	1	3064	3	N	12	163	1			23
							13	9									
06	3540	X	3024	-0-	-516	-0-	912	1	2104	3	N	7					30
							8	9									
07	3658	X	872	-0-	-2786	-0-	868	1	4	9	N	4					34
08	3658	X	1269	-0-	-2389	-0-	881	1	377	3	N	10					44
							11	9									
09	3540	X	1312	-0-	-2228	-0-	856	1	456	3	N	-0-					44

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
04	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	347	1	15163	3	N	-0-					-0-
05	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	354	1	15350	3	N	-0-					-0-
06	14730	X	14431	-0-	-299	-0-	319	1	14112	3	N	-0-					-0-
07	16027	X	14145	-0-	-1882	-0-	313	1	13832	3	N	-0-					-0-
08	16027	X	14120	-0-	-1907	-0-	319	1	13801	3	N	-0-					-0-
09	15510	X	13880	-0-	-1630	-0-	306	1	13574	3	N	-0-					-0-

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
04	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	363	1	20487	2	N	-0-					-0-
05	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	451	1	24409	2	N	-0-					-0-
06	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	444	1	20936	2	N	-0-					-0-
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	446	1	8013	2	N	-0-					-0-
*08	93	X	43	-0-	-50	-0-	43	1			N	-0-					-0-
*09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	147	1	159	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	6574	-0-	-536	-0-	147	1	6427	3	N	-0-			-0-
05	7347	X	6454	-0-	-893	-0-	144	1	6310	3	N	-0-			-0-
06	7110	X	5908	-0-	-1202	-0-	130	1	5778	3	N	-0-			-0-
07	7347	X	5799	-0-	-1548	-0-	128	1	5671	3	N	-0-			-0-
08	7347	X	6486	-0-	-861	-0-	146	1	6340	3	N	-0-			-0-
09	6570	X	6505	-0-	-65	-0-	142	1	6363	3	N	-0-			-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

04	22200	X	20048	-0-	-2152	-0-	349	1	19699	2	N	-0-			-0-
05	22785	X	20554	-0-	-2231	-0-	373	1	20181	2	N	-0-			-0-
06	21540	X	19005	-0-	-2535	-0-	395	1	18610	2	N	-0-			-0-
07	21638	X	19155	-0-	-2483	-0-	423	1	18732	2	N	-0-			-0-
*08	21080	X	19102	-0-	-1978	-0-	424	1	18678	2	N	-0-			-0-
*09	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	418	1	19795	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

04	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	167	1	9433	2	N	-0-			-0-
05	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	179	1	9656	2	N	-0-			-0-
06	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	189	1	8921	2	N	-0-			-0-
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	204	1	9038	2	N	-0-			-0-
*08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	206	1	9087	2	N	-0-			-0-
*09	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	185	1	8749	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

04	9870	X	6987	-0-	-2883	-0-	1177	1	5810	2	N	-0-			-0-
05	10664	X	4988	-0-	-5676	-0-	1140	1	3848	2	N	-0-			-0-
06	10320	X	8870	-0-	-1450	-0-	1242	1	7628	2	N	-0-			-0-
07	10664	X	10136	-0-	-528	-0-	1315	1	8821	2	N	-0-			-0-
*08	10664	X	3522	-0-	-7142	-0-	1169	1	2353	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	4880	-0-	-4000	-0-	1159	1	3721	2	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

04	34740	X	29676	-0-	-5064	-0-	1435	1	28241	2	N	-0-			-0-
05	34565	X	29692	-0-	-4873	-0-	1461	1	28231	2	N	-0-			-0-
06	32820	X	28686	-0-	-4134	-0-	1256	1	27430	2	N	-0-			-0-
07	32550	X	29310	-0-	-3240	-0-	1344	1	27966	2	N	-0-			-0-
08	32488	X	27078	-0-	-5410	-0-	1268	1	25810	2	N	-0-			-0-
09	29670	X	26546	-0-	-3124	-0-	1194	1	25352	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

04	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	151	1	8500	2	N	-0-			-0-
05	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	158	1	8563	2	N	-0-			-0-
06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	175	1	8259	2	N	-0-			-0-
07	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	183	1	8111	2	N	-0-			-0-
*08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	175	1	7713	2	N	-0-			-0-
*09	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	164	1	7781	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19320	X	17215	-0-	-2105	-0-	386	1	16829	3	N	-0-					-0-
05	19964	X	17268	-0-	-2696	-0-	389	1	16879	3	N	-0-					-0-
06	18630	X	16550	-0-	-2080	-0-	366	1	16184	3	N	-0-					-0-
07	19251	X	17644	-0-	-1607	-0-	391	1	17253	3	N	-0-					-0-
08	18662	X	17316	-0-	-1346	-0-	391	1	16925	3	N	-0-					-0-
09	17220	X	17104	-0-	-116	-0-	378	1	16726	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	9886	-0-	-2114	-0-	172	1	9714	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	9865	-0-	-2535	-0-	179	1	9686	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	9126	-0-	-2604	-0-	190	1	8936	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	9403	-0-	-2098	-0-	208	1	9195	2	N	-0-					-0-
*08	10664	X	9404	-0-	-1260	-0-	209	1	9195	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9400	-0-	-500	-0-	195	1	9205	2	N	-0-					-0-

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
04	22140	X	20468	-0-	-1672	-0-	726	1	9	2	Y	-0-					-0-
							19733	3									
05	22754	X	20369	-0-	-2385	-0-	666	1	19703	3	Y	-0-					-0-
06	22020	X	20733	-0-	-1287	-0-	711	1	1	2	Y	-0-					-0-
							20021	3									
07	21142	X	15761	-0-	-5381	-0-	544	1	15217	3	Y	-0-					-0-
*08	21142	X	15612	-0-	-5530	-0-	519	1	33	2	Y	-0-					-0-
							15060	3									
09	20730	X	15867	-0-	-4863	-0-	554	1	9	2	Y	-0-					-0-
							15304	3									

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
04	24180	X	23450	-0-	-730	-0-	832	1	11	2	Y	-0-					5
							22607	3									
05	25048	X	21150	-0-	-3898	-0-	692	1	20458	3	Y	-0-					5
06	21960	X	19562	-0-	-2398	-0-	671	1	1	2	Y	-0-					5
							18890	3									
07	22692	X	20120	-0-	-2572	-0-	694	1	19426	3	Y	-0-					5
*08	22692	X	19919	-0-	-2773	-0-	663	1	42	2	Y	-0-					5
							19214	3									
09	21960	X	18080	-0-	-3880	-0-	631	1	11	2	Y	-0-					5
							17438	3									

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
04	24060	X	21499	-0-	-2561	-0-	762	1	10	2	Y	-0-					-0-
							20727	3									
05	24862	X	22003	-0-	-2859	-0-	720	1	1	2	Y	-0-					-0-
							21282	3									
06	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	760	1	2	2	Y	-0-					-0-
							21411	3									
07	22934	X	22934	-0-	-0-	-0-	792	1	22142	3	Y	-0-					-0-
*08	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	757	1	48	2	Y	-0-					-0-
							21949	3									
09	21660	X	21331	-0-	-329	-0-	745	1	12	2	Y	-0-					-0-
							20574	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21210	X	18800	-0-	-2410	-0-	618	1	18182	3	N	-0-					-0-
05	21576	X	19188	-0-	-2388	-0-	636	1	18552	3	N	-0-					-0-
06	19650	X	17837	-0-	-1813	-0-	581	1	17256	3	N	-0-					-0-
07	19499	X	18151	-0-	-1348	-0-	590	1	17561	3	N	-0-					-0-
08	19499	X	17931	-0-	-1568	-0-	596	1	17335	3	N	-0-					-0-
09	18810	X	17829	-0-	-981	-0-	579	1	17250	3	N	-0-					-0-

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
04	33060	X	28033	-0-	-5027	-0-	1356	1	26677	2	N	-0-					-0-
05	33263	X	28399	-0-	-4864	-0-	1398	1	27001	2	N	-0-					-0-
06	32190	X	28255	-0-	-3935	-0-	1237	1	27018	2	N	-0-					-0-
07	31434	X	27457	-0-	-3977	-0-	1259	1	26198	2	N	-0-					-0-
08	31000	X	25240	-0-	-5760	-0-	1182	1	24058	2	N	-0-					-0-
09	28260	X	24944	-0-	-3316	-0-	1122	1	23822	2	N	-0-					-0-

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
04	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	190	1	8371	3	N	45					109
							50	9									
05	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	282	1	8264	3	N	42	101	1			50
							46	9									
06	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	268	1	8010	3	N	46					96
							51	9									
07	8897	X	7074	-0-	-1823	-0-	227	1	6803	3	N	40					136
							44	9									
08	8897	X	8077	-0-	-820	-0-	267	1	7771	3	N	35					171
							39	9									
09	8610	X	7889	-0-	-721	-0-	255	1	7623	3	N	10	174	1			7
							11	9									

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
04	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	335	1	14683	3	Y	10	50	1			-0-
							11	9									
05	15407	X	15228	-0-	-179	-0-	342	1	14878	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	15840	X	14466	-0-	-1374	-0-	319	1	14146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	16368	X	14982	-0-	-1386	-0-	331	1	14651	3	Y	-0-					-0-
08	16368	X	4624	-0-	-11744	-0-	104	1	4520	3	Y	-0-					-0-
09	15030	X	531	-0-	-14499	-0-	12	1	519	3	Y	-0-					-0-

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
04	8520	X	6305	-0-	-2215	-0-	140	1	6165	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	6252	-0-	-2552	-0-	139	1	6113	3	N	-0-					-0-
06	8070	X	5872	-0-	-2198	-0-	129	1	5743	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	6173	-0-	-2166	-0-	136	1	6037	3	N	-0-					-0-
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	159	1	6904	3	N	-0-					-0-
*09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	159	1	7124	3	N	-0-					-0-

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
04	6630	X	5902	-0-	-728	-0-	133	1	5769	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	144	1	6256	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	6022	-0-	-368	-0-	133	1	5889	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	6084	-0-	-395	-0-	135	1	5949	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	5962	-0-	-424	-0-	135	1	5827	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5615	-0-	-565	-0-	124	1	5491	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	232	1	6833	3	N	-0-					-0-
05	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	301	1	8781	3	N	-0-					-0-
06	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	257	1	7636	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	704	-0-	-5155	-0-	16	1	688	3	N	-0-					-0-
08	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	225	1	9744	3	N	-0-					-0-
*09	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	248	1	10964	3	N	-0-					-0-

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
04	24840	X	21736	-0-	-3104	-0-	378	1	21358	2	N	-0-					-0-
05	24955	X	10170	-0-	-14785	-0-	185	1	9985	2	N	-0-					-0-
06	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	507	1	23880	2	N	-0-					-0-
07	24955	X	21932	-0-	-3023	-0-	485	1	21447	2	N	-0-					-0-
*08	22475	X	21304	-0-	-1171	-0-	473	1	20831	2	N	-0-					-0-
09	24390	X	21762	-0-	-2628	-0-	451	1	21311	2	N	-0-					-0-

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
04	23640	X	22763	-0-	-877	-0-	396	1	22367	2	N	-0-					-0-
05	24428	X	6205	-0-	-18223	-0-	113	1	6092	2	N	-0-					-0-
06	23640	X	23568	-0-	-72	-0-	490	1	23078	2	N	-0-					-0-
07	24335	X	22025	-0-	-2310	-0-	487	1	21538	2	N	-0-					-0-
*08	24335	X	15338	-0-	-8997	-0-	385	1	14953	2	N	-0-					-0-
09	23580	X	596	-0-	-22984	-0-	12	1	584	2	N	-0-					-0-

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
04	17910	X	10796	-0-	-7114	-0-	505	1	10291	2	N	-0-					-0-
05	18507	X	9921	-0-	-8586	-0-	609	1	9312	2	N	-0-					-0-
06	27785	X	27785	-0-	-0-	-0-	1136	1	26649	2	N	-0-					-0-
07	18507	X	18005	-0-	-502	-0-	528	1	17477	2	N	-0-					-0-
*08	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	554	1	19796	2	N	-0-					-0-
*09	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	535	1	25305	2	N	-0-					-0-

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
04	9150	X	86	-0-	-9064	-0-	6	3	80	9	Y	73					108
05	5642	X	8	-0-	-5634	-0-	8	3			Y	-0-					108
06	5460	X	4675	-0-	-785	-0-	152	1	4523	3	Y	-0-					108
07	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	343	1	10233	3	Y	-0-					108
08	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	305	1	8881	3	Y	-0-					108
*09	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	281	1	8354	3	Y	-0-					108

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
04	32310	X	29333	-0-	-2977	-0-	1040	1	14	2	Y	-0-					96
							28279	3									
05	39055	X	39055	-0-	-0-	-0-	1278	1	1	2	Y	-0-					96
							37776	3									
06	28808	X	28808	-0-	-0-	-0-	988	1	2	2	Y	-0-					96
							27818	3									
07	32163	X	32163	-0-	-0-	-0-	1110	1	31053	3	Y	-0-					96
*08	31982	X	31982	-0-	-0-	-0-	1064	1	67	2	Y	-0-					96
							30851	3									
*09	30456	X	30456	-0-	-0-	-0-	1063	1	18	2	Y	-0-					96
							29375	3									

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
04	24540	X	23024	-0-	-1516	-0-	817	1	11	2	Y	-0-					34
							22196	3									
05	24521	X	20723	-0-	-3798	-0-	678	1	20045	3	Y	-0-					34
06	24660	X	21839	-0-	-2821	-0-	749	1	1	2	Y	-0-					34
							21089	3									
07	25482	X	20777	-0-	-4705	-0-	717	1	20060	3	Y	-0-					34
*08	25482	X	21351	-0-	-4131	-0-	710	1	45	2	Y	-0-					34
							20596	3									
09	23010	X	22605	-0-	-405	-0-	789	1	13	2	Y	-0-					34
							21803	3									

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
04	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	899	1	12	2	Y	-0-					4
							24440	3									
05	26272	X	26272	-0-	-0-	-0-	860	1	1	2	Y	-0-					4
							25411	3									
06	25290	X	24124	-0-	-1166	-0-	827	1	1	2	Y	-0-					4
							23296	3									
07	28060	X	28060	-0-	-0-	-0-	969	1	27091	3	Y	-0-					4
*08	26195	X	24244	-0-	-1951	-0-	807	1	51	2	Y	-0-					4
							23386	3									
09	25350	X	22742	-0-	-2608	-0-	794	1	13	2	Y	-0-					4
							21935	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
04	24690	X	22960	-0-	-1730	-0-	814	1	11	2	Y	-0-					5
							22135	3									
05	25451	X	23823	-0-	-1628	-0-	780	1	1	2	Y	-0-					5
							23042	3									
06	24060	X	22237	-0-	-1823	-0-	762	1	1	2	Y	-0-					5
							21474	3									
07	24862	X	21295	-0-	-3567	-0-	735	1	20560	3	Y	-0-					5
*08	24862	X	17958	-0-	-6904	-0-	598	1	38	2	Y	-0-					5
							17322	3									
09	23040	X	20231	-0-	-2809	-0-	706	1	12	2	Y	-0-					5
							19513	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
04	22530	X	20491	-0-	-2039	-0-	727	1	9	2	Y	-0-					19
							19755	3									
05	22041	X	21329	-0-	-712	-0-	698	1	20631	3	Y	-0-					19
06	21180	X	20054	-0-	-1126	-0-	687	1	1	2	Y	-0-					19
							19366	3									
07	21886	X	19601	-0-	-2285	-0-	677	1	18924	3	Y	-0-					19
*08	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	732	1	46	2	Y	-0-					19
							21233	3									
09	20640	X	19342	-0-	-1298	-0-	675	1	12	2	Y	-0-					19
							18655	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
04	17670	X	14417	-0-	-3253	-0-	323	1	14094	3	N	-0-					-0-
05	16027	X	14483	-0-	-1544	-0-	326	1	14157	3	N	-0-					-0-
06	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	340	1	14973	3	N	-0-					-0-
07	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	343	1	15140	3	N	-0-					-0-
08	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	353	1	15253	3	N	-0-					-0-
*09	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	356	1	15741	3	N	-0-					-0-

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
04	26250	X	6054	-0-	-20196	-0-	575	1	5479	2	N	-0-					-0-
05	24552	X	5512	-0-	-19040	-0-	423	1	5089	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	11277	-0-	-1833	-0-	753	1	10524	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	6911	-0-	-1831	-0-	840	1	6071	2	N	-0-					-0-
08	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	852	1	6818	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	7020	-0-	-4260	-0-	813	1	6207	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	28	-0-	-6812	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
05	6603	X	4774	-0-	-1829	-0-	365	1	4409	3	Y	-0-					-0-
06	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	770	1	1	2	Y	-0-					-0-
							9861	3									
07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	240	1	6716	3	Y	-0-					-0-
*08	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	424	1	27	2	Y	-0-					-0-
							12303	3									
*09	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	536	1	9	2	Y	-0-					-0-
							14813	3									

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	845	-0-	-2575	-0-	812	1	33	9	N	30					103
05	2635	X	1446	-0-	-1189	-0-	917	1	528	3	N	1					104
							1	9									
06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	1056	1	5543	3	N	22					126
							24	9									
07	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	1142	1	7227	3	N	7					133
							8	9									
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	951	1	2846	3	N	-0-					133
*09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	1005	1	4042	3	N	1					134
							1	9									

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25170	X	22019	-0-	-3151	-0-	383	1	21636	2	N	-0-					-0-
05	26009	X	22474	-0-	-3535	-0-	408	1	22066	2	N	-0-					-0-
06	24390	X	20321	-0-	-4069	-0-	422	1	19899	2	N	-0-					-0-
07	23653	X	23138	-0-	-515	-0-	511	1	22627	2	N	-0-					-0-
*08	23622	X	22221	-0-	-1401	-0-	493	1	21728	2	N	-0-					-0-
09	22020	X	21686	-0-	-334	-0-	449	1	21237	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18810	X	18045	-0-	-765	-0-	314	1	17731	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	18418	-0-	-554	-0-	334	1	18084	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	17514	-0-	-786	-0-	364	1	17150	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	17618	-0-	-1292	-0-	389	1	17229	2	N	-0-					-0-
*08	18662	X	17548	-0-	-1114	-0-	389	1	17159	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	17091	-0-	-969	-0-	354	1	16737	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	378	1	21363	2	N	-0-					-0-
05	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	400	1	21659	2	N	-0-					-0-
06	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	430	1	20265	2	N	-0-					-0-
07	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	455	1	20128	2	N	-0-					-0-
*08	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	450	1	19828	2	N	-0-					-0-
*09	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	406	1	19197	2	N	-0-					-0-

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
04	26370	X	24490	-0-	-1880	-0-	549	1	23941	3	N	-0-					-0-
05	27094	X	25532	-0-	-1562	-0-	576	1	24956	3	N	-0-					-0-
06	25860	X	24161	-0-	-1699	-0-	535	1	23626	3	N	-0-					-0-
07	26443	X	24818	-0-	-1625	-0-	550	1	24268	3	N	-0-					-0-
08	25730	X	24337	-0-	-1393	-0-	550	1	23787	3	N	-0-					-0-
09	24720	X	23612	-0-	-1108	-0-	521	1	23091	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31679	X	31679	-0-	-0-	-0-	1136	1	14	2	Y	-0-					1
							30529	3									
05	31224	X	31224	-0-	-0-	-0-	1015	1	2	2	Y	-0-					1
							30207	3									
06	34560	X	29532	-0-	-5028	-0-	1013	1	2	2	Y	-0-					1
							28517	3									
07	35712	X	28916	-0-	-6796	-0-	998	1	27918	3	Y	-0-					1
*08	35712	X	27772	-0-	-7940	-0-	922	1	58	2	Y	-0-					1
							26792	3									
09	31680	X	26287	-0-	-5393	-0-	916	1	16	2	Y	-0-					1
							25355	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35986	X	35986	-0-	-0-	-0-	1291	1	18	2	Y	-0-					-0-
							34677	3									
05	32135	X	32135	-0-	-0-	-0-	1045	1	31090	3	Y	-0-					-0-
06	37110	X	29581	-0-	-7529	-0-	1015	1	28566	3	Y	-0-					-0-
07	38347	X	31068	-0-	-7279	-0-	1073	1	29995	3	Y	-0-					-0-
*08	38347	X	30281	-0-	-8066	-0-	1006	1	64	2	Y	-0-					-0-
							29211	3									
09	36000	X	27466	-0-	-8534	-0-	958	1	16	2	Y	-0-					-0-
							26492	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30600	X	25972	-0-	-4628	-0-	927	1	12	2	Y	-0-					4
							25033	3									
05	31620	X	26260	-0-	-5360	-0-	850	1	25410	3	Y	-0-					4
06	29550	X	24962	-0-	-4588	-0-	855	1	2	2	Y	-0-					4
							24105	3									
07	30473	X	24840	-0-	-5633	-0-	857	1	23983	3	Y	-0-					4
*08	29822	X	24227	-0-	-5595	-0-	808	1	51	2	Y	-0-					4
							23368	3									
09	25980	X	23450	-0-	-2530	-0-	815	1	14	2	Y	-0-					4
							22621	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35610	X	30069	-0-	-5541	-0-	1073	1	14	2	Y	-0-					4
							28982	3									
05	35154	X	30278	-0-	-4876	-0-	980	1	2	2	Y	-0-					4
							29296	3									
06	30870	X	28756	-0-	-2114	-0-	984	1	2	2	Y	-0-					4
							27770	3									
07	31899	X	29036	-0-	-2863	-0-	1002	1	28034	3	Y	-0-					4
*08	31899	X	28082	-0-	-3817	-0-	937	1	59	2	Y	-0-					4
							27086	3									
09	30060	X	26917	-0-	-3143	-0-	936	1	16	2	Y	-0-					4
							25965	3									

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
04	28230	X	24654	-0-	-3576	-0-	883	1	12	2	Y	-0-					10
							23759	3									
05	29171	X	24617	-0-	-4554	-0-	801	1	23816	3	Y	-0-					10
06	24570	X	23528	-0-	-1042	-0-	808	1	22720	3	Y	-0-					10
07	25389	X	23770	-0-	-1619	-0-	820	1	22950	3	Y	-0-					10
*08	25389	X	23080	-0-	-2309	-0-	766	1	50	2	Y	-0-					10
							22264	3									
09	24570	X	21910	-0-	-2660	-0-	764	1	12	2	Y	-0-					10
							21134	3									

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
04	18990	X	17752	-0-	-1238	-0-	629	1	8	2	Y	-0-					-0-
							17115	3									
05	19623	X	15981	-0-	-3642	-0-	523	1	15458	3	Y	-0-					-0-
06	17460	X	16870	-0-	-590	-0-	578	1	1	2	Y	-0-					-0-
							16291	3									
07	18042	X	16205	-0-	-1837	-0-	560	1	15645	3	Y	-0-					-0-
*08	18042	X	15319	-0-	-2723	-0-	510	1	32	2	Y	-0-					-0-
							14777	3									
09	17460	X	15584	-0-	-1876	-0-	544	1	9	2	Y	-0-					-0-
							15031	3									

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
04	10260	X	9340	-0-	-920	-0-	207	1	9133	3	N	-0-					-0-
05	9641	X	9259	-0-	-382	-0-	207	1	9052	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	8447	-0-	-883	-0-	186	1	8261	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	8256	-0-	-1385	-0-	182	1	8074	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	7920	-0-	-1721	-0-	177	1	7743	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	7739	-0-	-1591	-0-	170	1	7569	3	N	-0-					-0-

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
04	8100	X	102	-0-	-7998	-0-	29	1	73	9	N	66					113
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					113
06	8100	X	7816	-0-	-284	-0-	253	1	7538	3	N	23					136
							25	9									
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	109	1	4832	3	N	2	87	1			51
							2	9									
08	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	398	1	11584	3	N	2					53
							2	9									
*09	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	342	1	10178	3	N	35					88
							39	9									

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
04	27870	X	24137	-0-	-3733	-0-	861	1	12	2	Y	-0-					9
							23264	3									
05	28799	X	23876	-0-	-4923	-0-	772	1	23104	3	Y	-0-					9
06	25500	X	22888	-0-	-2612	-0-	784	1	2	2	Y	-0-					9
							22102	3									
07	26288	X	23067	-0-	-3221	-0-	796	1	22271	3	Y	-0-					9
*08	26288	X	22084	-0-	-4204	-0-	737	1	47	2	Y	-0-					9
							21300	3									
09	24150	X	21152	-0-	-2998	-0-	736	1	12	2	Y	-0-					9
							20404	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26850	X	23028	-0-	-3822	-0-	821	1	11	2	Y	-0-					7
							22196	3									
05	27466	X	23524	-0-	-3942	-0-	761	1	22763	3	Y	-0-					7
06	23460	X	22397	-0-	-1063	-0-	767	1	21630	3	Y	-0-					7
07	24242	X	23004	-0-	-1238	-0-	793	1	22211	3	Y	-0-					7
*08	24242	X	21537	-0-	-2705	-0-	719	1	46	2	Y	-0-					7
							20772	3									
09	23040	X	20726	-0-	-2314	-0-	720	1	12	2	Y	-0-					7
							19994	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24870	X	21871	-0-	-2999	-0-	780	1	10	2	Y	-0-					-0-
							21081	3									
05	25203	X	21930	-0-	-3273	-0-	709	1	2	2	Y	-0-					-0-
							21219	3									
06	22830	X	20417	-0-	-2413	-0-	699	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19716	3									
07	23591	X	20787	-0-	-2804	-0-	717	1	20070	3	Y	-0-					-0-
*08	22599	X	19972	-0-	-2627	-0-	666	1	42	2	Y	-0-					-0-
							19264	3									
09	21870	X	19136	-0-	-2734	-0-	665	1	12	2	Y	-0-					-0-
							18459	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22290	X	19941	-0-	-2349	-0-	712	1	10	2	Y	-0-					-0-
							19219	3									
05	22351	X	19943	-0-	-2408	-0-	646	1	19297	3	Y	-0-					-0-
06	20430	X	18755	-0-	-1675	-0-	643	1	18112	3	Y	-0-					-0-
07	21049	X	19092	-0-	-1957	-0-	658	1	18434	3	Y	-0-					-0-
*08	20615	X	18459	-0-	-2156	-0-	616	1	39	2	Y	-0-					-0-
							17804	3									
09	19950	X	17775	-0-	-2175	-0-	618	1	10	2	Y	-0-					-0-
							17147	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22968	X	22968	-0-	-0-	-0-	823	1	10	2	Y	-0-					-0-
							22135	3									
05	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	734	1	21831	3	Y	-0-					-0-
06	23190	X	20979	-0-	-2211	-0-	720	1	20259	3	Y	-0-					-0-
07	23963	X	21012	-0-	-2951	-0-	726	1	20286	3	Y	-0-					-0-
*08	23963	X	21156	-0-	-2807	-0-	703	1	44	2	Y	-0-					-0-
							20409	3									
09	22980	X	19727	-0-	-3253	-0-	687	1	12	2	Y	-0-					-0-
							19028	3									

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22230	X	19953	-0-	-2277	-0-	89	1	19864	3	N	-0-					-0-
05	22971	X	20063	-0-	-2908	-0-	78	1	1	2	N	-0-					-0-
							19984	3									
06	22230	X	19945	-0-	-2285	-0-	78	1	1	2	N	-0-					-0-
							19866	3									
07	22878	X	20396	-0-	-2482	-0-	82	1	20314	3	N	-0-					-0-
*08	21979	X	20349	-0-	-1630	-0-	94	1	44	2	N	-0-					-0-
							20211	3									
*09	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	83	1	13	2	N	-0-					-0-
							21636	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 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
04	5130	X	4981	-0-	-149	-0-	111	1	4870	3	N	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	118	1	5151	3	N	-0-					-0-
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	110	1	4888	3	N	-0-					-0-
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	113	1	5051	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	4577	-0-	-693	-0-	103	1	4474	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4512	-0-	-588	-0-	99	1	4413	3	N	-0-					-0-

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
04	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	583	1	14017	2	N	-0-					-0-
05	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	531	1	13686	2	N	-0-					-0-
06	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	366	1	7786	2	N	-0-					-0-
07	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	522	1	9697	2	N	-0-					-0-
08	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	630	1	12913	2	N	-0-					-0-
*09	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	705	1	12672	2	N	-0-					-0-

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
04	27600	X	25474	-0-	-2126	-0-	914	1	12	2	Y	-0-					-0-
							24548	3									
05	29481	X	25816	-0-	-3665	-0-	840	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24974	3									
06	25650	X	24921	-0-	-729	-0-	854	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24065	3									
07	26505	X	25158	-0-	-1347	-0-	868	1	24290	3	Y	-0-					-0-
*08	26505	X	24703	-0-	-1802	-0-	820	1	52	2	Y	-0-					-0-
							23831	3									
09	25470	X	23536	-0-	-1934	-0-	820	1	14	2	Y	-0-					-0-
							22702	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
04	28020	X	23144	-0-	-4876	-0-	831	1	11	2	Y	-0-					1
							22302	3									
05	28520	X	23546	-0-	-4974	-0-	765	1	22781	3	Y	-0-					1
06	26100	X	21984	-0-	-4116	-0-	754	1	2	2	Y	-0-					1
							21228	3									
07	26970	X	21495	-0-	-5475	-0-	742	1	20753	3	Y	-0-					1
*08	26970	X	20420	-0-	-6550	-0-	678	1	42	2	Y	-0-					1
							19700	3									
09	23130	X	19676	-0-	-3454	-0-	686	1	12	2	Y	-0-					1
							18978	3									

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
04	35550	X	33026	-0-	-2524	-0-	1184	1	16	2	Y	-0-					-0-
							31826	3									
05	36735	X	32599	-0-	-4136	-0-	1060	1	2	2	Y	-0-					-0-
							31537	3									
06	37440	X	31040	-0-	-6400	-0-	1065	1	2	2	Y	-0-					-0-
							29973	3									
07	38688	X	31059	-0-	-7629	-0-	1073	1	29986	3	Y	-0-					-0-
*08	37541	X	29959	-0-	-7582	-0-	996	1	63	2	Y	-0-					-0-
							28900	3									
09	33030	X	28799	-0-	-4231	-0-	1004	1	16	2	Y	-0-					-0-
							27779	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1519	-0-	-791	-0-	713	1	806	2	N	-0-					-0-
05	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	849	1	1051	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1104	-0-	-306	-0-	581	1	523	2	N	-0-					-0-
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	846	1	918	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1646	-0-	-245	-0-	794	1	852	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1551	-0-	-279	-0-	808	1	743	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26280	X	22957	-0-	-3323	-0-	1110	1	21847	2	N	-0-					-0-
05	24645	X	22901	-0-	-1744	-0-	1127	1	21774	2	N	-0-					-0-
06	23400	X	22944	-0-	-456	-0-	1005	1	21939	2	N	-0-					-0-
07	24180	X	21136	-0-	-3044	-0-	969	1	20167	2	N	-0-					-0-
08	23715	X	19791	-0-	-3924	-0-	927	1	18864	2	N	-0-					-0-
09	22950	X	18800	-0-	-4150	-0-	846	1	17954	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	576	1	25199	3	N	-0-					-0-
05	27313	X	27313	-0-	-0-	-0-	614	1	26699	3	N	-0-					-0-
06	24720	X	24720	-0-	-0-	-0-	546	1	24174	3	N	-0-					-0-
07	26195	X	25834	-0-	-361	-0-	572	1	25262	3	N	-0-					-0-
08	27304	X	27304	-0-	-0-	-0-	616	1	26688	3	N	-0-					-0-
*09	25648	X	25648	-0-	-0-	-0-	566	1	25082	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17880	X	16102	-0-	-1778	-0-	361	1	15741	3	N	-0-					-0-
05	18476	X	16647	-0-	-1829	-0-	375	1	16272	3	N	-0-					-0-
06	17880	X	16573	-0-	-1307	-0-	368	1	16205	3	N	-0-					-0-
07	18476	X	18369	-0-	-107	-0-	599	1	17770	3	N	-0-					-0-
08	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	428	1	18498	3	N	-0-					-0-
*09	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	398	1	17620	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	940	1	8252	3	N	23					43
							25	9									
05	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	955	1	7986	3	N	2					45
							2	9									
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	921	1	7748	3	N	35	80	1			-0-
							39	9									
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	882	1	6707	3	N	3					3
							3	9									
08	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	955	1	7918	3	N	5					8
							6	9									
*09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	853	1	6560	3	N	2					10
							2	9									

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
04	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	577	1	16986	3	N	13					60
							14	9									
05	17360	X	12430	-0-	-4930	-0-	411	1	12013	3	N	5					65
							6	9									
06	16800	X	13235	-0-	-3565	-0-	430	1	12799	3	N	5	68	1			2
							6	9									
07	17360	X	16962	-0-	-398	-0-	551	1	16402	3	N	8					10
							9	9									
08	17360	X	16434	-0-	-926	-0-	545	1	15876	3	N	12					22
							13	9									
09	16800	X	15439	-0-	-1361	-0-	500	1	14931	3	N	7					29
							8	9									

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
04	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	62	1	11675	3	N	-0-					11
05	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	N	-0-					11
							12298	3									
06	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	60	1	1	2	N	-0-					11
							13095	3									
07	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	58	1	12239	3	N	-0-					11
*08	12369	X	11591	-0-	-778	-0-	63	1	25	2	N	-0-					11
							11503	3									
09	12000	X	10933	-0-	-1067	-0-	49	1	7	2	N	-0-					11
							10877	3									

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
04	27000	X	26029	-0-	-971	-0-	923	1	12	2	Y	-0-					64
							25094	3									
05	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	783	1	1	2	Y	-0-	60	1			4
							23127	3									
06	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	829	1	1	2	Y	-0-					4
							23355	3									
07	23374	X	23116	-0-	-258	-0-	798	1	22318	3	Y	-0-					4
*08	23374	X	21338	-0-	-2036	-0-	710	1	45	2	Y	-0-					4
							20583	3									
09	22620	X	20937	-0-	-1683	-0-	731	1	12	2	Y	-0-					4
							20194	3									

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
04	19920	X	17671	-0-	-2249	-0-	307	1	17364	2	N	-0-					-0-
05	20584	X	17862	-0-	-2722	-0-	324	1	17538	2	N	-0-					-0-
06	19290	X	16886	-0-	-2404	-0-	351	1	16535	2	N	-0-					-0-
07	19375	X	17018	-0-	-2357	-0-	376	1	16642	2	N	-0-					-0-
*08	18755	X	16793	-0-	-1962	-0-	373	1	16420	2	N	-0-					-0-
09	17670	X	16360	-0-	-1310	-0-	339	1	16021	2	N	-0-					-0-

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
04	15060	X	13883	-0-	-1177	-0-	242	1	13641	2	N	-0-					-0-
05	15066	X	13764	-0-	-1302	-0-	250	1	13514	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	12747	-0-	-1473	-0-	265	1	12482	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	12155	-0-	-2539	-0-	269	1	11886	2	N	-0-					-0-
*08	14694	X	11557	-0-	-3137	-0-	256	1	11301	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	11029	-0-	-2861	-0-	228	1	10801	2	N	-0-					-0-

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
04	24283	X	24283	-0-	-0-	-0-	422	1	23861	2	N	-0-					-0-
05	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	467	1	25283	2	N	-0-					-0-
06	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	521	1	24536	2	N	-0-					-0-
07	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	567	1	25070	2	N	-0-					-0-
*08	25969	X	25969	-0-	-0-	-0-	576	1	25393	2	N	-0-					-0-
*09	25306	X	25306	-0-	-0-	-0-	524	1	24782	2	N	-0-					-0-

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
04	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	926	1	9580	3	N	-0-					-0-
05	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	879	1	7998	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	1677	-0-	-4563	-0-	611	1	1066	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	1126	-0-	-5322	-0-	637	1	489	3	N	-0-					-0-
*08	6448	X	666	-0-	-5782	-0-	621	1	45	3	N	-0-					-0-
*09	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	883	1	8436	3	N	-0-					-0-

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
04	16020	X	14334	-0-	-1686	-0-	472	1	13862	3	N	-0-					-0-
05	16275	X	14426	-0-	-1849	-0-	479	1	13947	3	N	-0-					-0-
06	15750	X	11394	-0-	-4356	-0-	372	1	11022	3	N	-0-					-0-
07	16275	X	11225	-0-	-5050	-0-	366	1	10859	3	N	-0-					-0-
08	15190	X	12138	-0-	-3052	-0-	404	1	11734	3	N	-0-					-0-
09	14340	X	10658	-0-	-3682	-0-	346	1	10312	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
04	19140	X	16793	-0-	-2347	-0-	373 61	1 9	16359	3	Y	55	124	1			53
05	19313	X	16966	-0-	-2347	-0-	378 69	1 9	16519	3	Y	63	76	1			40
06	18210	X	15385	-0-	-2825	-0-	338 66	1 9	14981	3	Y	60	7	1			93
07	18817	X	16543	-0-	-2274	-0-	363 67	1 9	16113	3	Y	61					154
08	18166	X	17323	-0-	-843	-0-	388 34	1 9	16901	3	Y	31	167	1			18
09	16800	X	15972	-0-	-828	-0-	349 79	1 9	15544	3	Y	72	25	1			65

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
04	4050	X	3087	-0-	-963	-0-	69	1	3018	3	N	-0-					-0-
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	299	1	8714	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	2636	-0-	-1024	-0-	86	1	2550	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2752	-0-	-1030	-0-	89	1	2663	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	2929	-0-	-2186	-0-	97	1	2832	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	2511	-0-	-2439	-0-	82	1	2429	3	N	-0-					-0-

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
04	14880	X	13965	-0-	-915	-0-	311	1	13654	3	N	-0-					-0-
05	14756	X	14131	-0-	-625	-0-	316	1	13815	3	N	-0-					-0-
06	14130	X	13305	-0-	-825	-0-	293	1	13012	3	N	-0-					-0-
07	14446	X	13209	-0-	-1237	-0-	290	1	12919	3	N	-0-					-0-
08	14446	X	12999	-0-	-1447	-0-	291	1	12708	3	N	-0-					-0-
09	13980	X	12584	-0-	-1396	-0-	276	1	12308	3	N	-0-					-0-

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
04	14963	X	431	-0-	-14532	-0-	431	1			N	-0-					-0-
05	6014	X	321	-0-	-5693	-0-	321	1			N	-0-					-0-
06	4410	X	1736	-0-	-2674	-0-	883	1	847	3	N	5					5
							6	9									
07	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	1065	1	7379	3	N	159					164
							175	9									
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	1042	1	6237	3	N	124	182	1			106
							136	9									
*09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	1001	1	5874	3	N	132	178	1			60
							145	9									

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
04	25260	X	23277	-0-	-1983	-0-	866	1	22411	2	N	-0-					-0-
05	25730	X	24162	-0-	-1568	-0-	857	1	23305	2	N	-0-					-0-
06	24600	X	22849	-0-	-1751	-0-	854	1	21995	2	N	-0-					-0-
07	24800	X	23889	-0-	-911	-0-	911	1	22978	2	N	-0-					-0-
08	24800	X	23587	-0-	-1213	-0-	859	1	22728	2	N	-0-					-0-
09	23370	X	22425	-0-	-945	-0-	810	1	21615	2	N	-0-					-0-

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
04	27600	X	25730	-0-	-1870	-0-	913	1	12	2	Y	-0-					33
							24805	3									
05	29450	X	22956	-0-	-6494	-0-	751	1	1	2	Y	-0-					33
							22204	3									
06	26670	X	24105	-0-	-2565	-0-	826	1	1	2	Y	-0-					33
							23278	3									
07	27559	X	22942	-0-	-4617	-0-	792	1	22150	3	Y	-0-					33
*08	26598	X	23519	-0-	-3079	-0-	783	1	49	2	Y	-0-					33
							22687	3									
*09	26143	X	26143	-0-	-0-	-0-	913	1	15	2	Y	-0-					33
							25215	3									

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
04	15240	X	15023	-0-	-217	-0-	533	1	7	2	Y	-0-					2
							14483	3									
05	16585	X	13632	-0-	-2953	-0-	446	1	13185	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	16980	X	14013	-0-	-2967	-0-	480	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13532	3									
07	17546	X	13455	-0-	-4091	-0-	465	1	12990	3	Y	-0-					-0-
*08	15531	X	12011	-0-	-3520	-0-	399	1	25	2	Y	-0-					-0-
							11587	3									
09	15030	X	10547	-0-	-4483	-0-	368	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10173	3									

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
04	26610	X	24780	-0-	-1830	-0-	879	1	11	2	Y	-0-					2
							23890	3									
05	26567	X	24351	-0-	-2216	-0-	797	1	1	2	Y	-0-					2
							23553	3									
06	24840	X	24199	-0-	-641	-0-	830	1	2	2	Y	-0-					2
							23367	3									
07	25668	X	22419	-0-	-3249	-0-	774	1	21645	3	Y	-0-					2
*08	25668	X	22060	-0-	-3608	-0-	734	1	46	2	Y	-0-					2
							21280	3									
09	24780	X	21913	-0-	-2867	-0-	765	1	13	2	Y	-0-					2
							21135	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	295	1	12937	3	N	-0-			-0-
05	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	298	1	13001	3	N	-0-			-0-
06	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	256	1	11373	3	N	-0-			-0-
07	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	242	1	10779	3	N	-0-			-0-
08	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	251	1	10941	3	N	-0-			-0-
*09	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	238	1	10626	3	N	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

04	15600	X	11940	-0-	-3660	-0-	1040	1	10900	2	N	-0-			-0-
05	17484	X	14063	-0-	-3421	-0-	1120	1	12943	2	N	-0-			-0-
06	16920	X	15179	-0-	-1741	-0-	1139	1	14040	2	N	-0-			-0-
07	17484	X	16168	-0-	-1316	-0-	1197	1	14971	2	N	-0-			-0-
08	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	1260	1	18227	2	N	-0-			-0-
*09	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	1141	1	14642	2	N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

04	17310	X	13325	-0-	-3985	-0-	232	1	13093	2	N	-0-			-0-
05	16864	X	13709	-0-	-3155	-0-	249	1	13460	2	N	-0-			-0-
06	16320	X	13381	-0-	-2939	-0-	278	1	13103	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	13161	-0-	-3331	-0-	291	1	12870	2	N	-0-			-0-
*08	15903	X	12821	-0-	-3082	-0-	284	1	12537	2	N	-0-			-0-
*09	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	284	1	13442	2	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

04	17520	X	12187	-0-	-5333	-0-	400	1	11787	3	N	-0-			62
05	18104	X	14779	-0-	-3325	-0-	489	1	14290	3	N	-0-			62
06	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	658	1	19555	3	N	-0-			62
07	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	635	1	18892	3	N	26			88
							29	9							
*08	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	689	1	20044	3	N	-0-			88
*09	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	600	1	17901	3	N	-0-			88

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

04	15000	X	13237	-0-	-1763	-0-	295	1	12942	3	N	-0-			-0-
05	14291	X	13711	-0-	-580	-0-	307	1	13404	3	N	-0-			-0-
06	12960	X	12239	-0-	-721	-0-	270	1	11969	3	N	-0-			-0-
07	13671	X	12122	-0-	-1549	-0-	266	1	11856	3	N	-0-			-0-
08	13702	X	11422	-0-	-2280	-0-	256	1	11166	3	N	-0-			-0-
09	13260	X	12154	-0-	-1106	-0-	266	1	11888	3	N	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14190	X	1338	-0-	-12852	-0-	231	1	1	2	Y	-0-					47
							1106	3									
05	13950	X	6460	-0-	-7490	-0-	547	1	1	2	Y	-0-					47
							5912	3									
06	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-					47
07	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	775	1	9015	3	Y	-0-					47
*08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	816	1	16	2	Y	-0-					47
							7620	3									
*09	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	1046	1	8	2	Y	-0-					47
							13132	3									

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	1074	1	10263	3	N	178	173	1			208
							196	9									
05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	864	1	10891	3	N	189	189	1			208
							208	9									
06	7560	X	6689	-0-	-871	-0-	146	1	6466	3	Y	70	263	1			15
							77	9									
07	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	259	1	11520	3	Y	140	4	1			151
							154	9									
08	11966	X	9379	-0-	-2587	-0-	208	1	9030	3	Y	128	181	1			98
							141	9									
09	11580	X	5361	-0-	-6219	-0-	117	1	5174	3	Y	64					162
							70	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27729	X	27729	-0-	-0-	-0-	983	1	13	2	Y	-0-					2
							26733	3									
05	27032	X	23146	-0-	-3886	-0-	758	1	1	2	Y	-0-	2	1			-0-
							22387	3									
06	27330	X	24949	-0-	-2381	-0-	855	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24092	3									
07	28644	X	24276	-0-	-4368	-0-	838	1	23438	3	Y	-0-					-0-
*08	28644	X	21220	-0-	-7424	-0-	706	1	45	2	Y	-0-					-0-
							20469	3									
09	27720	X	20802	-0-	-6918	-0-	727	1	13	2	Y	-0-					-0-
							20062	3									

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
04	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	412	1	18122	3	N	481	387	1			152
							529	9									
05	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	412	1	18006	3	N	521	556	1			117
							573	9									
06	18150	X	16868	-0-	-1282	-0-	361	1	16043	3	N	422	367	1			172
							464	9									
07	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	404	1	17919	3	N	507	541	1			138
							558	9									
08	18755	X	17049	-0-	-1706	-0-	371	1	16184	3	N	449	550	1			37
							494	9									
09	18150	X	17189	-0-	-961	-0-	365	1	16266	3	N	507	351	1			193
							558	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	883	1	4579	3	N	-0-					-0-
05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	1042	1	6234	3	N	-0-					-0-
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	989	1	5288	3	N	-0-					-0-
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1037	1	6135	3	N	-0-					-0-
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	1032	1	5808	3	N	-0-					-0-
*09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	993	1	5482	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	934	1	5097	3	N	150	152	1			62
							165	9									
05	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	1025	1	5507	3	N	136	186	1			12
							150	9									
06	3630	X	3243	-0-	-387	-0-	921	1	2265	3	N	52	62	1			2
							57	9									
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	989	1	4010	3	N	97					99
							107	9									
08	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	1057	1	6888	3	N	154	180	1			73
							169	9									
*09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	988	1	5245	3	N	155	169	1			59
							171	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

04	13830	X	10970	-0-	-2860	-0-	389	1	5	2	Y	-0-					3
							10576	3									
05	14291	X	8638	-0-	-5653	-0-	283	1	8355	3	Y	-0-					3
06	13050	X	9407	-0-	-3643	-0-	323	1	9084	3	Y	-0-					3
07	13485	X	12470	-0-	-1015	-0-	430	1	12040	3	Y	-0-					3
*08	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	406	1	26	2	Y	-0-					3
							11759	3									
*09	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	407	1	7	2	Y	-0-					3
							11244	3									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

04	16920	X	15675	-0-	-1245	-0-	351	1	15324	3	N	-0-					-0-
05	17484	X	16100	-0-	-1384	-0-	363	1	15737	3	N	-0-					-0-
06	16470	X	15136	-0-	-1334	-0-	336	1	14800	3	N	-0-					-0-
07	16647	X	15531	-0-	-1116	-0-	344	1	15187	3	N	-0-					-0-
08	16368	X	15496	-0-	-872	-0-	350	1	15146	3	N	-0-					-0-
09	15690	X	14598	-0-	-1092	-0-	323	1	14275	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

04	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	330	1	18636	2	N	-0-					-0-
05	20553	X	18757	-0-	-1796	-0-	340	1	18417	2	N	-0-					-0-
06	19890	X	17799	-0-	-2091	-0-	370	1	17429	2	N	-0-					-0-
07	20553	X	17942	-0-	-2611	-0-	397	1	17545	2	N	-0-					-0-
*08	20398	X	17559	-0-	-2839	-0-	390	1	17169	2	N	-0-					-0-
09	18960	X	15283	-0-	-3677	-0-	316	1	14967	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	660	1	21187	2	N	-0-			-0-
05	32982	X	32982	-0-	-0-	-0-	1057	1	31925	2	N	-0-			-0-
06	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	392	1	18473	2	N	-0-			-0-
07	31711	X	31711	-0-	-0-	-0-	701	1	31010	2	N	-0-			-0-
*08	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	680	1	29985	2	N	-0-			-0-
*09	28390	X	28390	-0-	-0-	-0-	588	1	27802	2	N	-0-			-0-

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
04	15570	X	7841	-0-	-7729	-0-	416	1	7425	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	4724	-0-	-3460	-0-	150	1	4574	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	2	-0-	-7918	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	8091	X	189	-0-	-7902	-0-	189	1			N	-0-			-0-
*08	8091	X	108	-0-	-7983	-0-	108	1			N	-0-			-0-
09	7830	X	66	-0-	-7764	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-

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
04	21630	X	21244	-0-	-386	-0-	370	1	20874	2	N	-0-			-0-
05	21917	X	21672	-0-	-245	-0-	393	1	21279	2	N	-0-			-0-
06	20520	X	20509	-0-	-11	-0-	426	1	20083	2	N	-0-			-0-
07	21948	X	21056	-0-	-892	-0-	465	1	20591	2	N	-0-			-0-
*08	21948	X	20786	-0-	-1162	-0-	461	1	20325	2	N	-0-			-0-
09	21240	X	19775	-0-	-1465	-0-	409	1	19366	2	N	-0-			-0-

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
04	16440	X	14983	-0-	-1457	-0-	261	1	14722	2	N	-0-			-0-
05	16492	X	15129	-0-	-1363	-0-	275	1	14854	2	N	-0-			-0-
06	15960	X	14572	-0-	-1388	-0-	303	1	14269	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	14839	-0-	-1653	-0-	328	1	14511	2	N	-0-			-0-
*08	15996	X	14627	-0-	-1369	-0-	325	1	14302	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	14213	-0-	-757	-0-	294	1	13919	2	N	-0-			-0-

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
04	13890	X	12929	-0-	-961	-0-	225	1	12704	2	N	-0-			-0-
05	13764	X	13112	-0-	-652	-0-	238	1	12874	2	N	-0-			-0-
06	13320	X	12194	-0-	-1126	-0-	253	1	11941	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	12561	-0-	-1203	-0-	278	1	12283	2	N	-0-			-0-
*08	13702	X	12433	-0-	-1269	-0-	276	1	12157	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	12266	-0-	-664	-0-	254	1	12012	2	N	-0-			-0-

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
04	16590	X	15580	-0-	-1010	-0-	271	1	15309	2	N	-0-			-0-
05	16709	X	15865	-0-	-844	-0-	288	1	15577	2	N	-0-			-0-
06	16170	X	15126	-0-	-1044	-0-	314	1	14812	2	N	-0-			-0-
07	16616	X	15240	-0-	-1376	-0-	337	1	14903	2	N	-0-			-0-
*08	16275	X	14933	-0-	-1342	-0-	331	1	14602	2	N	-0-			-0-
09	15570	X	14549	-0-	-1021	-0-	301	1	14248	2	N	-0-			-0-

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
04	17670	X	16962	-0-	-708	-0-	295	1	16667	2	N	-0-			-0-
05	18073	X	17302	-0-	-771	-0-	314	1	16988	2	N	-0-			-0-
06	17370	X	16264	-0-	-1106	-0-	338	1	15926	2	N	-0-			-0-
07	17825	X	16461	-0-	-1364	-0-	364	1	16097	2	N	-0-			-0-
*08	17577	X	16141	-0-	-1436	-0-	358	1	15783	2	N	-0-			-0-
09	16950	X	15563	-0-	-1387	-0-	322	1	15241	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16080	X	15330	-0-	-750	-0-	267	1	15063	2	N	-0-					-0-
05	16306	X	15401	-0-	-905	-0-	280	1	15121	2	N	-0-					-0-
06	15660	X	14502	-0-	-1158	-0-	301	1	14201	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	14719	-0-	-1370	-0-	325	1	14394	2	N	-0-					-0-
*08	15841	X	14566	-0-	-1275	-0-	323	1	14243	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	14344	-0-	-986	-0-	297	1	14047	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

04	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	185	1	10446	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8585	-0-	-1025	-0-	156	1	8429	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	6610	-0-	-2690	-0-	277	1	6333	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8053	-0-	-1557	-0-	178	1	7875	2	N	-0-					-0-
*08	9610	X	7618	-0-	-1992	-0-	169	1	7449	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	7025	-0-	-2275	-0-	145	1	6880	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

04	25770	X	22974	-0-	-2796	-0-	824	1	10	2	Y	-0-					1
							22140	3									
05	27187	X	23049	-0-	-4138	-0-	749	1	22300	3	Y	-0-					1
06	24570	X	22329	-0-	-2241	-0-	766	1	2	2	Y	-0-					1
							21561	3									
07	25389	X	22598	-0-	-2791	-0-	780	1	21818	3	Y	-0-					1
*08	26281	X	26281	-0-	-0-	-0-	872	1	56	2	Y	-0-					1
							25353	3									
*09	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	892	1	16	2	Y	-0-					1
							24684	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

04	33150	X	30577	-0-	-2573	-0-	1096	1	14	2	Y	-0-					50
							29467	3									
05	34224	X	31020	-0-	-3204	-0-	1008	1	30012	3	Y	-0-					50
06	30150	X	29714	-0-	-436	-0-	1019	1	2	2	Y	-0-					50
							28693	3									
07	31155	X	30191	-0-	-964	-0-	1043	1	29148	3	Y	-0-					50
*08	31155	X	29367	-0-	-1788	-0-	976	1	62	2	Y	-0-					50
							28329	3									
09	30150	X	27919	-0-	-2231	-0-	974	1	16	2	Y	-0-					50
							26929	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	11460	X	10975	-0-	-485	-0-	10975	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	10071	-0-	-1771	-0-	10071	3			N	-0-					-0-
06	11610	X	8814	-0-	-2796	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
07	11997	X	9427	-0-	-2570	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
*08	11997	X	8249	-0-	-3748	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	7128	-0-	-3852	-0-	7128	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14520	X	10199	-0-	-4321	-0-	10199	3			N	-0-			-0-
05	15004	X	9168	-0-	-5836	-0-	9168	3			N	-0-			-0-
06	14520	X	7824	-0-	-6696	-0-	7824	3			N	-0-			-0-
07	13330	X	4171	-0-	-9159	-0-	4171	3			N	-0-			-0-
*08	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-			-0-
09	10200	X	2565	-0-	-7635	-0-	439	1	2126	3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

04	8010	X	7255	-0-	-755	-0-	7255	3			N	-0-			-0-
05	8277	X	6879	-0-	-1398	-0-	6879	3			N	-0-			-0-
06	8010	X	6375	-0-	-1635	-0-	6375	3			N	-0-			-0-
07	8277	X	6547	-0-	-1730	-0-	6547	3			N	-0-			-0-
*08	7719	X	6274	-0-	-1445	-0-	6274	3			N	-0-			-0-
09	7260	X	6226	-0-	-1034	-0-	6226	3			N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

04	28710	X	25267	-0-	-3443	-0-	440	1	24827	2	N	-0-			-0-
05	28737	X	26282	-0-	-2455	-0-	477	1	25805	2	N	-0-			-0-
06	26220	X	24721	-0-	-1499	-0-	514	1	24207	2	N	-0-			-0-
07	26939	X	25486	-0-	-1453	-0-	563	1	24923	2	N	-0-			-0-
*08	26846	X	25199	-0-	-1647	-0-	559	1	24640	2	N	-0-			-0-
09	25440	X	24993	-0-	-447	-0-	517	1	24476	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

04	27210	X	24568	-0-	-2642	-0-	427	1	24141	2	N	-0-			-0-
05	27497	X	24768	-0-	-2729	-0-	450	1	24318	2	N	-0-			-0-
06	26610	X	23376	-0-	-3234	-0-	486	1	22890	2	N	-0-			-0-
07	25978	X	23706	-0-	-2272	-0-	524	1	23182	2	N	-0-			-0-
*08	25699	X	23282	-0-	-2417	-0-	517	1	22765	2	N	-0-			-0-
09	24570	X	22394	-0-	-2176	-0-	464	1	21930	2	N	-0-			-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

04	15540	X	14265	-0-	-1275	-0-	319	1	13946	3	N	-0-			-0-
05	16058	X	14531	-0-	-1527	-0-	328	1	14203	3	N	-0-			-0-
06	14250	X	13857	-0-	-393	-0-	452	1	13405	3	N	-0-			-0-
07	14725	X	13661	-0-	-1064	-0-	302	1	13359	3	N	-0-			-0-
08	14756	X	13505	-0-	-1251	-0-	450	1	13055	3	N	-0-			-0-
09	14280	X	12852	-0-	-1428	-0-	418	1	12434	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

04	8850	X	7988	-0-	-862	-0-	386	1	7602	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	7931	-0-	-935	-0-	390	1	7541	2	N	-0-			-0-
06	8580	X	7803	-0-	-777	-0-	342	1	7461	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	7633	-0-	-892	-0-	350	1	7283	2	N	-0-			-0-
08	8525	X	6878	-0-	-1647	-0-	322	1	6556	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	6558	-0-	-1422	-0-	295	1	6263	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28500	X	27455	-0-	-1045	-0-	614	1	26841	3	N	-0-					-0-
05	29909	X	29909	-0-	-0-	-0-	673	1	29236	3	N	-0-					-0-
06	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	614	1	27166	3	N	-0-					-0-
07	29287	X	29287	-0-	-0-	-0-	649	1	28638	3	N	-0-					-0-
08	29450	X	29136	-0-	-314	-0-	657	1	28479	3	N	-0-					-0-
09	28500	X	24611	-0-	-3889	-0-	543	1	24068	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	4252	-0-	-8288	-0-	952	1	3300	3	N	-0-					92
05	11594	X	5133	-0-	-6461	-0-	1008	1	4106	3	N	17					109
							19	9									
06	11220	X	5875	-0-	-5345	-0-	1003	1	4869	3	N	3	95	1			17
							3	9									
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	1056	1	5612	3	N	1					18
							1	9									
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	1063	1	5692	3	N	25					43
							28	9									
*09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	1030	1	5683	3	N	20					63
							22	9									

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
04	26610	X	23616	-0-	-2994	-0-	411	1	23205	2	N	-0-					-0-
05	26567	X	23853	-0-	-2714	-0-	433	1	23420	2	N	-0-					-0-
06	25050	X	23240	-0-	-1810	-0-	483	1	22757	2	N	-0-					-0-
07	25482	X	23281	-0-	-2201	-0-	515	1	22766	2	N	-0-					-0-
*08	24800	X	22690	-0-	-2110	-0-	503	1	22187	2	N	-0-					-0-
09	23610	X	21261	-0-	-2349	-0-	440	1	20821	2	N	-0-					-0-

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
04	17640	X	16706	-0-	-934	-0-	291	1	16415	2	N	-0-					-0-
05	18135	X	13687	-0-	-4448	-0-	248	1	13439	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	15614	-0-	-1936	-0-	325	1	15289	2	N	-0-					-0-
07	18073	X	14952	-0-	-3121	-0-	330	1	14622	2	N	-0-					-0-
*08	17546	X	14680	-0-	-2866	-0-	326	1	14354	2	N	-0-					-0-
09	16710	X	14251	-0-	-2459	-0-	295	1	13956	2	N	-0-					-0-

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
04	20040	X	16778	-0-	-3262	-0-	624	1	16154	2	N	-0-					-0-
05	20708	X	17644	-0-	-3064	-0-	626	1	17018	2	N	-0-					-0-
06	18840	X	16027	-0-	-2813	-0-	599	1	15428	2	N	-0-					-0-
07	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	758	1	19132	2	N	-0-					-0-
08	18228	X	16754	-0-	-1474	-0-	610	1	16144	2	N	-0-					-0-
09	17070	X	13299	-0-	-3771	-0-	480	1	12819	2	N	-0-					-0-

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
04	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	311	1	17589	2	N	-0-					-0-
05	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	302	1	16351	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	15443	-0-	-307	-0-	321	1	15122	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	15796	-0-	-1750	-0-	349	1	15447	2	N	-0-					-0-
*08	17546	X	15632	-0-	-1914	-0-	347	1	15285	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	15119	-0-	-1861	-0-	313	1	14806	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14070	X	12856	-0-	-1214	-0-	224	1	12632	2	N	-0-			-0-
05	14167	X	13114	-0-	-1053	-0-	238	1	12876	2	N	-0-			-0-
06	13530	X	12405	-0-	-1125	-0-	258	1	12147	2	N	-0-			-0-
07	13733	X	12834	-0-	-899	-0-	284	1	12550	2	N	-0-			-0-
*08	13361	X	12486	-0-	-875	-0-	277	1	12209	2	N	-0-			-0-
09	12870	X	12142	-0-	-728	-0-	251	1	11891	2	N	-0-			-0-

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
04	10980	X	10324	-0-	-656	-0-	180	1	10144	2	N	-0-			-0-
05	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	201	1	10890	2	N	-0-			-0-
06	10680	X	10049	-0-	-631	-0-	209	1	9840	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	10452	-0-	-398	-0-	231	1	10221	2	N	-0-			-0-
*08	11098	X	10328	-0-	-770	-0-	229	1	10099	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	10054	-0-	-686	-0-	208	1	9846	2	N	-0-			-0-

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
04	10710	X	10202	-0-	-508	-0-	177	1	10025	2	N	-0-			-0-
05	10974	X	10706	-0-	-268	-0-	194	1	10512	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	9611	-0-	-1249	-0-	200	1	9411	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	10216	-0-	-1006	-0-	226	1	9990	2	N	-0-			-0-
*08	11222	X	10283	-0-	-939	-0-	228	1	10055	2	N	-0-			-0-
09	10350	X	9909	-0-	-441	-0-	205	1	9704	2	N	-0-			-0-

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
04	21270	X	20861	-0-	-409	-0-	363	1	20498	2	N	-0-			-0-
05	21824	X	21032	-0-	-792	-0-	382	1	20650	2	N	-0-			-0-
06	21120	X	19528	-0-	-1592	-0-	406	1	19122	2	N	-0-			-0-
07	21824	X	19699	-0-	-2125	-0-	435	1	19264	2	N	-0-			-0-
*08	21824	X	19603	-0-	-2221	-0-	435	1	19168	2	N	-0-			-0-
09	20850	X	18948	-0-	-1902	-0-	392	1	18556	2	N	-0-			-0-

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
04	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	383	1	21629	2	N	-0-			-0-
05	23234	X	23234	-0-	-0-	-0-	422	1	22812	2	N	-0-			-0-
06	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	455	1	21447	2	N	-0-			-0-
07	22754	X	22504	-0-	-250	-0-	497	1	22007	2	N	-0-			-0-
*08	23219	X	21789	-0-	-1430	-0-	483	1	21306	2	N	-0-			-0-
09	22470	X	19997	-0-	-2473	-0-	414	1	19583	2	N	-0-			-0-

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
04	19170	X	18741	-0-	-429	-0-	326	1	18415	2	N	-0-			-0-
05	21204	X	18948	-0-	-2256	-0-	344	1	18604	2	N	-0-			-0-
06	20520	X	17755	-0-	-2765	-0-	369	1	17386	2	N	-0-			-0-
07	21204	X	17909	-0-	-3295	-0-	396	1	17513	2	N	-0-			-0-
*08	19778	X	17449	-0-	-2329	-0-	387	1	17062	2	N	-0-			-0-
09	18750	X	16881	-0-	-1869	-0-	349	1	16532	2	N	-0-			-0-

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
04	13440	X	11107	-0-	-2333	-0-	193	1	10914	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	11251	-0-	-2079	-0-	204	1	11047	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	10678	-0-	-1712	-0-	222	1	10456	2	N	-0-			-0-
07	12369	X	10825	-0-	-1544	-0-	239	1	10586	2	N	-0-			-0-
*08	11873	X	10475	-0-	-1398	-0-	232	1	10243	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	10358	-0-	-742	-0-	214	1	10144	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17520	X	16243	-0-	-1277	-0-	604	1	15639	2	N	-0-					-0-
05	18011	X	17749	-0-	-262	-0-	629	1	17120	2	N	-0-					-0-
06	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	626	1	16109	2	N	-0-					-0-
07	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	655	1	16530	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	17041	-0-	-722	-0-	621	1	16420	2	N	-0-					-0-
09	17190	X	16545	-0-	-645	-0-	597	1	15948	2	N	-0-					-0-

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
04	19140	X	17302	-0-	-1838	-0-	301	1	17001	2	N	-0-					-0-
05	19778	X	17412	-0-	-2366	-0-	316	1	17096	2	N	-0-					-0-
06	18660	X	16329	-0-	-2331	-0-	339	1	15990	2	N	-0-					-0-
07	18755	X	16684	-0-	-2071	-0-	369	1	16315	2	N	-0-					-0-
*08	18166	X	16442	-0-	-1724	-0-	365	1	16077	2	N	-0-					-0-
09	17310	X	15858	-0-	-1452	-0-	328	1	15530	2	N	-0-					-0-

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
04	31530	X	29023	-0-	-2507	-0-	505	1	28518	2	N	-0-					-0-
05	31093	X	29037	-0-	-2056	-0-	527	1	28510	2	N	-0-					-0-
06	29670	X	27174	-0-	-2496	-0-	565	1	26609	2	N	-0-					-0-
07	30008	X	27455	-0-	-2553	-0-	607	1	26848	2	N	-0-					-0-
*08	29977	X	26557	-0-	-3420	-0-	589	1	25968	2	N	-0-					-0-
09	29010	X	25750	-0-	-3260	-0-	533	1	25217	2	N	-0-					-0-

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
04	23306	X	23306	-0-	-0-	-0-	405	1	22901	2	N	-0-					-0-
05	24025	X	23077	-0-	-948	-0-	419	1	22658	2	N	-0-					-0-
06	23250	X	22040	-0-	-1210	-0-	458	1	21582	2	N	-0-					-0-
07	24025	X	23614	-0-	-411	-0-	522	1	23092	2	N	-0-					-0-
*08	24025	X	21979	-0-	-2046	-0-	488	1	21491	2	N	-0-					-0-
09	23250	X	20197	-0-	-3053	-0-	418	1	19779	2	N	-0-					-0-

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
04	29520	X	29433	-0-	-87	-0-	512	1	28921	2	N	-0-					-0-
05	32455	X	32455	-0-	-0-	-0-	589	1	31866	2	N	-0-					-0-
06	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	632	1	29758	2	N	-0-					-0-
07	30471	X	30471	-0-	-0-	-0-	673	1	29798	2	N	-0-					-0-
*08	32457	X	26507	-0-	-5950	-0-	588	1	25919	2	N	-0-					-0-
09	31410	X	30042	-0-	-1368	-0-	622	1	29420	2	N	-0-					-0-

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
04	28680	X	27816	-0-	-864	-0-	484	1	27332	2	N	-0-					-0-
05	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	556	1	30060	2	N	-0-					-0-
06	29602	X	29602	-0-	-0-	-0-	615	1	28987	2	N	-0-					-0-
07	29615	X	29615	-0-	-0-	-0-	655	1	28960	2	N	-0-					-0-
*08	30628	X	29570	-0-	-1058	-0-	656	1	28914	2	N	-0-					-0-
09	29640	X	28638	-0-	-1002	-0-	593	1	28045	2	N	-0-					-0-

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
04	32010	X	29840	-0-	-2170	-0-	668	1	29172	3	N	-0-					-0-
05	32860	X	30597	-0-	-2263	-0-	689	1	29908	3	N	-0-					-0-
06	31620	X	29047	-0-	-2573	-0-	642	1	28405	3	N	-0-					-0-
07	31992	X	29988	-0-	-2004	-0-	663	1	29325	3	N	-0-					-0-
08	31589	X	29687	-0-	-1902	-0-	669	1	29018	3	N	-0-					-0-
09	29850	X	27971	-0-	-1879	-0-	617	1	27354	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	254	1	14322	2	N	-0-			-0-
05	14415	X	14250	-0-	-165	-0-	259	1	13991	2	N	-0-			-0-
06	13950	X	13409	-0-	-541	-0-	279	1	13130	2	N	-0-			-0-
07	14415	X	13428	-0-	-987	-0-	297	1	13131	2	N	-0-			-0-
*08	14415	X	12944	-0-	-1471	-0-	287	1	12657	2	N	-0-			-0-
09	13950	X	13890	-0-	-60	-0-	288	1	13602	2	N	-0-			-0-

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
04	16890	X	14725	-0-	-2165	-0-	14725	3			N	-0-			-0-
05	17453	X	15050	-0-	-2403	-0-	15050	3			N	-0-			-0-
06	16410	X	13834	-0-	-2576	-0-	13834	3			N	-0-			-0-
07	15655	X	13609	-0-	-2046	-0-	13609	3			N	-0-			-0-
*08	15376	X	13185	-0-	-2191	-0-	13185	3			N	-0-			-0-
09	14730	X	12558	-0-	-2172	-0-	12558	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
04	17220	X	12836	-0-	-4384	-0-	12836	3			N	-0-			-0-
05	17794	X	13015	-0-	-4779	-0-	13015	3			N	-0-			-0-
06	17220	X	15949	-0-	-1271	-0-	15949	3			N	-0-			-0-
07	16740	X	16731	-0-	-9	-0-	16731	3			N	-0-			-0-
*08	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	3			N	-0-			-0-
09	15960	X	15404	-0-	-556	-0-	15404	3			N	-0-			-0-

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
04	19290	X	17260	-0-	-2030	-0-	17260	3			N	-0-			-0-
05	19902	X	17322	-0-	-2580	-0-	17322	3			N	-0-			-0-
06	18330	X	16277	-0-	-2053	-0-	16277	3			N	-0-			-0-
07	18414	X	16451	-0-	-1963	-0-	16451	3			N	-0-			-0-
*08	18104	X	16226	-0-	-1878	-0-	16226	3			N	-0-			-0-
09	17250	X	15459	-0-	-1791	-0-	15459	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
04	18000	X	15521	-0-	-2479	-0-	270	1	15251	2	N	-0-			-0-
05	18600	X	15622	-0-	-2978	-0-	284	1	15338	2	N	-0-			-0-
06	18000	X	15793	-0-	-2207	-0-	328	1	15465	2	N	-0-			-0-
07	17422	X	15931	-0-	-1491	-0-	352	1	15579	2	N	-0-			-0-
*08	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	377	1	16616	2	N	-0-			-0-
*09	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	345	1	16331	2	N	-0-			-0-

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
04	17220	X	15173	-0-	-2047	-0-	264	1	14909	2	N	-0-			-0-
05	17794	X	15496	-0-	-2298	-0-	281	1	15215	2	N	-0-			-0-
06	17220	X	13794	-0-	-3426	-0-	287	1	13507	2	N	-0-			-0-
07	17794	X	12698	-0-	-5096	-0-	281	1	12417	2	N	-0-			-0-
*08	16554	X	11526	-0-	-5028	-0-	256	1	11270	2	N	-0-			-0-
*09	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	327	1	15481	2	N	-0-			-0-

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
04	31956	X	31956	-0-	-0-	-0-	556	1	31400	2	N	-0-			-0-
05	32325	X	32325	-0-	-0-	-0-	587	1	31738	2	N	-0-			-0-
06	30027	X	30027	-0-	-0-	-0-	624	1	29403	2	N	-0-			-0-
07	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-	693	1	30675	2	N	-0-			-0-
*08	30287	X	29566	-0-	-721	-0-	656	1	28910	2	N	-0-			-0-
09	29310	X	28484	-0-	-826	-0-	590	1	27894	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26340	X	24324	-0-	-2016	-0-	544	1	23780	3	N	-0-					-0-
05	27125	X	24557	-0-	-2568	-0-	553	1	24004	3	N	-0-					-0-
06	25860	X	23220	-0-	-2640	-0-	514	1	22706	3	N	-0-					-0-
07	26691	X	24075	-0-	-2616	-0-	533	1	23542	3	N	-0-					-0-
08	26164	X	24106	-0-	-2058	-0-	544	1	23562	3	N	-0-					-0-
09	24330	X	22444	-0-	-1886	-0-	496	1	21948	3	N	-0-					-0-

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
04	28560	X	24412	-0-	-4148	-0-	425	1	23987	2	N	-0-					-0-
05	29512	X	24712	-0-	-4800	-0-	449	1	24263	2	N	-0-					-0-
06	26340	X	23838	-0-	-2502	-0-	495	1	23343	2	N	-0-					-0-
07	26734	X	26734	-0-	-0-	-0-	591	1	26143	2	N	-0-					-0-
*08	30297	X	30297	-0-	-0-	-0-	672	1	29625	2	N	-0-					-0-
*09	28228	X	28228	-0-	-0-	-0-	584	1	27644	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 06/30/2011 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
04	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	435	1	18010	3	N	19					52
							21	9									
05	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	443	1	18417	3	N	58	97	1			13
							64	9									
06	13470	X	7335	-0-	-6135	-0-	185	1	7150	3	N	-0-					13
07	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					13
*08	13919	X	13731	-0-	-188	-0-	451	1	13280	3	N	-0-					13
*09	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	512	1	18646	3	N	21					34
							23	9									

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	204	1	11494	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	11603	-0-	-332	-0-	211	1	11392	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10793	-0-	-937	-0-	224	1	10569	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	10815	-0-	-1306	-0-	239	1	10576	2	N	-0-					-0-
*08	12121	X	10992	-0-	-1129	-0-	244	1	10748	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	10693	-0-	-1007	-0-	221	1	10472	2	N	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7435	X	6103	-0-	-1332	-0-	948	1	5086	3	N	63					144
							69	9									
05	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	1054	1	5419	3	N	61					205
							67	9									
06	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	934	1	6963	3	N	66	179	1			92
							73	9									
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	323	1	9650	3	N	57					149
							63	9									
08	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	350	1	10197	3	N	49					198
							54	9									
*09	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	350	1	10476	3	N	30	178	1			50
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16050	X	15478	-0-	-572	-0-	549	1	7	2	Y	-0-					-0-
							14922	3									
05	16585	X	15365	-0-	-1220	-0-	503	1	14862	3	Y	-0-					-0-
06	17400	X	15786	-0-	-1614	-0-	541	1	1	2	Y	-0-					-0-
							15244	3									
07	16895	X	11891	-0-	-5004	-0-	411	1	11480	3	Y	-0-					-0-
*08	15996	X	11726	-0-	-4270	-0-	390	1	25	2	Y	-0-					-0-
							11311	3									
09	15780	X	11085	-0-	-4695	-0-	387	1	7	2	Y	-0-					-0-
							10691	3									

DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7200 - 10104

04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	981	1	619	3	Y	-0-					2
07	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	1038	1	1362	3	Y	-0-					2
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	1071	1	2287	3	Y	-0-					2
*09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	1033	1	2180	3	Y	-0-					2

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

04	27570	X	5077	-0-	-22493	-0-	499	1	4578	2	N	-0-					-0-
05	24335	X	9374	-0-	-14961	-0-	525	1	8849	2	N	-0-					-0-
06	23550	X	2	-0-	-23548	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	-0-					-0-
*08	12834	X	729	-0-	-12105	-0-	729	1			N	-0-					-0-
09	9060	X	303	-0-	-8757	-0-	171	1	132	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

04	16890	X	16284	-0-	-606	-0-	536	1	15748	3	N	-0-					127
05	16492	X	16154	-0-	-338	-0-	535	1	15619	3	N	-0-					127
06	17070	X	16399	-0-	-671	-0-	534	1	15865	3	N	-0-	124	1			3
07	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	578	1	17213	3	N	-0-					3
08	17639	X	14036	-0-	-3603	-0-	466	1	13570	3	N	-0-					3
*09	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	569	1	16947	3	N	-0-					3

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

04	26940	X	24162	-0-	-2778	-0-	795	1	23367	3	N	-0-					-0-
05	27001	X	24664	-0-	-2337	-0-	818	1	23846	3	N	-0-					-0-
06	25950	X	23267	-0-	-2683	-0-	758	1	22509	3	N	-0-					-0-
07	26009	X	24163	-0-	-1846	-0-	786	1	23377	3	N	-0-					-0-
08	25234	X	23509	-0-	-1725	-0-	782	1	22727	3	N	-0-					-0-
09	24150	X	23179	-0-	-971	-0-	753	1	22426	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

04	7110	X	6870	-0-	-240	-0-	154	1	6716	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	7078	-0-	-83	-0-	160	1	6918	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	6719	-0-	-31	-0-	219	1	6500	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6629	-0-	-439	-0-	147	1	6482	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	6749	-0-	-350	-0-	225	1	6524	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	6431	-0-	-439	-0-	209	1	6222	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21390	X	19526	-0-	-1864	-0-	726	1	18800	2	N	-0-					-0-
05	21390	X	20090	-0-	-1300	-0-	712	1	19378	2	N	-0-					-0-
06	20700	X	19713	-0-	-987	-0-	737	1	18976	2	N	-0-					-0-
07	20832	X	13177	-0-	-7655	-0-	679	1	12498	2	N	-0-					-0-
08	20832	X	19014	-0-	-1818	-0-	693	1	18321	2	N	-0-					-0-
09	19710	X	18690	-0-	-1020	-0-	675	1	18015	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

04	26160	X	23425	-0-	-2735	-0-	521	1	22816	3	N	80	178	1			62
							88	9									
05	26970	X	24098	-0-	-2872	-0-	539	1	23478	3	N	74	115	1			21
							81	9									
06	25530	X	22560	-0-	-2970	-0-	497	1	21995	3	N	62					83
							68	9									
07	25482	X	19817	-0-	-5665	-0-	436	1	19312	3	N	63					146
							69	9									
08	24986	X	19447	-0-	-5539	-0-	437	1	18942	3	N	62	168	1			40
							68	9									
09	23430	X	18618	-0-	-4812	-0-	408	1	18129	3	N	74					114
							81	9									

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

04	24420	X	20842	-0-	-3578	-0-	363	1	20479	2	N	-0-					-0-
05	24986	X	21229	-0-	-3757	-0-	385	1	20844	2	N	-0-					-0-
06	23610	X	21065	-0-	-2545	-0-	438	1	20627	2	N	-0-					-0-
07	23498	X	20787	-0-	-2711	-0-	459	1	20328	2	N	-0-					-0-
*08	22010	X	21007	-0-	-1003	-0-	466	1	20541	2	N	-0-					-0-
09	21060	X	20978	-0-	-82	-0-	434	1	20544	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

04	10440	X	9247	-0-	-1193	-0-	302	1	8930	3	N	14					66
							15	9									
05	10788	X	997	-0-	-9791	-0-	33	1	961	3	N	3					69
							3	9									
06	10440	X	7798	-0-	-2642	-0-	254	1	7543	3	N	1					70
							1	9									
07	10199	X	10021	-0-	-178	-0-	324	1	9684	3	N	12					82
							13	9									
08	9548	X	6418	-0-	-3130	-0-	212	1	6184	3	N	20					102
							22	9									
09	9240	X	8389	-0-	-851	-0-	271	1	8112	3	N	5					107
							6	9									

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

04	17130	X	13992	-0-	-3138	-0-	243	1	13749	2	N	-0-					-0-
05	17701	X	14868	-0-	-2833	-0-	270	1	14598	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	13841	-0-	-3289	-0-	288	1	13553	2	N	-0-					-0-
07	15996	X	13982	-0-	-2014	-0-	309	1	13673	2	N	-0-					-0-
*08	14880	X	13551	-0-	-1329	-0-	301	1	13250	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13222	-0-	-1178	-0-	274	1	12948	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	12495	-0-	-435	-0-	12495	3			N	-0-					-0-
05	13361	X	11708	-0-	-1653	-0-	11708	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	11330	-0-	-610	-0-	11330	3			N	-0-					-0-
07	12927	X	11397	-0-	-1530	-0-	11397	3			N	-0-					-0-
*08	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	14048	3			N	-0-					-0-
09	12510	X	10918	-0-	-1592	-0-	10918	3			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

04	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	970	1	5739	3	N	57	180	1			32
							63	9									
05	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	1007	1	6081	3	N	33					65
							36	9									
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	1040	1	5941	3	N	18					83
							20	9									
07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1078	1	6271	3	N	14					97
							15	9									
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	1015	1	6413	3	N	39					136
							43	9									
09	6990	X	6846	-0-	-144	-0-	464	1	6343	3	N	35					171
							39	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

04	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-					24
05	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					24
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	766	1	17	2	N	1					25
							7932	3	1	9							
*09	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	279	1	8	2	N	38					63
							12379	3	42	9							

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17760	X	16335	-0-	-1425	-0-	537	1	15798	3	Y	-0-					10
*05	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	614	1	17933	3	Y	-0-					10
*06	17460	X	16983	-0-	-477	-0-	553	1	16430	3	Y	-0-					10
*07	18042	X	15710	-0-	-2332	-0-	511	1	15199	3	Y	-0-					10
*08	18042	X	3229	-0-	-14813	-0-	107	1	3122	3	Y	-0-					10
09	17460	X	12625	-0-	-4835	-0-	410	1	12214	3	Y	1	29	1			16
							1	9									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32400	X	31159	-0-	-1241	-0-	1023	1	30136	3	Y	-0-					19
05	33480	X	30462	-0-	-3018	-0-	1009	1	29453	3	Y	-0-					19
06	32460	X	30310	-0-	-2150	-0-	987	1	29323	3	Y	-0-					19
07	33542	X	32589	-0-	-953	-0-	1060	1	31529	3	Y	-0-					19
08	33542	X	32472	-0-	-1070	-0-	1079	1	31382	3	Y	10					29
							11	9									
*09	31170	X	31019	-0-	-151	-0-	1008	1	30011	3	Y	-0-	28	1	1	6	-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19200	X	19089	-0-	-111	-0-	425	1	18664	3	N	-0-					-0-
05	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	659	1	19269	3	N	-0-					-0-
06	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	626	1	18637	3	N	-0-					-0-
07	19747	X	19638	-0-	-109	-0-	637	1	19001	3	N	-0-					-0-
08	19840	X	19834	-0-	-6	-0-	445	1	19389	3	N	-0-					-0-
09	19200	X	18343	-0-	-857	-0-	594	1	17749	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14730	X	11607	-0-	-3123	-0-	259	1	11348	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	11848	-0-	-1637	-0-	266	1	11582	3	N	-0-					-0-
06	12870	X	11289	-0-	-1581	-0-	250	1	11039	3	N	-0-					-0-
07	12648	X	12213	-0-	-435	-0-	398	1	11815	3	N	-0-					-0-
08	12555	X	11134	-0-	-1421	-0-	251	1	10883	3	N	-0-					-0-
09	11610	X	10633	-0-	-977	-0-	235	1	10398	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14700	X	14137	-0-	-563	-0-	464	1	13673	3	N	-0-					-0-
05	15190	X	14636	-0-	-554	-0-	485	1	14151	3	N	-0-					-0-
06	14700	X	14291	-0-	-409	-0-	465	1	13826	3	N	-0-					-0-
07	15190	X	14554	-0-	-636	-0-	474	1	14080	3	N	-0-					-0-
08	15190	X	14300	-0-	-890	-0-	323	1	13977	3	N	-0-					-0-
09	14280	X	13611	-0-	-669	-0-	300	1	13311	3	N	-0-					-0-

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
04	17940	X	15662	-0-	-2278	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	17130	-0-	-1408	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	15255	-0-	-1365	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15425	-0-	-1439	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
*08	17143	X	15175	-0-	-1968	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	14674	-0-	-1916	-0-	14674	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
04	13080	X	10732	-0-	-2348	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12331	-0-	-1185	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10943	-0-	-937	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10799	-0-	-1260	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
*08	12338	X	10565	-0-	-1773	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10817	-0-	-1123	-0-	10817	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
04	36750	X	34855	-0-	-1895	-0-	1250	1	16	2	N	-0-					3
							33589	3									
05	37882	X	35100	-0-	-2782	-0-	1141	1	33959	3	N	-0-					3
06	36510	X	34161	-0-	-2349	-0-	1172	1	2	2	N	-0-					3
							32987	3									
07	37727	X	35438	-0-	-2289	-0-	1223	1	34215	3	N	-0-					3
*08	36115	X	33826	-0-	-2289	-0-	1124	1	71	2	N	-0-					3
							32631	3									
09	34860	X	33027	-0-	-1833	-0-	1151	1	20	2	N	-0-					3
							31856	3									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	8670	X	4508	-0-	-4162	-0-	496	1	4012	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6705	-0-	-332	-0-	672	1	6033	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	2521	-0-	-4289	-0-	441	1	2080	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	276	-0-	-6668	-0-	276	2			N	-0-			-0-
*08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	756	1	6196	2	N	-0-			-0-
*09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	819	1	6883	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

04	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	440	1	12941	3	N	-0-			-0-
05	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	453	1	13187	3	N	-0-			-0-
06	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	418	1	12397	3	N	-0-			-0-
07	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	443	1	13179	3	N	-0-			-0-
08	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	306	1	13238	3	N	-0-			-0-
*09	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	291	1	12899	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

04	29786	X	29786	-0-	-0-	-0-	1219	1	28567	3	N	-0-			-0-
05	30155	X	30155	-0-	-0-	-0-	1102	1	1	2	N	-0-			-0-
							29052	3							
06	28230	X	21875	-0-	-6355	-0-	814	1	1	2	N	-0-			-0-
							21060	3							
07	30783	X	14245	-0-	-16538	-0-	536	1	1	2	N	-0-			-0-
							13708	3							
*08	30783	X	21272	-0-	-9511	-0-	721	1	45	2	N	-0-			-0-
							20506	3							
09	29790	X	21840	-0-	-7950	-0-	757	1	13	2	N	-0-			-0-
							21070	3							

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

04	39150	X	23157	-0-	-15993	-0-	515	1	22642	2	N	-0-			-0-
05	35619	X	31979	-0-	-3640	-0-	580	1	31399	2	N	-0-			-0-
06	34470	X	3926	-0-	-30544	-0-	212	1	3714	2	N	-0-			-0-
07	35619	X	12269	-0-	-23350	-0-	271	1	11998	2	N	-0-			-0-
*08	31992	X	11623	-0-	-20369	-0-	258	1	11365	2	N	-0-			-0-
09	30960	X	66	-0-	-30894	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

04	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	475	1	13949	3	N	-0-			-0-
05	14601	X	13617	-0-	-984	-0-	452	1	13165	3	N	-0-			-0-
06	14130	X	13912	-0-	-218	-0-	453	1	13459	3	N	-0-			-0-
07	14601	X	14187	-0-	-414	-0-	462	1	13725	3	N	-0-			-0-
08	14601	X	12626	-0-	-1975	-0-	285	1	12341	3	N	-0-			-0-
09	14130	X	13682	-0-	-448	-0-	302	1	13380	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	10563	-0-	-687	-0-	236	1	10327	3	N	-0-					-0-
05	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	260	1	11310	3	N	-0-					-0-
06	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	368	1	10924	3	N	-0-					-0-
07	11656	X	11518	-0-	-138	-0-	375	1	11143	3	N	-0-					-0-
08	11656	X	11020	-0-	-636	-0-	249	1	10771	3	N	-0-					-0-
09	11280	X	10735	-0-	-545	-0-	237	1	10498	3	N	-0-					-0-

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
04	17250	X	14528	-0-	-2722	-0-	253	1	14275	2	N	-0-					-0-
05	17825	X	15318	-0-	-2507	-0-	278	1	15040	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	14333	-0-	-2197	-0-	298	1	14035	2	N	-0-					-0-
07	16337	X	14951	-0-	-1386	-0-	330	1	14621	2	N	-0-					-0-
*08	15500	X	14416	-0-	-1084	-0-	320	1	14096	2	N	-0-					-0-
09	14820	X	13742	-0-	-1078	-0-	284	1	13458	2	N	-0-					-0-

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
04	7260	X	3746	-0-	-3514	-0-	395	1	3351	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	2604	-0-	-4898	-0-	375	1	2229	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	3395	-0-	-3865	-0-	512	1	2883	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	652	1	3062	3	N	16					16
							18	9									
*08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	749	1	4229	3	N	-0-					16
*09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	683	1	4748	3	N	-0-					16

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
04	13830	X	11905	-0-	-1925	-0-	266	1	11639	3	N	-0-					-0-
05	13609	X	12480	-0-	-1129	-0-	281	1	12199	3	N	-0-					-0-
06	12990	X	12094	-0-	-896	-0-	268	1	11826	3	N	-0-					-0-
*07	13299	X	11662	-0-	-1637	-0-	259	1	11403	3	N	-0-					-0-
*08	13299	X	12209	-0-	-1090	-0-	406	1	11803	3	N	-0-					-0-
09	12090	X	11642	-0-	-448	-0-	378	1	11264	3	N	-0-					-0-

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
04	17370	X	15524	-0-	-1846	-0-	270	1	15254	2	N	-0-					-0-
05	17949	X	14996	-0-	-2953	-0-	272	1	14724	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	14041	-0-	-3329	-0-	292	1	13749	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	14222	-0-	-3169	-0-	314	1	13908	2	N	-0-					-0-
*08	16337	X	14591	-0-	-1746	-0-	324	1	14267	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	14099	-0-	-1411	-0-	292	1	13807	2	N	-0-					-0-

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
04	14640	X	13781	-0-	-859	-0-	240	1	13541	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	13503	-0-	-1160	-0-	245	1	13258	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	12842	-0-	-1288	-0-	267	1	12575	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	13136	-0-	-1465	-0-	290	1	12846	2	N	-0-					-0-
*08	14322	X	12874	-0-	-1448	-0-	286	1	12588	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12730	-0-	-1040	-0-	264	1	12466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	9780	X	7336	-0-	-2444	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
05	10044	X	8413	-0-	-1631	-0-	8413	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	7658	-0-	-1372	-0-	7658	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	8473	-0-	-393	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
*08	8711	X	8408	-0-	-303	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7965	-0-	-165	-0-	7965	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

04	28440	X	26117	-0-	-2323	-0-	937	1	12	2	Y	-0-					-0-
							25168	3									
05	28830	X	26051	-0-	-2779	-0-	847	1	2	2	Y	-0-					-0-
							25202	3									
06	25078	X	25078	-0-	-0-	-0-	860	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24216	3									
07	25606	X	24889	-0-	-717	-0-	860	1	24029	3	Y	-0-					-0-
*08	25606	X	24055	-0-	-1551	-0-	798	1	50	2	Y	-0-					-0-
							23207	3									
09	24780	X	22794	-0-	-1986	-0-	794	1	14	2	Y	-0-					-0-
							21986	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

04	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	759	1	10	2	Y	-0-					-0-
							20381	3									
05	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	709	1	21107	3	Y	-0-					-0-
06	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	695	1	19562	3	Y	-0-					-0-
07	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	707	1	19762	3	Y	-0-					-0-
*08	20119	X	19890	-0-	-229	-0-	661	1	42	2	Y	-0-					-0-
							19187	3									
09	19470	X	18773	-0-	-697	-0-	655	1	10	2	Y	-0-					-0-
							18108	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

04	17520	X	16261	-0-	-1259	-0-	16261	3			N	-0-					-0-
05	18166	X	16157	-0-	-2009	-0-	16157	3			N	-0-					-0-
06	17580	X	15257	-0-	-2323	-0-	15257	3			N	-0-					-0-
07	18166	X	15446	-0-	-2720	-0-	15446	3			N	-0-					-0-
*08	17577	X	15263	-0-	-2314	-0-	15263	3			N	-0-					-0-
09	16260	X	14361	-0-	-1899	-0-	14361	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

04	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	1160	1	8836	3	N	-0-					-0-
05	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	1323	1	14296	3	N	-0-					-0-
06	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	1403	1	1	2	N	-0-					-0-
							16211	3									
07	10323	X	5722	-0-	-4601	-0-	810	1	4912	3	N	-0-					-0-
*08	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	1325	1	32	2	N	-0-					-0-
							14469	3									
*09	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	1287	1	8	2	N	-0-					-0-
							13853	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18510	X	16914	-0-	-1596	-0-	16914	3			N	-0-					-0-
05	19127	X	16883	-0-	-2244	-0-	16883	3			N	-0-					-0-
06	18240	X	16073	-0-	-2167	-0-	16073	3			N	-0-					-0-
07	18476	X	16091	-0-	-2385	-0-	16091	3			N	-0-					-0-
*08	18197	X	15873	-0-	-2324	-0-	15873	3			N	-0-					-0-
09	16920	X	14952	-0-	-1968	-0-	14952	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

04	22320	X	18807	-0-	-3513	-0-	18807	3			N	-0-					-0-
05	22103	X	18758	-0-	-3345	-0-	18758	3			N	-0-					-0-
06	20490	X	17085	-0-	-3405	-0-	17085	3			N	-0-					-0-
07	20615	X	18040	-0-	-2575	-0-	18040	3			N	-0-					-0-
*08	19995	X	16821	-0-	-3174	-0-	16821	3			N	-0-					-0-
09	18810	X	15759	-0-	-3051	-0-	15759	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

04	33270	X	27371	-0-	-5899	-0-	982	1	12	2	Y	-0-					3
							26377	3									
05	33201	X	28182	-0-	-5019	-0-	916	1	27266	3	Y	-0-					3
06	29700	X	26910	-0-	-2790	-0-	923	1	2	2	Y	-0-					3
							25985	3									
07	30690	X	27417	-0-	-3273	-0-	947	1	26470	3	Y	-0-					3
*08	30132	X	25869	-0-	-4263	-0-	860	1	54	2	Y	-0-					3
							24955	3									
09	27360	X	24147	-0-	-3213	-0-	842	1	14	2	Y	-0-					3
							23291	3									

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

04	39780	X	36995	-0-	-2785	-0-	644	1	36351	2	N	-0-					-0-
05	41106	X	37688	-0-	-3418	-0-	684	1	37004	2	N	-0-					-0-
06	39030	X	35683	-0-	-3347	-0-	742	1	34941	2	N	-0-					-0-
07	39649	X	36248	-0-	-3401	-0-	801	1	35447	2	N	-0-					-0-
*08	38657	X	37351	-0-	-1306	-0-	829	1	36522	2	N	-0-					-0-
*09	37214	X	37214	-0-	-0-	-0-	770	1	36444	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

04	24990	X	23298	-0-	-1692	-0-	405	1	22893	2	N	-0-					-0-
05	25513	X	21559	-0-	-3954	-0-	391	1	21168	2	N	-0-					-0-
06	23160	X	21331	-0-	-1829	-0-	443	1	20888	2	N	-0-					-0-
07	24087	X	23230	-0-	-857	-0-	513	1	22717	2	N	-0-					-0-
*08	24087	X	23251	-0-	-836	-0-	516	1	22735	2	N	-0-					-0-
09	23310	X	22657	-0-	-653	-0-	469	1	22188	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

04	32550	X	30032	-0-	-2518	-0-	522	1	29510	2	N	-0-					-0-
05	32116	X	30545	-0-	-1571	-0-	554	1	29991	2	N	-0-					-0-
06	31080	X	27971	-0-	-3109	-0-	581	1	27390	2	N	-0-					-0-
07	32116	X	28402	-0-	-3714	-0-	628	1	27774	2	N	-0-					-0-
*08	31434	X	28319	-0-	-3115	-0-	628	1	27691	2	N	-0-					-0-
09	30030	X	27712	-0-	-2318	-0-	574	1	27138	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15120	X	13731	-0-	-1389	-0-	70	1	13661	3	N	-0-					70
05	15624	X	14380	-0-	-1244	-0-	64	1	14316	3	N	-0-					70
06	14730	X	13699	-0-	-1031	-0-	61	1	1	2	N	-0-					70
							13637	3									
07	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	68	1	14733	3	N	-0-					70
*08	14384	X	14268	-0-	-116	-0-	76	1	31	2	N	-0-					70
							14161	3									
09	13920	X	13714	-0-	-206	-0-	60	1	8	2	N	-0-					70
							13646	3									

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
04	3000	N	3868	-0-	868	868	882	1	2986	3	N	-0-					23
05	3100	N	3992	-0-	892	1760	882	1	3110	3	N	-0-					23
06	2176	N	416	-0-	-1760	-0-	416	1			N	-0-					23
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
*08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23

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
04	18810	X	15084	-0-	-3726	-0-	496	1	14588	3	N	-0-					21
05	19437	X	14742	-0-	-4695	-0-	488	1	14254	3	N	-0-					21
06	18810	X	18008	-0-	-802	-0-	586	1	17422	3	N	-0-					21
07	19437	X	17370	-0-	-2067	-0-	565	1	16804	3	N	1					22
							1	9									
*08	18414	X	15966	-0-	-2448	-0-	531	1	15435	3	N	-0-					22
09	18000	X	15008	-0-	-2992	-0-	487	1	14521	3	N	-0-					22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18240	X	16497	-0-	-1743	-0-	287	1	16210	2	N	-0-					-0-
05	18104	X	16164	-0-	-1940	-0-	293	1	15871	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	14934	-0-	-1776	-0-	310	1	14624	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	15142	-0-	-2125	-0-	335	1	14807	2	N	-0-					-0-
*08	17267	X	14802	-0-	-2465	-0-	328	1	14474	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	14467	-0-	-2033	-0-	299	1	14168	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14430	X	12326	-0-	-2104	-0-	759	1	11567	3	N	-0-					42
05	14911	X	12194	-0-	-2717	-0-	424	1	11770	3	N	-0-					42
06	14430	X	8760	-0-	-5670	-0-	769	1	7991	3	N	-0-					42
07	14756	X	13311	-0-	-1445	-0-	487	1	12824	3	N	-0-					42
*08	12741	X	2557	-0-	-10184	-0-	607	1	1950	3	N	-0-					42
*09	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	861	1	12468	3	N	-0-					42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	621	1	18262	3	N	-0-					20
05	19096	X	18526	-0-	-570	-0-	614	1	17912	3	N	-0-					20
06	18480	X	15068	-0-	-3412	-0-	491	1	14577	3	N	-0-					20
07	19096	X	14481	-0-	-4615	-0-	471	1	14010	3	N	-0-					20
*08	19096	X	14067	-0-	-5029	-0-	467	1	13600	3	N	-0-					20
09	18480	X	12493	-0-	-5987	-0-	406	1	12087	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31320	X	29443	-0-	-1877	-0-	1056	1	14	2	Y	-0-					-0-
							28373	3									
05	31775	X	27789	-0-	-3986	-0-	904	1	2	2	Y	-0-					-0-
							26883	3									
06	28620	X	27327	-0-	-1293	-0-	937	1	2	2	Y	-0-					-0-
							26388	3									
07	29574	X	27665	-0-	-1909	-0-	956	1	26709	3	Y	-0-					-0-
*08	29574	X	26842	-0-	-2732	-0-	892	1	56	2	Y	-0-					-0-
							25894	3									
09	28620	X	25835	-0-	-2785	-0-	900	1	16	2	Y	-0-					-0-
							24919	3									

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51900	X	44464	-0-	-7436	-0-	774	1	43690	2	N	-0-					-0-
05	51491	X	45053	-0-	-6438	-0-	818	1	44235	2	N	-0-					-0-
06	48840	X	42552	-0-	-6288	-0-	884	1	41668	2	N	-0-					-0-
07	48608	X	43064	-0-	-5544	-0-	952	1	42112	2	N	-0-					-0-
*08	46748	X	42083	-0-	-4665	-0-	934	1	41149	2	N	-0-					-0-
09	44460	X	40309	-0-	-4151	-0-	834	1	39475	2	N	-0-					-0-

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
04	28560	X	18600	-0-	-9960	-0-	18600	3			N	-0-					-0-
05	29512	X	18671	-0-	-10841	-0-	18671	3			N	-0-					-0-
06	26010	X	17965	-0-	-8045	-0-	17965	3			N	-0-					-0-
07	25048	X	17854	-0-	-7194	-0-	17854	3			N	-0-					-0-
*08	21452	X	17316	-0-	-4136	-0-	17316	3			N	-0-					-0-
09	18600	X	16232	-0-	-2368	-0-	16232	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
04	25140	X	22452	-0-	-2688	-0-	22452	3			N	-0-					-0-
05	24645	X	22516	-0-	-2129	-0-	22516	3			N	-0-					-0-
06	24030	X	20287	-0-	-3743	-0-	20287	3			N	-0-					-0-
07	24831	X	20494	-0-	-4337	-0-	20494	3			N	-0-					-0-
*08	24831	X	20348	-0-	-4483	-0-	20348	3			N	-0-					-0-
09	22440	X	18761	-0-	-3679	-0-	18761	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
04	17460	X	16032	-0-	-1428	-0-	16032	3			N	-0-					-0-
05	18042	X	16154	-0-	-1888	-0-	16154	3			N	-0-					-0-
06	17460	X	15257	-0-	-2203	-0-	15257	3			N	-0-					-0-
07	18011	X	15399	-0-	-2612	-0-	15399	3			N	-0-					-0-
*08	17391	X	15457	-0-	-1934	-0-	15457	3			N	-0-					-0-
09	16020	X	14676	-0-	-1344	-0-	14676	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
04	13410	X	10261	-0-	-3149	-0-	10261	3			N	-0-					-0-
05	13795	X	11681	-0-	-2114	-0-	11681	3			N	-0-					-0-
06	12540	X	11296	-0-	-1244	-0-	11296	3			N	-0-					-0-
07	12586	X	10476	-0-	-2110	-0-	10476	3			N	-0-					-0-
*08	12338	X	9024	-0-	-3314	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
09	11310	X	9391	-0-	-1919	-0-	9391	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18240	X	16041	-0-	-2199	-0-	279	1	15762	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	16092	-0-	-2105	-0-	292	1	15800	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	15004	-0-	-2306	-0-	312	1	14692	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	14493	-0-	-2774	-0-	320	1	14173	2	N	-0-					-0-
*08	16771	X	14964	-0-	-1807	-0-	332	1	14632	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14213	-0-	-1837	-0-	294	1	13919	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

04	1560	X	802	-0-	-758	-0-	18	1	784	3	N	-0-					22
05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	122	1	5334	3	N	19					41
							21	9									
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	115	1	5096	3	N	45	74	1			12
							50	9									
07	1240	X	643	-0-	-597	-0-	14	1	629	3	N	-0-					12
*08	1612	X	841	-0-	-771	-0-	19	1	822	3	N	-0-					12
*09	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	283	1	12579	3	N	-0-					12

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

04	18240	X	14622	-0-	-3618	-0-	14622	3			N	-0-					-0-
05	18848	X	14325	-0-	-4523	-0-	14325	3			N	-0-					-0-
06	16830	X	13441	-0-	-3389	-0-	13441	3			N	-0-					-0-
07	16399	X	13690	-0-	-2709	-0-	13690	3			N	-0-					-0-
*08	15934	X	13543	-0-	-2391	-0-	13543	3			N	-0-					-0-
09	14610	X	12852	-0-	-1758	-0-	12852	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

04	22950	X	21478	-0-	-1472	-0-	475	1	20854	3	N	135					150
							149	9									
05	23715	X	21297	-0-	-2418	-0-	477	1	20776	3	N	40	190	1			-0-
							44	9									
06	22950	X	20353	-0-	-2597	-0-	447	1	19844	3	N	56	44	1			12
							62	9									
07	22196	X	22086	-0-	-110	-0-	487	1	21599	3	N	-0-					12
*08	22196	X	22119	-0-	-77	-0-	497	1	21622	3	N	-0-					12
09	21480	X	18990	-0-	-2490	-0-	417	1	18573	3	N	-0-					12

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

04	18690	X	-0-	-0-	-18690	-0-					N	-0-					88
05	19313	X	557	-0-	-18756	-0-	29	1	522	3	N	5					93
							6	9									
06	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	605	1	2	2	N	144	167	1			70
							18073	3	158	9							
07	11842	X	8083	-0-	-3759	-0-	341	1	7480	3	N	238	222	1			86
							262	9									
*08	11842	X	10316	-0-	-1526	-0-	330	1	21	2	N	211	291	1			6
							9733	3	232	9							
09	18840	X	9590	-0-	-9250	-0-	369	1	5	2	N	165	83	1			88
							9034	3	182	9							

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	40					87
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	68	137	1			18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	3000	N	7551	-0-	4551	4551	665	1	6886	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	2328	-0-	-3582	-0-	401	1	1	2	N	17	177	1			52
							1907	3	19	9							
05	7564	X	407	-0-	-7157	-0-	2	1	405	3	N	-0-					52
06	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	48	1	1	2	N	190	158	1			84
							10379	3	209	9							
07	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	52	1	10903	3	N	165					249
							182	9									
*08	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	61	1	24	2	N	155	178	1			226
							11077	3	171	9							
09	10650	X	7362	-0-	-3288	-0-	32	1	5	2	N	126	168	1			184
							7186	3	139	9							

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
04	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	51	1	9836	3	N	134					172
							147	9									
05	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	46	1	9993	3	N	146	181	1			137
							161	9									
06	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	45	1	9716	3	N	124	154	1			107
							136	9									
07	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	46	1	9698	3	N	75	93	1			89
							83	9									
*08	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	53	1	21	2	N	77					166
							9678	3	85	9							
*09	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	N	119	170	1			115
							10227	3	131	9							

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
04	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	75	1	14346	3	N	64					215
							70	9									
05	9269	X	4854	-0-	-4415	-0-	21	1	4802	3	N	28	168	1			75
							31	9									
06	8970	X	5	-0-	-8965	-0-	5	3			N	-0-					75
07	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					75
*08	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					75
*09	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	N	37					112
							10103	3	41	9							

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
04	14610	X	13017	-0-	-1593	-0-	226	1	12791	2	N	-0-					-0-
05	15097	X	12218	-0-	-2879	-0-	222	1	11996	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	11288	-0-	-3322	-0-	235	1	11053	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	12145	-0-	-1960	-0-	268	1	11877	2	N	-0-					-0-
*08	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	364	1	16061	2	N	-0-					-0-
*09	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	395	1	18705	2	N	-0-					-0-

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
04	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	275	1	15557	2	N	-0-					-0-
05	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	292	1	15777	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	15147	-0-	-303	-0-	315	1	14832	2	N	-0-					-0-
07	16368	X	14936	-0-	-1432	-0-	330	1	14606	2	N	-0-					-0-
*08	16368	X	14500	-0-	-1868	-0-	322	1	14178	2	N	-0-					-0-
09	15840	X	13837	-0-	-2003	-0-	286	1	13551	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	323	1	18260	2	N	-0-			-0-
05	18290	X	17944	-0-	-346	-0-	326	1	17618	2	N	-0-			-0-
06	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	371	1	17465	2	N	-0-			-0-
07	18290	X	15569	-0-	-2721	-0-	344	1	15225	2	N	-0-			-0-
*08	18290	X	14564	-0-	-3726	-0-	323	1	14241	2	N	-0-			-0-
09	17700	X	13998	-0-	-3702	-0-	290	1	13708	2	N	-0-			-0-

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
04	21180	X	5397	-0-	-15783	-0-	512	1	4885	2	N	-0-			-0-
05	21142	X	4724	-0-	-16418	-0-	482	1	4242	2	N	-0-			-0-
06	20340	X	5046	-0-	-15294	-0-	585	1	4461	2	N	-0-			-0-
07	19437	X	16327	-0-	-3110	-0-	1111	1	15216	2	N	-0-			-0-
*08	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	442	1	19488	2	N	-0-			-0-
*09	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	400	1	18934	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 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
04	17370	X	15436	-0-	-1934	-0-	15436	3			N	-0-			-0-
05	17205	X	14696	-0-	-2509	-0-	14696	3			N	-0-			-0-
06	15720	X	12818	-0-	-2902	-0-	12818	3			N	-0-			-0-
07	15965	X	13180	-0-	-2785	-0-	13180	3			N	-0-			-0-
*08	15965	X	12681	-0-	-3284	-0-	12681	3			N	-0-			-0-
09	15450	X	12003	-0-	-3447	-0-	12003	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15690	X	13321	-0-	-2369	-0-	13321	3			N	-0-			-0-
05	14539	X	12201	-0-	-2338	-0-	12201	3			N	-0-			-0-
06	13890	X	11475	-0-	-2415	-0-	11475	3			N	-0-			-0-
07	13764	X	11830	-0-	-1934	-0-	11830	3			N	-0-			-0-
*08	13764	X	10877	-0-	-2887	-0-	10877	3			N	-0-			-0-
09	13320	X	11066	-0-	-2254	-0-	11066	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19140	X	16824	-0-	-2316	-0-	16824	3			N	-0-			-0-
05	19747	X	16559	-0-	-3188	-0-	16559	3			N	-0-			-0-
06	19170	X	15839	-0-	-3331	-0-	15839	3			N	-0-			-0-
07	19809	X	16016	-0-	-3793	-0-	16016	3			N	-0-			-0-
*08	19809	X	15674	-0-	-4135	-0-	15674	3			N	-0-			-0-
09	16830	X	14881	-0-	-1949	-0-	14881	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	25740	X	22356	-0-	-3384	-0-	389	1	21967	2	N	-0-			-0-
05	25823	X	22635	-0-	-3188	-0-	411	1	22224	2	N	-0-			-0-
06	24390	X	21601	-0-	-2789	-0-	449	1	21152	2	N	-0-			-0-
07	24676	X	21602	-0-	-3074	-0-	477	1	21125	2	N	-0-			-0-
*08	23591	X	21416	-0-	-2175	-0-	475	1	20941	2	N	-0-			-0-
09	22350	X	20908	-0-	-1442	-0-	433	1	20475	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	3			N	-0-			-0-
05	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	3			N	-0-			-0-
06	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	3			N	-0-			-0-
07	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	3			N	-0-			-0-
*08	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	3			N	-0-			-0-
*09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12990	X	11654	-0-	-1336	-0-	11654	3			N	-0-					-0-
05	13423	X	7840	-0-	-5583	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
06	12780	X	9414	-0-	-3366	-0-	9414	3			N	-0-					-0-
07	12927	X	12301	-0-	-626	-0-	12301	3			N	-0-					-0-
*08	12152	X	8846	-0-	-3306	-0-	8846	3			N	-0-					-0-
09	11640	X	7824	-0-	-3816	-0-	7824	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

04	9180	X	7196	-0-	-1984	-0-	7152	3	44	9	N	40					226
05	9486	X	7262	-0-	-2224	-0-	7181	3	81	9	N	74	188	1			112
06	9180	X	7089	-0-	-2091	-0-	6958	3	131	9	N	119					231
07	9486	X	9035	-0-	-451	-0-	71	1	8867	3	N	88	174	1			145
							97	9									
*08	9486	X	9334	-0-	-152	-0-	9251	3	83	9	N	75					220
*09	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9313	3	108	9	N	98	175	1			143

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

04	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	321	1	18103	2	N	-0-					60
05	20683	X	20683	-0-	-0-	-0-	375	1	20308	2	N	-0-					60
06	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	405	1	19077	2	N	-0-					60
07	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	435	1	19239	2	N	-0-					60
*08	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	436	1	19196	2	N	-0-					-0-
*09	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	396	1	18726	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	32	1	1503	3	N	1					36
							1	9									
*08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	364	1	4611	3	N	91					127
							100	9									
*09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	10	3	89	9	N	81	183	1			25

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

04	13710	X	13689	-0-	-21	-0-	13535	3	154	9	N	140					281
05	14167	X	13984	-0-	-183	-0-	13829	3	155	9	N	141	185	1			237
06	13440	X	12129	-0-	-1311	-0-	12010	3	119	9	N	108	180	1			165
07	14136	X	12382	-0-	-1754	-0-	95	1	12175	3	N	102	181	1			86
							112	9									
*08	14136	X	11901	-0-	-2235	-0-	11789	3	112	9	N	102					188
09	13680	X	11605	-0-	-2075	-0-	11486	3	119	9	N	108	182	1			114

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

04	11790	X	10043	-0-	-1747	-0-	53	1	5	2	N	-0-					31
							9985	3									
05	11780	X	10671	-0-	-1109	-0-	49	1	1	2	N	-0-					31
							10621	3									
06	11400	X	10176	-0-	-1224	-0-	46	1	1	2	N	154	149	1			36
							9960	3	169	9							
07	11780	X	9512	-0-	-2268	-0-	45	1	9467	3	N	-0-					36
*08	10850	X	9388	-0-	-1462	-0-	52	1	20	2	N	-0-					36
							9316	3									
09	10320	X	8705	-0-	-1615	-0-	39	1	5	2	N	70					106
							8584	3	77	9							

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
04	16020	X	15123	-0-	-897	-0-	632	1	7	2	N	15					44
							14467	3	17	9							
05	16554	X	13468	-0-	-3086	-0-	653	1	12713	3	N	93					137
							102	9									
06	16020	X	8616	-0-	-7404	-0-	711	1	7835	3	N	64	120	1			81
							70	9									
07	15624	X	12970	-0-	-2654	-0-	706	1	12260	3	N	4					85
							4	9									
*08	15624	X	12554	-0-	-3070	-0-	515	1	26	2	N	7					92
							12005	3	8	9							
09	15120	X	12579	-0-	-2541	-0-	857	1	7	2	N	73					165
							11635	3	80	9							

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
04	29760	X	27538	-0-	-2222	-0-	479	1	27059	2	N	-0-					-0-
05	29791	X	28153	-0-	-1638	-0-	511	1	27642	2	N	-0-					-0-
06	28710	X	27048	-0-	-1662	-0-	562	1	26486	2	N	-0-					-0-
07	29357	X	26585	-0-	-2772	-0-	588	1	25997	2	N	-0-					-0-
*08	28706	X	26634	-0-	-2072	-0-	591	1	26043	2	N	-0-					-0-
*09	30091	X	30091	-0-	-0-	-0-	623	1	29468	2	N	-0-					-0-

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
04	13440	X	12520	-0-	-920	-0-	278	1	12232	3	Y	9					27
							10	9									
05	13702	X	12727	-0-	-975	-0-	286	1	12440	3	Y	1	27	1			1
							1	9									
06	12990	X	11440	-0-	-1550	-0-	251	1	11150	3	Y	35	30	1			6
							39	9									
07	13113	X	10965	-0-	-2148	-0-	242	1	10723	3	Y	-0-					6
*08	12927	X	11764	-0-	-1163	-0-	264	1	11500	3	Y	-0-					6
09	12510	X	11130	-0-	-1380	-0-	244	1	10886	3	Y	-0-	6	1			-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
04	19050	X	17907	-0-	-1143	-0-	400	1	17507	3	N	-0-					-0-
05	19685	X	18696	-0-	-989	-0-	421	1	18275	3	N	-0-					-0-
06	19020	X	18102	-0-	-918	-0-	400	1	17702	3	N	-0-					-0-
07	19282	X	17902	-0-	-1380	-0-	396	1	17506	3	N	-0-					-0-
08	18693	X	17629	-0-	-1064	-0-	398	1	17231	3	N	-0-					-0-
09	18090	X	17051	-0-	-1039	-0-	377	1	16674	3	N	-0-					-0-

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
04	28050	X	23900	-0-	-4150	-0-	416	1	23484	2	N	-0-					-0-
05	28024	X	24088	-0-	-3936	-0-	437	1	23651	2	N	-0-					-0-
06	26520	X	22720	-0-	-3800	-0-	472	1	22248	2	N	-0-					-0-
07	26536	X	22909	-0-	-3627	-0-	506	1	22403	2	N	-0-					-0-
*08	25110	X	18534	-0-	-6576	-0-	411	1	18123	2	N	-0-					-0-
09	23910	X	12879	-0-	-11031	-0-	267	1	12612	2	N	-0-					-0-

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
04	30540	X	23901	-0-	-6639	-0-	853	1	12	2	Y	-0-					16
							23036	3									
05	31062	X	24053	-0-	-7009	-0-	778	1	23275	3	Y	-0-					16
06	26520	X	22656	-0-	-3864	-0-	776	1	2	2	Y	-0-					16
							21878	3									
07	27404	X	22525	-0-	-4879	-0-	777	1	21748	3	Y	-0-					16
*08	25017	X	22253	-0-	-2764	-0-	743	1	47	2	Y	-0-					16
							21463	3									
09	23910	X	21206	-0-	-2704	-0-	737	1	12	2	Y	-0-					16
							20457	3									

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
04	34380	X	26878	-0-	-7502	-0-	959	1	12	2	Y	-0-					2
							25907	3									
05	34906	X	26350	-0-	-8556	-0-	853	1	2	2	Y	-0-					2
							25495	3									
06	29550	X	24779	-0-	-4771	-0-	848	1	2	2	Y	-0-					2
							23929	3									
07	30535	X	25106	-0-	-5429	-0-	866	1	24240	3	Y	-0-					2
*08	27931	X	23759	-0-	-4172	-0-	792	1	50	2	Y	-0-					2
							22917	3									
09	26880	X	22519	-0-	-4361	-0-	783	1	14	2	Y	-0-					2
							21722	3									

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
04	17700	X	16099	-0-	-1601	-0-	280	1	15819	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	16407	-0-	-1821	-0-	298	1	16109	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	15554	-0-	-1336	-0-	323	1	15231	2	N	-0-					-0-
07	16926	X	15694	-0-	-1232	-0-	347	1	15347	2	N	-0-					-0-
*08	16647	X	15366	-0-	-1281	-0-	341	1	15025	2	N	-0-					-0-
09	16110	X	14711	-0-	-1399	-0-	305	1	14406	2	N	-0-					-0-

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
04	13890	X	11615	-0-	-2275	-0-	11615	3			N	-0-					-0-
05	14353	X	12590	-0-	-1763	-0-	12590	3			N	-0-					-0-
06	12780	X	11890	-0-	-890	-0-	11890	3			N	-0-					-0-
07	13051	X	10761	-0-	-2290	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
*08	13051	X	11053	-0-	-1998	-0-	11053	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	11292	-0-	-888	-0-	11292	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
04	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	70	1	13552	3	N	-0-					-0-
05	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	3			N	-0-					-0-
06	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	3			N	-0-					-0-
07	14074	X	12457	-0-	-1617	-0-	12457	3			N	-0-					-0-
*08	14074	X	12044	-0-	-2030	-0-	12044	3			N	-0-					-0-
09	13620	X	11395	-0-	-2225	-0-	11395	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
04	37225	X	37225	-0-	-0-	-0-	1329	1	16	2	Y	-0-					1
							35880	3									
05	35023	X	35023	-0-	-0-	-0-	1132	1	33891	3	Y	-0-					1
06	32114	X	32114	-0-	-0-	-0-	1100	1	31014	3	Y	-0-					1
07	31766	X	31766	-0-	-0-	-0-	1096	1	30670	3	Y	-0-					1
*08	30503	X	30503	-0-	-0-	-0-	1018	1	63	2	Y	-0-					1
							29422	3									
*09	29181	X	29181	-0-	-0-	-0-	1015	1	17	2	Y	-0-					1
							28149	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22020	X	1742	-0-	-20278	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	22754	X	7366	-0-	-15388	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
06	22020	X	18990	-0-	-3030	-0-	18990	3			N	-0-					-0-
07	20429	X	19528	-0-	-901	-0-	19528	3			N	-0-					-0-
*08	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	18215	3			N	-0-					-0-
09	18990	X	17846	-0-	-1144	-0-	17846	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	13770	3	111	9	N	101	179	1			166
05	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13595	3	102	9	N	93					259
06	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12849	3	101	9	N	92	185	1			166
07	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	103	1	12871	3	N	60	174	1			52
							66	9									
*08	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13455	3	75	9	N	68					120
*09	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13067	3	97	9	N	88					208

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35109	X	35109	-0-	-0-	-0-	1253	1	16	2	Y	-0-					4
							33840	3									
05	34955	X	34955	-0-	-0-	-0-	1131	1	33824	3	Y	-0-					4
06	33121	X	33121	-0-	-0-	-0-	1134	1	2	2	Y	-0-					4
							31985	3									
07	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	1140	1	31928	3	Y	-0-					4
*08	32194	X	32194	-0-	-0-	-0-	1074	1	67	2	Y	-0-					4
							31053	3									
*09	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	1050	1	18	2	Y	-0-					4
							29132	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15480	X	6481	-0-	-8999	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
05	15562	X	1370	-0-	-14192	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
07	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13715	3			N	-0-					-0-
*08	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	3			N	-0-					-0-
09	15180	X	11677	-0-	-3503	-0-	11677	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	10883	-0-	-2317	-0-	10883	3			N	-0-					-0-
05	12462	X	9517	-0-	-2945	-0-	9517	3			N	-0-					-0-
06	12060	X	9597	-0-	-2463	-0-	9597	3			N	-0-					-0-
07	11966	X	10396	-0-	-1570	-0-	10396	3			N	-0-					-0-
*08	11966	X	10460	-0-	-1506	-0-	10460	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	9834	-0-	-1056	-0-	9834	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
04	19770	X	419	-0-	-19351	-0-	419	1			N	-0-					-0-
05	20429	X	9537	-0-	-10892	-0-	811	1	8726	3	N	-0-					-0-
06	19770	X	790	-0-	-18980	-0-	790	1			N	-0-					-0-
07	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	837	1	16245	3	N	-0-					-0-
*08	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	837	1	16437	3	N	-0-					-0-
*09	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	810	1	15519	3	N	-0-					-0-

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
04	15180	X	13561	-0-	-1619	-0-	303	1	13258	3	N	-0-					-0-
05	15593	X	13961	-0-	-1632	-0-	313	1	13648	3	N	-0-					-0-
06	14610	X	13901	-0-	-709	-0-	307	1	13594	3	N	-0-					-0-
07	14539	X	14350	-0-	-189	-0-	317	1	14033	3	N	-0-					-0-
*08	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	325	1	14116	3	N	-0-					-0-
09	13890	X	13410	-0-	-480	-0-	295	1	13115	3	N	-0-					-0-

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
04	11640	X	9779	-0-	-1861	-0-	219	1	9560	3	N	-0-					-0-
05	11377	X	10314	-0-	-1063	-0-	232	1	10082	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	9903	-0-	-1047	-0-	219	1	9684	3	N	-0-					-0-
07	10757	X	10173	-0-	-584	-0-	225	1	9948	3	N	-0-					-0-
*08	10323	X	10074	-0-	-249	-0-	227	1	9847	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	9729	-0-	-261	-0-	214	1	9515	3	N	-0-					-0-

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
04	19680	X	16965	-0-	-2715	-0-	295	1	16670	2	N	-0-					-0-
05	19747	X	17025	-0-	-2722	-0-	309	1	16716	2	N	-0-					-0-
06	18480	X	16067	-0-	-2413	-0-	334	1	15733	2	N	-0-					-0-
07	18662	X	16083	-0-	-2579	-0-	355	1	15728	2	N	-0-					-0-
*08	17949	X	15664	-0-	-2285	-0-	348	1	15316	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	16219	-0-	-761	-0-	336	1	15883	2	N	-0-					-0-

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
04	40830	X	35266	-0-	-5564	-0-	1258	1	16	2	Y	-0-					125
							33992	3									
05	42191	X	35392	-0-	-6799	-0-	1145	1	2	2	Y	-0-					125
							34245	3									
06	38460	X	32399	-0-	-6061	-0-	1109	1	2	2	Y	-0-					125
							31288	3									
07	38812	X	33547	-0-	-5265	-0-	1157	1	32390	3	Y	-0-					125
*08	36456	X	32851	-0-	-3605	-0-	1096	1	69	2	Y	-0-					125
							31686	3									
09	35280	X	30634	-0-	-4646	-0-	1065	1	18	2	Y	-0-					125
							29551	3									

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
04	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	320	1	18046	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	16263	-0-	-229	-0-	295	1	15968	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	15483	-0-	-477	-0-	322	1	15161	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	15512	-0-	-980	-0-	343	1	15169	2	N	-0-					-0-
*08	16492	X	15443	-0-	-1049	-0-	343	1	15100	2	N	-0-					-0-
*09	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	349	1	16487	2	N	-0-					-0-

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
04	20640	X	19638	-0-	-1002	-0-	342	1	19296	2	N	-0-			-0-
05	21328	X	20101	-0-	-1227	-0-	365	1	19736	2	N	-0-			-0-
06	20640	X	18808	-0-	-1832	-0-	391	1	18417	2	N	-0-			-0-
07	20894	X	18708	-0-	-2186	-0-	413	1	18295	2	N	-0-			-0-
*08	20305	X	18535	-0-	-1770	-0-	411	1	18124	2	N	-0-			-0-
09	19650	X	17875	-0-	-1775	-0-	370	1	17505	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

04	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	317	1	17879	2	N	-0-			-0-
05	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	320	1	17293	2	N	-0-			-0-
06	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	336	1	15850	2	N	-0-			-0-
07	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	350	1	15488	2	N	-0-			-0-
*08	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	344	1	15177	2	N	-0-			-0-
*09	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	313	1	14821	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

04	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	347	1	19573	2	N	-0-			-0-
05	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	355	1	19221	2	N	-0-			-0-
06	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	377	1	17739	2	N	-0-			-0-
07	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	380	1	16809	2	N	-0-			-0-
*08	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	374	1	16477	2	N	-0-			-0-
*09	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	359	1	16973	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

04	11490	X	6145	-0-	-5345	-0-	636	1	5509	2	N	-0-			-0-
05	12865	X	9021	-0-	-3844	-0-	864	1	8157	2	N	-0-			-0-
06	12450	X	7573	-0-	-4877	-0-	833	1	6740	2	N	-0-			-0-
07	12865	X	6959	-0-	-5906	-0-	847	1	6112	2	N	-0-			-0-
*08	10540	X	4305	-0-	-6235	-0-	404	1	3901	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	91	-0-	-8639	-0-	2	1	89	2	N	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

04	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	1051	1	17033	3	N	-0-			-0-
05	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	1117	1	18881	3	N	-0-			-0-
06	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	1114	1	20057	3	N	-0-			-0-
07	19502	X	19502	-0-	-0-	-0-	1099	1	18403	3	N	-0-			-0-
08	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	1038	1	16303	3	N	-0-			-0-
*09	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	1011	1	15545	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

04	25710	X	22153	-0-	-3557	-0-	1071	1	21082	2	N	-0-			-0-
05	25761	X	22268	-0-	-3493	-0-	1096	1	21172	2	N	-0-			-0-
06	24450	X	21775	-0-	-2675	-0-	953	1	20822	2	N	-0-			-0-
07	24118	X	21191	-0-	-2927	-0-	972	1	20219	2	N	-0-			-0-
08	24118	X	19942	-0-	-4176	-0-	934	1	19008	2	N	-0-			-0-
09	22140	X	19562	-0-	-2578	-0-	880	1	18682	2	N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

04	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	585	1	25577	3	N	-0-			-0-
05	27513	X	27513	-0-	-0-	-0-	619	1	26894	3	N	-0-			-0-
06	24540	X	24238	-0-	-302	-0-	536	1	23702	3	N	-0-			-0-
07	26970	X	26336	-0-	-634	-0-	583	1	25753	3	N	-0-			-0-
08	27528	X	25415	-0-	-2113	-0-	573	1	24842	3	N	-0-			-0-
*09	26900	X	26900	-0-	-0-	-0-	593	1	26307	3	N	-0-			-0-

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
04	17880	X	16631	-0-	-1249	-0-	413	1	16218	2	N	-0-					-0-
05	17949	X	16995	-0-	-954	-0-	402	1	16593	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	16920	-0-	-450	-0-	422	1	16498	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	16713	-0-	-802	-0-	425	1	16288	2	N	-0-					-0-
08	17329	X	17216	-0-	-113	-0-	418	1	16798	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	15670	-0-	-1250	-0-	377	1	15293	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

04	18390	X	16779	-0-	-1611	-0-	416	1	16363	2	N	-0-					-0-
05	18817	X	16467	-0-	-2350	-0-	389	1	16078	2	N	-0-					-0-
06	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	407	1	15928	2	N	-0-					-0-
07	18507	X	16406	-0-	-2101	-0-	417	1	15989	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	16460	-0-	-1737	-0-	400	1	16060	2	N	-0-					-0-
09	16770	X	15051	-0-	-1719	-0-	363	1	14688	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

04	23850	X	21851	-0-	-1999	-0-	490	1	21361	3	N	-0-					-0-
05	24428	X	21992	-0-	-2436	-0-	496	1	21496	3	N	-0-					-0-
06	22650	X	20839	-0-	-1811	-0-	461	1	20378	3	N	-0-					-0-
07	23405	X	21735	-0-	-1670	-0-	481	1	21254	3	N	-0-					-0-
08	22909	X	21637	-0-	-1272	-0-	489	1	21148	3	N	-0-					-0-
09	21840	X	20511	-0-	-1329	-0-	453	1	20058	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

04	61087	X	61087	-0-	-0-	-0-	1516	1	59571	2	N	-0-					-0-
05	63413	X	63413	-0-	-0-	-0-	1500	1	61913	2	N	-0-					-0-
06	60992	X	60992	-0-	-0-	-0-	1521	1	59471	2	N	-0-					-0-
07	62769	X	62769	-0-	-0-	-0-	1596	1	61173	2	N	-0-					-0-
08	62635	X	62635	-0-	-0-	-0-	1522	1	61113	2	N	-0-					-0-
*09	59541	X	59541	-0-	-0-	-0-	1434	1	58107	2	N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

04	38760	X	37478	-0-	-1282	-0-	839	1	36639	3	N	-0-					-0-
05	39897	X	38407	-0-	-1490	-0-	864	1	37543	3	N	-0-					-0-
06	38430	X	36508	-0-	-1922	-0-	808	1	35700	3	N	-0-					-0-
07	39587	X	36738	-0-	-2849	-0-	813	1	35925	3	N	-0-					-0-
08	39587	X	35979	-0-	-3608	-0-	812	1	35167	3	N	-0-					-0-
09	37470	X	34396	-0-	-3074	-0-	758	1	33638	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

04	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	398	1	11740	3	N	35					115
							39	9									
05	11253	X	11195	-0-	-58	-0-	250	1	10912	3	N	30					145
							33	9									
06	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	403	1	12005	3	N	16	127	1			34
							18	9									
07	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	417	1	12454	3	N	30					64
							33	9									
08	12586	X	11562	-0-	-1024	-0-	382	1	11149	3	N	28					92
							31	9									
09	12420	X	11011	-0-	-1409	-0-	355	1	10628	3	N	25					117
							28	9									

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
04	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	227	1	6686	3	N	21					100
							23	9									
05	6603	X	5861	-0-	-742	-0-	131	1	5709	3	N	19					119
							21	9									
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	217	1	6446	3	N	2	54	1			67
							2	9									
07	7130	X	3311	-0-	-3819	-0-	108	1	3203	3	N	-0-					67
08	7130	X	6492	-0-	-638	-0-	215	1	6268	3	N	8					75
							9	9									
09	6900	X	6209	-0-	-691	-0-	200	1	5990	3	N	17					92
							19	9									

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
04	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	528	1	15540	3	N	43					128
							47	9									
05	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	353	1	15431	3	N	35					163
							39	9									
06	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	517	1	15383	3	N	24	160	1			27
							26	9									
07	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	542	1	16169	3	N	27					54
							30	9									
08	16647	X	16241	-0-	-406	-0-	538	1	15670	3	N	30					84
							33	9									
09	16110	X	15556	-0-	-554	-0-	503	1	15019	3	N	31					115
							34	9									

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
04	32970	X	30069	-0-	-2901	-0-	673	1	29396	3	N	-0-					-0-
05	31217	X	31152	-0-	-65	-0-	702	1	30450	3	N	-0-					-0-
06	29162	X	29162	-0-	-0-	-0-	647	1	28515	3	N	-0-					-0-
07	31062	X	29277	-0-	-1785	-0-	650	1	28627	3	N	-0-					-0-
08	31155	X	28693	-0-	-2462	-0-	648	1	28045	3	N	-0-					-0-
09	30150	X	26695	-0-	-3455	-0-	590	1	26105	3	N	-0-					-0-

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
04	12780	X	12375	-0-	-405	-0-	277	1	12098	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	13205	-0-	-280	-0-	298	1	12907	3	N	-0-					-0-
06	13050	X	12314	-0-	-736	-0-	273	1	12041	3	N	-0-					-0-
07	13485	X	12542	-0-	-943	-0-	278	1	12264	3	N	-0-					-0-
08	13485	X	12463	-0-	-1022	-0-	281	1	12182	3	N	-0-					-0-
09	12780	X	11774	-0-	-1006	-0-	260	1	11514	3	N	-0-					-0-

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
04	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	302	1	13196	3	N	-0-					-0-
05	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	300	1	13027	3	N	-0-					-0-
06	12750	X	12471	-0-	-279	-0-	407	1	12064	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	12566	-0-	-609	-0-	410	1	12156	3	N	-0-					-0-
08	13175	X	11743	-0-	-1432	-0-	265	1	11478	3	N	-0-					-0-
09	12750	X	11708	-0-	-1042	-0-	259	1	11449	3	N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14130	X	12373	-0-	-1757	-0-	275	1	12042	3	N	51					75
							56	9									
05	14105	X	12089	-0-	-2016	-0-	270	1	11764	3	N	50	102	1			23
							55	9									
06	13230	X	11548	-0-	-1682	-0-	255	1	11275	3	N	16					39
							18	9									
07	13671	X	11966	-0-	-1705	-0-	264	1	11674	3	N	25					64
							28	9									
08	13020	X	12100	-0-	-920	-0-	272	1	11794	3	N	31					95
							34	9									
09	12360	X	11165	-0-	-1195	-0-	245	1	10896	3	N	22					117
							24	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24270	X	23776	-0-	-494	-0-	528	1	23153	3	N	86					186
							95	9									
05	25079	X	24155	-0-	-924	-0-	540	1	23529	3	N	78	241	1			23
							86	9									
06	24270	X	22803	-0-	-1467	-0-	501	1	22222	3	N	73					96
							80	9									
07	25079	X	24852	-0-	-227	-0-	547	1	24222	3	N	75					171
							83	9									
08	24583	X	24364	-0-	-219	-0-	547	1	23740	3	N	70	170	1			71
							77	9									
09	23790	X	23627	-0-	-163	-0-	519	1	23061	3	N	43					114
							47	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16140	X	15594	-0-	-546	-0-	512	1	15082	3	N	-0-					168
05	16678	X	15165	-0-	-1513	-0-	502	1	14657	3	N	5					173
							6	9									
06	16140	X	14985	-0-	-1155	-0-	487	1	14475	3	N	21	164	1			30
							23	9									
07	16678	X	16152	-0-	-526	-0-	525	1	15626	3	N	1					31
							1	9									
08	16399	X	15672	-0-	-727	-0-	521	1	15151	3	N	-0-					31
09	15600	X	14426	-0-	-1174	-0-	468	1	13958	3	N	-0-					31

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13410	X	12238	-0-	-1172	-0-	403	1	11835	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	12628	-0-	-857	-0-	419	1	12209	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	12409	-0-	-251	-0-	404	1	12005	3	N	-0-					-0-
07	13020	X	12293	-0-	-727	-0-	400	1	11893	3	N	-0-					-0-
08	12648	X	12024	-0-	-624	-0-	272	1	11752	3	N	-0-					-0-
09	12420	X	11203	-0-	-1217	-0-	247	1	10956	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14940	X	14897	-0-	-43	-0-	490	1	14407	3	N	-0-					-0-
05	15562	X	14583	-0-	-979	-0-	483	1	14100	3	N	-0-					-0-
06	15150	X	13465	-0-	-1685	-0-	438	1	13027	3	N	-0-					-0-
07	15655	X	14591	-0-	-1064	-0-	474	1	14117	3	N	-0-					-0-
08	15655	X	14183	-0-	-1472	-0-	471	1	13712	3	N	-0-					-0-
09	14910	X	13615	-0-	-1295	-0-	442	1	13173	3	N	-0-					-0-

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
04	20341	X	20341	-0-	-0-	-0-	669	1	19672	3	N	-0-			-0-
05	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	730	1	21311	3	N	-0-			-0-
06	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	658	1	19572	3	N	-0-			-0-
07	20956	X	20653	-0-	-303	-0-	671	1	19982	3	N	-0-			-0-
08	21049	X	20335	-0-	-714	-0-	676	1	19659	3	N	-0-			-0-
09	20370	X	19404	-0-	-966	-0-	630	1	18774	3	N	-0-			-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

04	6450	X	6427	-0-	-23	-0-	1053	1	5374	3	N	-0-			-0-
05	6665	X	6521	-0-	-144	-0-	1086	1	5435	3	N	-0-			-0-
06	6450	X	6038	-0-	-412	-0-	1038	1	5000	3	N	-0-			-0-
07	6634	X	6284	-0-	-350	-0-	1074	1	5210	3	N	-0-			-0-
08	6634	X	6026	-0-	-608	-0-	1069	1	4957	3	N	-0-			-0-
09	6420	X	5278	-0-	-1142	-0-	904	1	4374	3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8157 - 14660

04	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	481	1	18891	2	N	-0-			-0-
05	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	714	1	19409	2	N	-0-			-0-
06	19911	X	19911	-0-	-0-	-0-	744	1	19167	2	N	-0-			-0-
07	19685	X	18652	-0-	-1033	-0-	474	1	18178	2	N	-0-			-0-
08	19685	X	18792	-0-	-893	-0-	839	1	17953	2	N	-0-			-0-
09	19050	X	18861	-0-	-189	-0-	681	1	18180	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

04	21060	X	18696	-0-	-2364	-0-	419	1	18277	3	N	-0-			-0-
05	21762	X	19599	-0-	-2163	-0-	442	1	19157	3	N	-0-			-0-
06	19410	X	18141	-0-	-1269	-0-	402	1	17739	3	N	-0-			-0-
07	20057	X	17151	-0-	-2906	-0-	379	1	16772	3	N	-0-			-0-
08	19716	X	18464	-0-	-1252	-0-	417	1	18047	3	N	-0-			-0-
*09	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	422	1	18668	3	N	-0-			-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

04	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	634	1	18631	3	N	-0-			-0-
05	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	648	1	18912	3	N	-0-			-0-
06	18450	X	18341	-0-	-109	-0-	597	1	17744	3	N	-0-			-0-
07	19065	X	18655	-0-	-410	-0-	606	1	18049	3	N	-0-			-0-
08	19065	X	18469	-0-	-596	-0-	613	1	17856	3	N	-0-			-0-
09	18450	X	17722	-0-	-728	-0-	575	1	17147	3	N	-0-			-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

04	15810	X	14540	-0-	-1270	-0-	477	1	14063	3	N	-0-			-0-
05	15872	X	15001	-0-	-871	-0-	496	1	14505	3	N	-0-			-0-
06	15360	X	14170	-0-	-1190	-0-	461	1	13709	3	N	-0-			-0-
07	15624	X	14773	-0-	-851	-0-	480	1	14293	3	N	-0-			-0-
08	15531	X	13516	-0-	-2015	-0-	449	1	13067	3	N	-0-			-0-
*09	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	478	1	14281	3	N	-0-			-0-

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
04	7650	X	7211	-0-	-439	-0-	774	1	6350	3	Y	79					101
							87	9									
05	7626	X	6935	-0-	-691	-0-	792	1	6135	3	Y	7					108
							8	9									
06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	778	1	6580	3	Y	40	133	1			15
							44	9									
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	796	1	6401	3	Y	28					43
							31	9									
08	7130	X	5788	-0-	-1342	-0-	766	1	4988	3	Y	31					74
							34	9									
*09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	770	1	6200	3	Y	42					116
							46	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

04	21330	X	19264	-0-	-2066	-0-	634	1	18630	3	N	-0-					-0-
05	20677	X	20468	-0-	-209	-0-	461	1	20007	3	N	-0-					-0-
06	20010	X	19424	-0-	-586	-0-	633	1	18791	3	N	-0-					-0-
07	20615	X	20344	-0-	-271	-0-	662	1	19682	3	N	-0-					-0-
08	20460	X	20151	-0-	-309	-0-	455	1	19696	3	N	-0-					-0-
09	19800	X	19461	-0-	-339	-0-	430	1	19031	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

04	25440	X	22422	-0-	-3018	-0-	834	1	21588	2	N	-0-					-0-
05	26040	X	23683	-0-	-2357	-0-	560	1	23123	2	N	-0-					-0-
06	24210	X	21864	-0-	-2346	-0-	817	1	21047	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	22526	-0-	-2491	-0-	859	1	21667	2	N	-0-					-0-
08	23684	X	21028	-0-	-2656	-0-	511	1	20517	2	N	-0-					-0-
09	22920	X	20273	-0-	-2647	-0-	488	1	19785	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

04	27870	X	24919	-0-	-2951	-0-	821	1	24098	3	N	-0-					-0-
05	28799	X	22371	-0-	-6428	-0-	743	1	21628	3	N	-0-					-0-
06	27870	X	19252	-0-	-8618	-0-	628	1	18624	3	N	-0-					-0-
07	27559	X	14246	-0-	-13313	-0-	464	1	13782	3	N	-0-					-0-
08	27917	X	27917	-0-	-0-	-0-	930	1	26987	3	N	-0-					-0-
09	24930	X	23640	-0-	-1290	-0-	769	1	22871	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

04	T. A.		11214	-0-	11214	26452	486	1	10728	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		10754	-0-	10754	37206	470	1	10284	3	N	-0-					-0-
06	46754	X	9548	-0-	-37206	-0-	410	1	9138	3	N	-0-					-0-
07	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	462	1	10313	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	5510	-0-	-4844	-0-	242	1	5268	3	N	-0-					-0-
09	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

04	48180	X	45714	-0-	-2466	-0-	1506	1	44208	3	N	-0-					-0-
05	49786	X	47287	-0-	-2499	-0-	1569	1	45718	3	N	-0-					-0-
06	47820	X	44890	-0-	-2930	-0-	1464	1	43426	3	N	-0-					-0-
07	48360	X	45478	-0-	-2882	-0-	1481	1	43997	3	N	-0-					-0-
08	48112	X	44661	-0-	-3451	-0-	1487	1	43174	3	N	-0-					-0-
09	45750	X	43009	-0-	-2741	-0-	1399	1	41610	3	N	-0-					-0-

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
04	48870	X	44411	-0-	-4459	-0-	1464	1	42947	3	N	-0-			-0-
05	48081	X	46014	-0-	-2067	-0-	1528	1	44486	3	N	-0-			-0-
06	46470	X	42660	-0-	-3810	-0-	1392	1	41268	3	N	-0-			-0-
07	48019	X	41420	-0-	-6599	-0-	1351	1	40069	3	N	-0-			-0-
08	47368	X	38383	-0-	-8985	-0-	1279	1	37104	3	N	-0-			-0-
09	44520	X	40512	-0-	-4008	-0-	1318	1	39194	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

04	35640	X	31668	-0-	-3972	-0-	1044	1	30624	3	N	-0-			-0-
05	36828	X	33345	-0-	-3483	-0-	1108	1	32237	3	N	-0-			-0-
06	32760	X	27062	-0-	-5698	-0-	883	1	26179	3	N	-0-			-0-
07	34209	X	34209	-0-	-0-	-0-	1115	1	33094	3	N	-0-			-0-
08	33852	X	31930	-0-	-1922	-0-	1064	1	30866	3	N	-0-			-0-
09	32280	X	29487	-0-	-2793	-0-	960	1	28527	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

04	24000	X	19688	-0-	-4312	-0-	649	1	19039	3	N	-0-			-0-
05	24738	X	18460	-0-	-6278	-0-	613	1	17847	3	N	-0-			-0-
06	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	671	1	19902	3	N	-0-			-0-
07	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	696	1	20694	3	N	-0-			-0-
08	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	691	1	20056	3	N	-0-			-0-
09	20580	X	20351	-0-	-229	-0-	662	1	19689	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

04	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					N	-0-			-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

04	61470	X	54886	-0-	-6584	-0-	1362	1	53524	2	N	-0-			-0-
05	62341	X	55735	-0-	-6606	-0-	1318	1	54417	2	N	-0-			-0-
06	59190	X	52698	-0-	-6492	-0-	1314	1	51384	2	N	-0-			-0-
07	60388	X	52749	-0-	-7639	-0-	1341	1	51408	2	N	-0-			-0-
08	60388	X	52019	-0-	-8369	-0-	1264	1	50755	2	N	-0-			-0-
09	54900	X	48594	-0-	-6306	-0-	1170	1	47424	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

04	43800	X	41044	-0-	-2756	-0-	1018	1	40026	2	N	-0-			-0-
05	44857	X	40436	-0-	-4421	-0-	956	1	39480	2	N	-0-			-0-
06	44880	X	39268	-0-	-5612	-0-	979	1	38289	2	N	-0-			-0-
07	46376	X	37852	-0-	-8524	-0-	962	1	36890	2	N	-0-			-0-
08	46376	X	37043	-0-	-9333	-0-	900	1	36143	2	N	-0-			-0-
09	41040	X	34861	-0-	-6179	-0-	840	1	34021	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

04	26035	X	26035	-0-	-0-	-0-	580	1	25455	3	N	-0-			-0-
05	24541	X	24541	-0-	-0-	-0-	811	1	23730	3	N	-0-			-0-
06	23550	X	20336	-0-	-3214	-0-	661	1	19675	3	N	-0-			-0-
07	24335	X	20583	-0-	-3752	-0-	668	1	19915	3	N	-0-			-0-
08	24335	X	21655	-0-	-2680	-0-	719	1	20936	3	N	-0-			-0-
*09	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	806	1	24054	3	N	-0-			-0-

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
04	9120	X	7248	-0-	-1872	-0-	162	1	7086	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	7594	-0-	-1055	-0-	251	1	7343	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	7577	-0-	-223	-0-	246	1	7331	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	7510	-0-	-550	-0-	244	1	7266	3	N	-0-					-0-
08	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	268	1	7811	3	N	-0-					-0-
*09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	295	1	8803	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

04	28890	X	26128	-0-	-2762	-0-	585	1	25543	3	N	-0-					-0-
05	28582	X	26605	-0-	-1977	-0-	600	1	26005	3	N	-0-					-0-
06	27390	X	25518	-0-	-1872	-0-	565	1	24953	3	N	-0-					-0-
07	28303	X	26241	-0-	-2062	-0-	581	1	25660	3	N	-0-					-0-
08	28303	X	25517	-0-	-2786	-0-	577	1	24940	3	N	-0-					-0-
09	26130	X	24228	-0-	-1902	-0-	536	1	23692	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

04	20880	X	20062	-0-	-818	-0-	449	1	19613	3	N	-0-					-0-
05	21576	X	19289	-0-	-2287	-0-	434	1	18855	3	N	-0-					-0-
06	20880	X	19848	-0-	-1032	-0-	439	1	19409	3	N	-0-					-0-
07	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	491	1	21719	3	N	-0-					-0-
08	21576	X	21277	-0-	-299	-0-	480	1	20797	3	N	-0-					-0-
09	20070	X	20041	-0-	-29	-0-	442	1	19599	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1026	1	3441	3	Y	44					169
							48	9									
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	1007	1	3173	3	Y	23	183	1			9
							25	9									
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	994	1	3704	3	Y	15					24
							17	9									
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	1050	1	3387	3	Y	11					35
							12	9									
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	999	1	2924	3	Y	3					38
							3	9									
*09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	968	1	2919	3	Y	7					45
							8	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	165	1	3368	3	N	19					171
							21	9									
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	1121	1	4024	3	N	28	165	1			34
							31	9									
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	1103	1	3693	3	N	37					71
							41	9									
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1107	1	2380	3	N	19					90
							21	9									
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	1117	1	3090	3	N	47					137
							52	9									
*09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1076	1	2507	3	N	32					169
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	306	1	13386	3	N	-0-			-0-
05	13640	X	13563	-0-	-77	-0-	305	1	13258	3	N	-0-			-0-
06	13200	X	12816	-0-	-384	-0-	284	1	12532	3	N	-0-			-0-
07	13640	X	13055	-0-	-585	-0-	289	1	12766	3	N	-0-			-0-
08	13640	X	12846	-0-	-794	-0-	290	1	12556	3	N	-0-			-0-
09	13200	X	12840	-0-	-360	-0-	283	1	12557	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

04	25110	X	21712	-0-	-3398	-0-	486	1	21226	3	N	-0-			-0-
05	25513	X	24463	-0-	-1050	-0-	551	1	23912	3	N	-0-			-0-
06	24120	X	23059	-0-	-1061	-0-	511	1	22548	3	N	-0-			-0-
07	24924	X	23411	-0-	-1513	-0-	519	1	22892	3	N	-0-			-0-
08	24459	X	21488	-0-	-2971	-0-	485	1	21003	3	N	-0-			-0-
09	23670	X	23233	-0-	-437	-0-	513	1	22720	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

04	24150	X	22071	-0-	-2079	-0-	845	1	21226	2	N	-0-			-0-
05	24831	X	22331	-0-	-2500	-0-	775	1	21556	2	N	-0-			-0-
06	23550	X	21330	-0-	-2220	-0-	993	1	20337	2	N	-0-			-0-
07	23777	X	21738	-0-	-2039	-0-	1011	1	20727	2	N	-0-			-0-
08	23250	X	21800	-0-	-1450	-0-	997	1	20803	2	N	-0-			-0-
09	22080	X	20965	-0-	-1115	-0-	1083	1	19882	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

04	12300	X	11146	-0-	-1154	-0-	249	1	10897	3	N	-0-			-0-
05	12710	X	2178	-0-	-10532	-0-	72	1	2106	3	N	-0-			-0-
06	12300	X	652	-0-	-11648	-0-	21	1	631	3	N	-0-			-0-
07	11532	X	247	-0-	-11285	-0-	8	1	239	3	N	-0-			-0-
*08	11532	X	1	-0-	-11531	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	11160	X	1516	-0-	-9644	-0-	160	1	1356	3	N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

04	22091	X	22091	-0-	-0-	-0-	548	1	21543	2	N	-0-			-0-
05	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	528	1	21786	2	N	-0-			-0-
06	21427	X	21427	-0-	-0-	-0-	534	1	20893	2	N	-0-			-0-
07	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	557	1	21361	2	N	-0-			-0-
08	21643	X	21643	-0-	-0-	-0-	526	1	21117	2	N	-0-			-0-
*09	19756	X	19756	-0-	-0-	-0-	476	1	19280	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

04	26370	X	23829	-0-	-2541	-0-	785	1	23044	3	N	-0-			-0-
05	26319	X	24376	-0-	-1943	-0-	809	1	23567	3	N	-0-			-0-
06	24690	X	23171	-0-	-1519	-0-	756	1	22415	3	N	-0-			-0-
07	25513	X	23068	-0-	-2445	-0-	752	1	22316	3	N	-0-			-0-
08	24800	X	22938	-0-	-1862	-0-	764	1	22174	3	N	-0-			-0-
09	23820	X	21508	-0-	-2312	-0-	700	1	20808	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

04	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	318	1	13908	3	N	-0-			-0-
05	12586	X	11732	-0-	-854	-0-	264	1	11468	3	N	-0-			-0-
06	12180	X	4550	-0-	-7630	-0-	101	1	4449	3	N	-0-			-0-
07	12586	X	5756	-0-	-6830	-0-	128	1	5628	3	N	-0-			-0-
08	12586	X	8901	-0-	-3685	-0-	201	1	8700	3	N	-0-			-0-
09	12180	X	10261	-0-	-1919	-0-	226	1	10035	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25950	X	25500	-0-	-450	-0-	571	1	24929	3	N	-0-					-0-
05	25951	X	25951	-0-	-0-	-0-	584	1	25367	3	N	-0-					-0-
06	26190	X	24415	-0-	-1775	-0-	541	1	23874	3	N	-0-					-0-
07	27063	X	24648	-0-	-2415	-0-	546	1	24102	3	N	-0-					-0-
08	27063	X	20871	-0-	-6192	-0-	471	1	20400	3	N	-0-					-0-
09	25500	X	22538	-0-	-2962	-0-	498	1	22040	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

04	29550	X	25262	-0-	-4288	-0-	1222	1	24040	2	N	-0-					-0-
05	29140	X	25458	-0-	-3682	-0-	1253	1	24205	2	N	-0-					-0-
06	27930	X	25005	-0-	-2925	-0-	1095	1	23910	2	N	-0-					-0-
07	27714	X	24422	-0-	-3292	-0-	1120	1	23302	2	N	-0-					-0-
08	27373	X	22544	-0-	-4829	-0-	1055	1	21489	2	N	-0-					-0-
09	25260	X	21977	-0-	-3283	-0-	988	1	20989	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

04	10830	X	10314	-0-	-516	-0-	461	1	5	2	N	73	153	1			41
							9768	3	80	9							
05	11315	X	10026	-0-	-1289	-0-	459	1	9567	3	N	-0-					41
06	10950	X	6557	-0-	-4393	-0-	451	1	6106	3	N	-0-					41
07	11315	X	8298	-0-	-3017	-0-	453	1	7816	3	N	26					67
							29	9									
*08	10912	X	9747	-0-	-1165	-0-	372	1	20	2	N	22					89
							9331	3	24	9							
*09	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	52	1	7	2	N	103					192
							11538	3	113	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

04	13230	X	13212	-0-	-18	-0-	67	1	6	2	N	127	168	1			117
							12999	3	140	9							
05	13671	X	13461	-0-	-210	-0-	60	1	13309	3	N	84					201
							92	9									
06	13230	X	13157	-0-	-73	-0-	59	1	13037	3	N	55					256
							61	9									
07	13671	X	13195	-0-	-476	-0-	63	1	13064	3	N	62	158	1			160
							68	9									
*08	13671	X	12380	-0-	-1291	-0-	66	1	27	2	N	231	308	1			83
							12033	3	254	9							
09	13200	X	12064	-0-	-1136	-0-	55	1	7	2	N	96					179
							11896	3	106	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

04	14880	X	12480	-0-	-2400	-0-	65	1	6	2	N	-0-	49	1			183
							12409	3									
05	15376	X	14072	-0-	-1304	-0-	63	1	1	2	N	-0-					183
							14008	3									
06	14880	X	13655	-0-	-1225	-0-	62	1	1	2	N	54					237
							13533	3	59	9							
07	14539	X	13972	-0-	-567	-0-	66	1	13866	3	N	36	181	1			92
							40	9									
*08	14539	X	13623	-0-	-916	-0-	75	1	29	2	N	28					120
							13488	3	31	9							
09	13650	X	12698	-0-	-952	-0-	57	1	8	2	N	50					170
							12578	3	55	9							

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
04	20370	X	17995	-0-	-2375	-0-	93	1	9	2	N	145	142	1			242
							17733	3	160	9							
05	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	87	1	19164	3	N	121	158	1			205
							133	9									
06	18630	X	17228	-0-	-1402	-0-	78	1	1	2	N	113	163	1			155
							17025	3	124	9							
07	19251	X	17980	-0-	-1271	-0-	85	1	17777	3	N	107					262
							118	9									
*08	19375	X	17720	-0-	-1655	-0-	97	1	38	2	N	48	160	1			150
							17532	3	53	9							
09	18750	X	16685	-0-	-2065	-0-	75	1	10	2	N	54					204
							16541	3	59	9							

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

04	17400	X	13324	-0-	-4076	-0-	1592	1	11732	2	N	-0-					-0-
05	17515	X	13055	-0-	-4460	-0-	1367	1	11688	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	12341	-0-	-4609	-0-	944	1	11397	2	N	-0-					-0-
07	17143	X	12555	-0-	-4588	-0-	818	1	11737	2	N	-0-					-0-
*08	13857	X	13042	-0-	-815	-0-	1121	1	11921	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	12567	-0-	-753	-0-	315	1	12252	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

04	12390	X	11527	-0-	-863	-0-	11527	3			N	-0-					-0-
05	12400	X	11914	-0-	-486	-0-	11914	3			N	-0-					-0-
06	12000	X	10876	-0-	-1124	-0-	10876	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	11088	-0-	-1312	-0-	11088	3			N	-0-					-0-
*08	12059	X	10857	-0-	-1202	-0-	10857	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	10074	-0-	-1446	-0-	10074	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

04	20700	X	17743	-0-	-2957	-0-	2121	1	15622	2	N	-0-					-0-
05	20429	X	17714	-0-	-2715	-0-	1854	1	15860	2	N	-0-					-0-
06	19650	X	16548	-0-	-3102	-0-	1266	1	15282	2	N	-0-					-0-
07	20305	X	16713	-0-	-3592	-0-	1089	1	15624	2	N	-0-					-0-
*08	18910	X	16312	-0-	-2598	-0-	1403	1	14909	2	N	-0-					-0-
09	17730	X	15286	-0-	-2444	-0-	384	1	14902	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

04	84415	X	13264	-0-	-71151	-0-	434	1	12823	3	N	6	182	1			27
							7	9									
05	18042	X	1759	-0-	-16283	-0-	58	1	1693	3	N	7					34
							8	9									
06	19500	X	4918	-0-	-14582	-0-	160	1	4747	3	N	10					44
							11	9									
07	20150	X	12790	-0-	-7360	-0-	414	1	12339	3	N	34					78
							37	9									
08	20150	X	16250	-0-	-3900	-0-	537	1	15660	3	N	48					126
							53	9									
*09	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	598	1	17884	3	N	33					159
							36	9									

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
04	24510	X	23298	-0-	-1212	-0-	405	1	22893	2	N	-0-			-0-
05	25327	X	23577	-0-	-1750	-0-	428	1	23149	2	N	-0-			-0-
06	24420	X	22137	-0-	-2283	-0-	460	1	21677	2	N	-0-			-0-
07	24831	X	22024	-0-	-2807	-0-	487	1	21537	2	N	-0-			-0-
*08	24459	X	21639	-0-	-2820	-0-	480	1	21159	2	N	-0-			-0-
09	23310	X	20926	-0-	-2384	-0-	433	1	20493	2	N	-0-			-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

04	12690	X	10595	-0-	-2095	-0-	48	1	5	2	N	-0-			-0-
							10542	3							
05	13113	X	10982	-0-	-2131	-0-	43	1	1	2	N	-0-			-0-
							10938	3							
06	11940	X	8947	-0-	-2993	-0-	35	1	1	2	N	-0-			-0-
							8911	3							
07	10943	X	10337	-0-	-606	-0-	42	1	10295	3	N	-0-			-0-
*08	10974	X	9778	-0-	-1196	-0-	46	1	21	2	N	-0-			-0-
							9711	3							
09	10620	X	9202	-0-	-1418	-0-	36	1	6	2	N	-0-			-0-
							9160	3							

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

04	19650	X	18855	-0-	-795	-0-	422	1	18433	3	N	-0-			-0-
05	19747	X	19614	-0-	-133	-0-	442	1	19172	3	N	-0-			-0-
06	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	413	1	18225	3	N	-0-			-0-
07	19499	X	18845	-0-	-654	-0-	418	1	18427	3	N	-0-			-0-
08	19623	X	17750	-0-	-1873	-0-	400	1	17350	3	N	-0-			-0-
09	18990	X	16697	-0-	-2293	-0-	368	1	16329	3	N	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

04	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	341	1	19254	2	N	-0-			-0-
05	20336	X	20217	-0-	-119	-0-	367	1	19850	2	N	-0-			-0-
06	19680	X	18769	-0-	-911	-0-	390	1	18379	2	N	-0-			-0-
07	20336	X	18734	-0-	-1602	-0-	414	1	18320	2	N	-0-			-0-
*08	20243	X	18821	-0-	-1422	-0-	418	1	18403	2	N	-0-			-0-
09	19590	X	17829	-0-	-1761	-0-	369	1	17460	2	N	-0-			-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

04	16590	X	15125	-0-	-1465	-0-	338	1	14787	3	N	-0-			-0-
05	16306	X	15532	-0-	-774	-0-	349	1	15183	3	N	-0-			-0-
06	16080	X	14619	-0-	-1461	-0-	323	1	14296	3	N	-0-			-0-
07	16616	X	14872	-0-	-1744	-0-	329	1	14543	3	N	-0-			-0-
*08	16616	X	14119	-0-	-2497	-0-	319	1	13800	3	N	-0-			-0-
09	15120	X	7763	-0-	-7357	-0-	412	1	7351	3	N	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

04	30780	X	30003	-0-	-777	-0-	522	1	29481	2	N	-0-			-0-
05	31000	X	30488	-0-	-512	-0-	553	1	29935	2	N	-0-			-0-
06	29190	X	28826	-0-	-364	-0-	599	1	28227	2	N	-0-			-0-
07	31000	X	29219	-0-	-1781	-0-	646	1	28573	2	N	-0-			-0-
*08	31000	X	28480	-0-	-2520	-0-	632	1	27848	2	N	-0-			-0-
09	30000	X	27480	-0-	-2520	-0-	569	1	26911	2	N	-0-			-0-

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
04	11160	X	9246	-0-	-1914	-0-	9173	3	73	9	N	66	176	1			53
05	10943	X	10705	-0-	-238	-0-	10615	3	90	9	N	82					135
06	10590	X	10031	-0-	-559	-0-	9954	3	77	9	N	70	171	1			34
07	10943	X	9737	-0-	-1206	-0-	9654	3	83	9	N	75					109
08	10695	X	8629	-0-	-2066	-0-	8549	3	80	9	N	73					182
09	10350	X	9547	-0-	-803	-0-	9483	3	64	9	N	58	172	1			68

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

04	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	98	1	9	2	N	110	183	1			25
							18400	3	121	9							
05	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	89	1	1	2	N	137					162
							19096	3	151	9							
06	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	85	1	1	2	N	174	157	1			179
							18106	3	191	9							
07	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	82	1	16972	3	N	149	180	1			148
							164	9									
*08	17112	X	9991	-0-	-7121	-0-	55	1	21	2	N	53	176	1			25
							9857	3	58	9							
*09	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	189	1	11	2	N	167					192
							18079	3	184	9							

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

04	26160	X	1433	-0-	-24727	-0-	32	1	1401	3	N	-0-					-0-
05	20708	X	996	-0-	-19712	-0-	33	1	963	3	N	-0-					-0-
06	20040	X	138	-0-	-19902	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
07	1736	X	157	-0-	-1579	-0-	5	1	152	3	N	-0-					-0-
*08	1488	X	1	-0-	-1487	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	577	1	4496	3	N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

04	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14822	3	12	9	N	11					103
05	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	15188	3	11	9	N	10					113
06	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13764	3	8	9	N	7					120
07	10571	X	7606	-0-	-2965	-0-	252	1	7346	3	N	7					127
							8	9									
08	10571	X	8320	-0-	-2251	-0-	868	1	7451	3	N	1					128
							1	9									
*09	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	450	1	12357	3	N	3					131
							3	9									

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

04	20100	X	19842	-0-	-258	-0-	441	1	19401	3	Y	-0-					-0-
05	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	460	1	20101	3	Y	-0-					-0-
06	19620	X	6678	-0-	-12942	-0-	147	1	6531	3	Y	-0-					-0-
07	20491	X	-0-	-0-	-20491	-0-					Y	-0-					-0-
08	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					Y	-0-					-0-
09	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					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
04	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	1296	1	12586	3	N	41					179
							45	9									
05	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	1368	1	13713	3	N	27	176	1			30
							30	9									
06	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	1269	1	11865	3	N	8					38
							9	9									
*07	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	1280	1	11415	3	Y	34	72	1			-0-
							37	9									
08	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	1147	1	7246	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	1192	1	11343	3	Y	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

04	14040	X	12590	-0-	-1450	-0-	12375	3	215	9	N	195	183	1			152
05	13950	X	12890	-0-	-1060	-0-	12689	3	201	9	N	183	189	1			146
06	13350	X	12707	-0-	-643	-0-	12534	3	173	9	N	157					303
07	13051	X	12714	-0-	-337	-0-	98	1	12430	3	N	169	352	1			120
							186	9									
*08	13020	X	12300	-0-	-720	-0-	12138	3	162	9	N	147					267
09	12720	X	11722	-0-	-998	-0-	11535	3	187	9	N	170	187	1			250

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

04	24840	X	21156	-0-	-3684	-0-	368	1	20788	2	N	-0-					-0-
05	24831	X	20511	-0-	-4320	-0-	372	1	20139	2	N	-0-					-0-
06	23190	X	19250	-0-	-3940	-0-	400	1	18850	2	N	-0-					-0-
07	23467	X	19320	-0-	-4147	-0-	427	1	18893	2	N	-0-					-0-
*08	22289	X	19014	-0-	-3275	-0-	422	1	18592	2	N	-0-					-0-
09	21150	X	18196	-0-	-2954	-0-	377	1	17819	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

04	19110	X	17630	-0-	-1480	-0-	17630	3			N	-0-					-0-
05	19685	X	17597	-0-	-2088	-0-	17597	3			N	-0-					-0-
06	18720	X	16854	-0-	-1866	-0-	16854	3			N	-0-					-0-
07	19344	X	17386	-0-	-1958	-0-	17386	3			N	-0-					-0-
*08	18569	X	17153	-0-	-1416	-0-	17153	3			N	-0-					-0-
09	17640	X	15564	-0-	-2076	-0-	15564	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

04	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	3			N	-0-					-0-
05	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	15022	3			N	-0-					-0-
06	14460	X	13989	-0-	-471	-0-	13989	3			N	-0-					-0-
07	14942	X	14090	-0-	-852	-0-	14090	3			N	-0-					-0-
*08	14942	X	12896	-0-	-2046	-0-	12896	3			N	-0-					-0-
09	14460	X	12525	-0-	-1935	-0-	12525	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
04	7890	X	5	-0-	-7885	-0-	5	1			N	-0-					67
05	6324	X	2543	-0-	-3781	-0-	1012	1	1429	3	N	93					160
							102	9									
06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	413	1	6585	3	N	210	281	1			89
							231	9									
*07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	992	1	1263	3	Y	72	31	1			130
							79	9									
08	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	1736	1	16354	3	Y	52	1	1			181
							57	9									
*09	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	1557	1	12498	3	Y	37					218
							41	9									

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

04	19470	X	15824	-0-	-3646	-0-	275	1	15549	2	N	-0-					-0-
05	20119	X	15943	-0-	-4176	-0-	289	1	15654	2	N	-0-					-0-
06	19290	X	15026	-0-	-4264	-0-	312	1	14714	2	N	-0-					-0-
07	19933	X	14905	-0-	-5028	-0-	329	1	14576	2	N	-0-					-0-
*08	18631	X	14879	-0-	-3752	-0-	330	1	14549	2	N	-0-					-0-
09	15810	X	14348	-0-	-1462	-0-	297	1	14051	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

04	6270	X	5210	-0-	-1060	-0-	711	1	4499	3	N	-0-					-0-
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	822	1	4080	3	N	-0-					-0-
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	543	1	2943	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	8	-0-	-5386	-0-	8	1			N	-0-					-0-
*08	5394	X	549	-0-	-4845	-0-	320	1	229	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	3380	-0-	-1840	-0-	514	1	2866	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

04	6330	X	121	-0-	-6209	-0-	31	1	90	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	25	-0-	-6516	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	152	-0-	-2278	-0-	152	1			N	-0-					-0-
07	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	708	1	8673	3	N	-0-					-0-
*08	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	523	1	9632	3	N	-0-					-0-
*09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	188	1	8859	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

04	13470	X	11223	-0-	-2247	-0-	11223	3			N	-0-					-0-
05	13919	X	12097	-0-	-1822	-0-	12097	3			N	-0-					-0-
06	13470	X	11029	-0-	-2441	-0-	11029	3			N	-0-					-0-
07	13919	X	11654	-0-	-2265	-0-	11654	3			N	-0-					-0-
*08	13826	X	10827	-0-	-2999	-0-	10827	3			N	-0-					-0-
09	11700	X	1277	-0-	-10423	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

04	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	837	1	7873	3	N	-0-					-0-
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	868	1	4984	3	N	-0-					-0-
06	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	840	1	8140	3	N	-0-					-0-
07	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	856	1	8674	3	N	-0-					-0-
*08	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	560	1	11715	3	N	-0-					-0-
*09	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	16592	3			N	-0-					-0-

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
04	38190	X	34556	-0-	-3634	-0-	601	1	33955	2	N	-0-					-0-
05	38254	X	35132	-0-	-3122	-0-	638	1	34494	2	N	-0-					-0-
06	36270	X	33178	-0-	-3092	-0-	690	1	32488	2	N	-0-					-0-
07	36766	X	33579	-0-	-3187	-0-	742	1	32837	2	N	-0-					-0-
*08	35991	X	33072	-0-	-2919	-0-	734	1	32338	2	N	-0-					-0-
09	34560	X	31715	-0-	-2845	-0-	657	1	31058	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

04	18900	X	14852	-0-	-4048	-0-	258	1	14594	2	N	-0-					-0-
05	19313	X	13371	-0-	-5942	-0-	243	1	13128	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	13753	-0-	-4397	-0-	286	1	13467	2	N	-0-					-0-
07	18352	X	10989	-0-	-7363	-0-	243	1	10746	2	N	-0-					-0-
*08	17360	X	7441	-0-	-9919	-0-	165	1	7276	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	6903	-0-	-7947	-0-	143	1	6760	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

04	18090	X	17282	-0-	-808	-0-	567	1	16715	3	N	-0-					-0-
05	18414	X	17827	-0-	-587	-0-	589	1	17238	3	N	-0-					-0-
06	17820	X	16977	-0-	-843	-0-	551	1	16426	3	N	-0-					-0-
07	18414	X	16904	-0-	-1510	-0-	548	1	16356	3	N	-0-					-0-
08	18197	X	16939	-0-	-1258	-0-	1049	1	15890	3	N	-0-					-0-
09	17280	X	16677	-0-	-603	-0-	1353	1	15324	3	N	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

04	23242	X	23242	-0-	-0-	-0-	759	1	22361	3	N	111					138
							122	9									
05	23622	X	22413	-0-	-1209	-0-	500	1	21800	3	N	103	179	1			62
							113	9									
06	22860	X	22478	-0-	-382	-0-	728	1	21661	3	N	81	90	1			53
							89	9									
07	24025	X	22535	-0-	-1490	-0-	728	1	21712	3	N	86					139
							95	9									
08	24025	X	21800	-0-	-2225	-0-	721	1	20993	3	N	78	178	1			39
							86	9									
09	23250	X	20924	-0-	-2326	-0-	675	1	20164	3	N	77					116
							85	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

04	9480	X	20	-0-	-9460	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	60	-0-	-930	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	N	-0-					-0-
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	58	1	1691	3	N	-0-					-0-
*09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	176	1	5249	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

04	39810	X	36095	-0-	-3715	-0-	1190	1	34905	3	N	-0-					-0-
05	40579	X	36880	-0-	-3699	-0-	1225	1	35655	3	N	-0-					-0-
06	36060	X	34694	-0-	-1366	-0-	1133	1	33561	3	N	-0-					-0-
07	37262	X	31769	-0-	-5493	-0-	1035	1	30734	3	N	-0-					-0-
08	37262	X	34735	-0-	-2527	-0-	1157	1	33578	3	N	-0-					-0-
09	36090	X	34192	-0-	-1898	-0-	1112	1	33080	3	N	-0-					-0-

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
04	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	3			N	-0-			-0-
05	9176	X	7056	-0-	-2120	-0-	7056	3			N	-0-			-0-
06	7830	X	4648	-0-	-3182	-0-	4648	3			N	-0-			-0-
07	9176	X	3818	-0-	-5358	-0-	337	1	3481	3	N	-0-			-0-
*08	9176	X	7927	-0-	-1249	-0-	642	1	7285	3	N	-0-			-0-
09	8880	X	8135	-0-	-745	-0-	463	1	7672	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

04	6150	X	5841	-0-	-309	-0-	5841	3			N	-0-			-0-
05	6355	X	6088	-0-	-267	-0-	6088	3			N	-0-			-0-
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			N	-0-			-0-
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-			-0-
*08	6169	X	6131	-0-	-38	-0-	6131	3			N	-0-			-0-
09	6150	X	5578	-0-	-572	-0-	5578	3			N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

04	32605	X	32605	-0-	-0-	-0-	567	1	32038	2	N	-0-			-0-
05	32622	X	32622	-0-	-0-	-0-	592	1	32030	2	N	-0-			-0-
06	30208	X	30208	-0-	-0-	-0-	628	1	29580	2	N	-0-			-0-
07	33697	X	30420	-0-	-3277	-0-	672	1	29748	2	N	-0-			-0-
*08	33697	X	28215	-0-	-5482	-0-	626	1	27589	2	N	-0-			-0-
09	32610	X	29247	-0-	-3363	-0-	605	1	28642	2	N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

04	30120	X	24674	-0-	-5446	-0-	429	1	24245	2	N	-0-			-0-
05	30380	X	25047	-0-	-5333	-0-	455	1	24592	2	N	-0-			-0-
06	25050	X	23665	-0-	-1385	-0-	492	1	23173	2	N	-0-			-0-
07	25885	X	24100	-0-	-1785	-0-	533	1	23567	2	N	-0-			-0-
*08	25885	X	23431	-0-	-2454	-0-	520	1	22911	2	N	-0-			-0-
09	24660	X	22297	-0-	-2363	-0-	462	1	21835	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

04	27930	X	21781	-0-	-6149	-0-	379	1	21402	2	N	-0-			-0-
05	28861	X	21671	-0-	-7190	-0-	393	1	21278	2	N	-0-			-0-
06	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	506	1	23825	2	N	-0-			-0-
07	27929	X	27929	-0-	-0-	-0-	617	1	27312	2	N	-0-			-0-
*08	26965	X	26965	-0-	-0-	-0-	598	1	26367	2	N	-0-			-0-
*09	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	539	1	25516	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

04	33630	X	29104	-0-	-4526	-0-	506	1	28598	2	N	-0-			-0-
05	34100	X	29182	-0-	-4918	-0-	530	1	28652	2	N	-0-			-0-
06	33000	X	26976	-0-	-6024	-0-	561	1	26415	2	N	-0-			-0-
07	33263	X	26454	-0-	-6809	-0-	585	1	25869	2	N	-0-			-0-
*08	30938	X	25232	-0-	-5706	-0-	560	1	24672	2	N	-0-			-0-
09	29100	X	26703	-0-	-2397	-0-	553	1	26150	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

04	35010	X	30121	-0-	-4889	-0-	524	1	29597	2	N	-0-			-0-
05	34596	X	30075	-0-	-4521	-0-	546	1	29529	2	N	-0-			-0-
06	30690	X	27855	-0-	-2835	-0-	579	1	27276	2	N	-0-			-0-
07	31713	X	27388	-0-	-4325	-0-	605	1	26783	2	N	-0-			-0-
*08	31713	X	26984	-0-	-4729	-0-	599	1	26385	2	N	-0-			-0-
09	30120	X	28253	-0-	-1867	-0-	585	1	27668	2	N	-0-			-0-

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
04	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	189	1	8293	3	N	-0-					3
05	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	224	1	9763	3	N	-0-					3
06	7260	X	5035	-0-	-2225	-0-	111	1	4924	3	N	-0-					3
*07	7502	X	4568	-0-	-2934	-0-	797	1	3709	3	Y	56	57	1			2
							62	9									
*08	7502	X	3905	-0-	-3597	-0-	108	1	3795	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	7260	X	154	-0-	-7106	-0-	146	1	8	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

04	9660	X	8849	-0-	-811	-0-	198	1	8651	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	9073	-0-	-909	-0-	204	1	8869	3	N	-0-					-0-
06	9510	X	7377	-0-	-2133	-0-	163	1	7214	3	N	-0-					-0-
07	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	745	1	10670	3	N	-0-					-0-
*08	9300	X	5578	-0-	-3722	-0-	125	1	5453	3	N	-0-					-0-
09	8850	X	1941	-0-	-6909	-0-	43	1	1898	3	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

04	25012	X	25012	-0-	-0-	-0-	435	1	24577	2	N	-0-					-0-
05	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	466	1	25216	2	N	-0-					-0-
06	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	459	1	21625	2	N	-0-					-0-
07	25854	X	21100	-0-	-4754	-0-	466	1	20634	2	N	-0-					-0-
*08	25854	X	21421	-0-	-4433	-0-	475	1	20946	2	N	-0-					-0-
09	25020	X	23208	-0-	-1812	-0-	638	1	22570	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

04	8940	X	8730	-0-	-210	-0-	44	1	4	2	N	37					252
							8641	3	41	9							
05	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	61	1	13182	3	N	49	172	1			129
							54	9									
06	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	N	51					180
							14499	3	56	9							
07	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	70	1	14696	3	N	53					233
							58	9									
*08	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	77	1	31	2	N	215	360	1			88
							13949	3	237	9							
*09	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	59	1	8	2	N	31					119
							12993	3	34	9							

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

04	19260	X	17524	-0-	-1736	-0-	305	1	17219	2	N	-0-					-0-
05	19902	X	17810	-0-	-2092	-0-	323	1	17487	2	N	-0-					-0-
06	18900	X	16617	-0-	-2283	-0-	345	1	16272	2	N	-0-					-0-
07	18941	X	16753	-0-	-2188	-0-	370	1	16383	2	N	-0-					-0-
*08	18197	X	16405	-0-	-1792	-0-	364	1	16041	2	N	-0-					-0-
09	17520	X	15825	-0-	-1695	-0-	328	1	15497	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

04	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	446	1	25209	2	N	-0-					-0-
05	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	474	1	25624	2	N	-0-					-0-
06	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	494	1	23274	2	N	-0-					-0-
07	23901	X	18774	-0-	-5127	-0-	415	1	18359	2	N	-0-					-0-
*08	23901	X	23651	-0-	-250	-0-	525	1	23126	2	N	-0-					-0-
09	23130	X	23119	-0-	-11	-0-	479	1	22640	2	N	-0-					-0-

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
04	17910	X	14301	-0-	-3609	-0-	249	1	14052	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	14500	-0-	-2891	-0-	263	1	14237	2	N	-0-					-0-
06	16380	X	12895	-0-	-3485	-0-	268	1	12627	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	13089	-0-	-3310	-0-	289	1	12800	2	N	-0-					-0-
*08	15810	X	13664	-0-	-2146	-0-	303	1	13361	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	13611	-0-	-699	-0-	282	1	13329	2	N	-0-					-0-

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
04	16380	X	16193	-0-	-187	-0-	282	1	15911	2	N	-0-					-0-
05	17453	X	16249	-0-	-1204	-0-	295	1	15954	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	14973	-0-	-1917	-0-	311	1	14662	2	N	-0-					-0-
07	17453	X	15072	-0-	-2381	-0-	333	1	14739	2	N	-0-					-0-
*08	16740	X	14697	-0-	-2043	-0-	326	1	14371	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	14191	-0-	-2009	-0-	294	1	13897	2	N	-0-					-0-

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
04	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	-0-					22
							10492	3									
05	10385	X	9487	-0-	-898	-0-	43	1	9444	3	N	-0-					22
06	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					22
07	10385	X	2604	-0-	-7781	-0-	541	1	2063	3	N	-0-					22
*08	10385	X	3382	-0-	-7003	-0-	626	1	6	2	N	-0-					22
							2750	3									
09	10050	X	3059	-0-	-6991	-0-	598	1	1	2	N	-0-					22
							2460	3									

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
04	9390	X	4347	-0-	-5043	-0-	22	1	2	2	N	-0-					44
							4323	3									
05	9703	X	826	-0-	-8877	-0-	4	1	822	3	N	-0-					44
06	9390	X	5246	-0-	-4144	-0-	213	1	5033	3	N	-0-					44
07	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	533	1	1	2	N	-0-					44
							9631	3									
*08	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	583	1	17	2	N	-0-					44
							7747	3									
*09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	549	1	5	2	N	-0-					44
							8880	3									

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
04	19980	X	16597	-0-	-3383	-0-	289	1	16308	2	N	-0-					-0-
05	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	369	1	19934	2	N	-0-					-0-
06	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	445	1	20979	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	467	1	20644	2	N	-0-					-0-
*08	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	453	1	19971	2	N	-0-					-0-
09	20640	X	19837	-0-	-803	-0-	411	1	19426	2	N	-0-					-0-

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
04	16320	X	14882	-0-	-1438	-0-	77	1	7	2	N	22					44
							14774	3	24	9							
05	15934	X	14873	-0-	-1061	-0-	66	1	14807	3	N	-0-					44
06	15420	X	12486	-0-	-2934	-0-	507	1	1	2	N	-0-					44
							11978	3									
07	15376	X	8134	-0-	-7242	-0-	428	1	7706	3	N	-0-					44
*08	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	121	1	49	2	N	-0-					44
							22376	3									
*09	22294	X	22294	-0-	-0-	-0-	99	1	14	2	N	-0-					44
							22181	3									

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

04	29010	X	26530	-0-	-2480	-0-	462	1	26068	2	N	-0-					-0-
05	29109	X	28213	-0-	-896	-0-	512	1	27701	2	N	-0-					-0-
06	27450	X	26330	-0-	-1120	-0-	547	1	25783	2	N	-0-					-0-
07	27683	X	26525	-0-	-1158	-0-	586	1	25939	2	N	-0-					-0-
*08	28210	X	26093	-0-	-2117	-0-	579	1	25514	2	N	-0-					-0-
09	27300	X	25355	-0-	-1945	-0-	525	1	24830	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285

04	16740	X	13788	-0-	-2952	-0-	1293	1	12450	3	N	41	185	1			79
							45	9									
05	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	1454	1	16219	3	N	87					166
							96	9									
06	18362	X	18362	-0-	-0-	-0-	1437	1	16858	3	N	61	152	1			75
							67	9									
07	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	1439	1	16095	3	N	72					147
							79	9									
08	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	1447	1	15936	3	N	57					204
							63	9									
09	16800	X	13837	-0-	-2963	-0-	1290	1	12533	3	N	13	174	1			43
							14	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

04	24150	X	20852	-0-	-3298	-0-	363	1	20489	2	N	-0-					-0-
05	24149	X	21043	-0-	-3106	-0-	382	1	20661	2	N	-0-					-0-
06	22740	X	19524	-0-	-3216	-0-	406	1	19118	2	N	-0-					-0-
07	23033	X	19305	-0-	-3728	-0-	427	1	18878	2	N	-0-					-0-
*08	21979	X	18769	-0-	-3210	-0-	416	1	18353	2	N	-0-					-0-
09	20850	X	17981	-0-	-2869	-0-	372	1	17609	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

04	23520	X	18716	-0-	-4804	-0-	326	1	18390	2	N	-0-					-0-
05	23219	X	18500	-0-	-4719	-0-	336	1	18164	2	N	-0-					-0-
06	21810	X	21709	-0-	-101	-0-	451	1	21258	2	N	-0-					-0-
07	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	533	1	23587	2	N	-0-					-0-
*08	23368	X	23368	-0-	-0-	-0-	518	1	22850	2	N	-0-					-0-
*09	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	463	1	21897	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19080	X	14673	-0-	-4407	-0-	329	1	14344	3	N	-0-					-0-
05	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	401	1	17351	3	N	-0-					-0-
06	15930	X	14556	-0-	-1374	-0-	888	1	13668	3	N	-0-					-0-
07	16461	X	11668	-0-	-4793	-0-	570	1	11098	3	N	-0-					-0-
*08	17763	X	14602	-0-	-3161	-0-	673	1	13929	3	N	-0-					-0-
09	17190	X	11637	-0-	-5553	-0-	563	1	11074	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26580	X	22479	-0-	-4101	-0-	391	1	22088	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	22570	-0-	-3842	-0-	410	1	22160	2	N	-0-					-0-
06	24900	X	21060	-0-	-3840	-0-	438	1	20622	2	N	-0-					-0-
07	24955	X	24595	-0-	-360	-0-	544	1	24051	2	N	-0-					-0-
*08	26444	X	26444	-0-	-0-	-0-	587	1	25857	2	N	-0-					-0-
*09	24591	X	24591	-0-	-0-	-0-	509	1	24082	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	9233	-0-	-907	-0-	1144	1	8089	3	Y	-0-					-0-
05	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	1201	1	8843	3	Y	-0-					-0-
06	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	1158	1	8565	3	Y	-0-					-0-
07	9610	X	8868	-0-	-742	-0-	1158	1	7710	3	Y	-0-					-0-
08	9827	X	7115	-0-	-2712	-0-	1105	1	6010	3	Y	-0-					-0-
09	9510	X	7470	-0-	-2040	-0-	1084	1	6386	3	Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26430	X	26389	-0-	-41	-0-	459	1	25930	2	N	-0-					-0-
05	26443	X	26242	-0-	-201	-0-	476	1	25766	2	N	-0-					-0-
06	26460	X	25009	-0-	-1451	-0-	520	1	24489	2	N	-0-					-0-
07	27342	X	25393	-0-	-1949	-0-	561	1	24832	2	N	-0-					-0-
*08	27342	X	24214	-0-	-3128	-0-	537	1	23677	2	N	-0-					-0-
09	26400	X	23151	-0-	-3249	-0-	479	1	22672	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19320	X	14496	-0-	-4824	-0-	14496	3			N	-0-					-0-
05	19964	X	16593	-0-	-3371	-0-	16593	3			N	-0-					-0-
06	17940	X	14745	-0-	-3195	-0-	14745	3			N	-0-					-0-
07	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-	18609	3			N	-0-					-0-
*08	16585	X	13459	-0-	-3126	-0-	13459	3			N	-0-					-0-
09	16050	X	13375	-0-	-2675	-0-	13375	3			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33600	X	32579	-0-	-1021	-0-	567	1	32012	2	N	-0-					-0-
05	33201	X	32668	-0-	-533	-0-	593	1	32075	2	N	-0-					-0-
06	31710	X	25772	-0-	-5938	-0-	536	1	25236	2	N	-0-					-0-
07	33666	X	26708	-0-	-6958	-0-	590	1	26118	2	N	-0-					-0-
*08	33666	X	31312	-0-	-2354	-0-	695	1	30617	2	N	-0-					-0-
09	32580	X	28685	-0-	-3895	-0-	594	1	28091	2	N	-0-					-0-

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
04	22350	X	20079	-0-	-2271	-0-	91	1	19988	3	N	-0-					-0-
05	22754	X	18692	-0-	-4062	-0-	73	1	18619	3	N	-0-					-0-
06	21360	X	18721	-0-	-2639	-0-	74	1	1	2	N	-0-					-0-
							18646	3									
07	22072	X	18638	-0-	-3434	-0-	76	1	18562	3	N	-0-					-0-
*08	22072	X	19529	-0-	-2543	-0-	92	1	42	2	N	-0-					-0-
							19395	3									
09	20070	X	17912	-0-	-2158	-0-	69	1	11	2	N	-0-					-0-
							17832	3									

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
04	24473	X	24473	-0-	-0-	-0-	110	1	24363	3	N	-0-					-0-
05	24645	X	24645	-0-	-0-	-0-	96	1	1	2	N	-0-					-0-
							24548	3									
06	22880	X	22880	-0-	-0-	-0-	90	1	1	2	N	-0-					-0-
							22789	3									
07	22750	X	22750	-0-	-0-	-0-	92	1	22658	3	N	-0-					-0-
*08	21436	X	21436	-0-	-0-	-0-	100	1	47	2	N	-0-					-0-
							21289	3									
*09	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	83	1	13	2	N	-0-					-0-
							21459	3									

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
04	6840	X	6347	-0-	-493	-0-	142	1	6205	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	5452	-0-	-1616	-0-	122	1	5330	3	N	-0-					-0-
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	133	1	5902	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	6165	-0-	-376	-0-	137	1	6028	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6134	-0-	-438	-0-	138	1	5996	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	5850	-0-	-510	-0-	129	1	5721	3	N	-0-					-0-

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
04	33960	X	33224	-0-	-736	-0-	578	1	32646	2	N	-0-					-0-
05	34224	X	33511	-0-	-713	-0-	608	1	32903	2	N	-0-					-0-
06	31830	X	31509	-0-	-321	-0-	655	1	30854	2	N	-0-					-0-
07	34317	X	31897	-0-	-2420	-0-	705	1	31192	2	N	-0-					-0-
*08	34317	X	31176	-0-	-3141	-0-	692	1	30484	2	N	-0-					-0-
09	33210	X	28730	-0-	-4480	-0-	595	1	28135	2	N	-0-					-0-

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
04	20694	X	20694	-0-	-0-	-0-	464	1	20230	3	N	-0-					-0-
05	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	487	1	21128	3	N	-0-					-0-
06	20256	X	20256	-0-	-0-	-0-	449	1	19807	3	N	-0-					-0-
07	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	440	1	19441	3	N	-0-					-0-
08	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	485	1	20982	3	N	-0-					-0-
*09	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	437	1	19333	3	N	-0-					-0-

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
04	26265	X	26265	-0-	-0-	-0-	457	1	25808	2	N	-0-					-0-
05	26089	X	26089	-0-	-0-	-0-	474	1	25615	2	N	-0-					-0-
06	24360	X	24294	-0-	-66	-0-	505	1	23789	2	N	-0-					-0-
07	25172	X	24318	-0-	-854	-0-	537	1	23781	2	N	-0-					-0-
*08	25172	X	23412	-0-	-1760	-0-	519	1	22893	2	N	-0-					-0-
09	24360	X	22044	-0-	-2316	-0-	456	1	21588	2	N	-0-					-0-

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
04	34794	X	34794	-0-	-0-	-0-	605	1	34189	2	N	-0-					-0-
05	34619	X	34619	-0-	-0-	-0-	628	1	33991	2	N	-0-					-0-
06	32839	X	32839	-0-	-0-	-0-	683	1	32156	2	N	-0-					-0-
07	33759	X	33309	-0-	-450	-0-	736	1	32573	2	N	-0-					-0-
*08	33759	X	32987	-0-	-772	-0-	732	1	32255	2	N	-0-					-0-
09	32670	X	30184	-0-	-2486	-0-	625	1	29559	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

04	11430	X	8723	-0-	-2707	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
05	11811	X	8524	-0-	-3287	-0-	8524	3			N	-0-					-0-
06	11430	X	7900	-0-	-3530	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	8315	-0-	-2783	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
*08	9889	X	7921	-0-	-1968	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	7432	-0-	-1298	-0-	7432	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

04	23152	X	23152	-0-	-0-	-0-	403	1	22749	2	N	-0-					-0-
05	24084	X	24084	-0-	-0-	-0-	437	1	23647	2	N	-0-					-0-
06	21630	X	21419	-0-	-211	-0-	445	1	20974	2	N	-0-					-0-
07	22351	X	21126	-0-	-1225	-0-	467	1	20659	2	N	-0-					-0-
*08	22351	X	19386	-0-	-2965	-0-	430	1	18956	2	N	-0-					-0-
09	21630	X	19142	-0-	-2488	-0-	396	1	18746	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

04	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	835	1	14409	3	N	-0-					-0-
05	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	296	1	15719	3	N	-0-					-0-
06	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	3			N	-0-					-0-
07	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	3			N	-0-					-0-
*08	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	3			N	-0-					-0-
*09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

04	28110	X	27412	-0-	-698	-0-	141	1	13	2	N	10					48
							27247	3	11	9							
05	29047	X	28041	-0-	-1006	-0-	126	1	1	2	N	-0-					48
							27914	3									
06	28110	X	24257	-0-	-3853	-0-	110	1	1	2	N	-0-					48
							24146	3									
07	28830	X	26975	-0-	-1855	-0-	125	1	26707	3	N	130	134	1			44
							143	9									
*08	28334	X	26508	-0-	-1826	-0-	142	1	57	2	N	-0-					44
							26309	3									
09	27420	X	24065	-0-	-3355	-0-	106	1	15	2	N	-0-					44
							23944	3									

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 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 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
04	510	X	378	-0-	-132	-0-	378	1			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	26	-0-	-377	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

04	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	695	1	20467	3	N	137					231
							151	9									
05	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	710	1	20752	3	N	104	174	1			161
							114	9									
06	20790	X	20046	-0-	-744	-0-	646	1	19246	3	N	140	170	1			131
							154	9									
07	21483	X	19835	-0-	-1648	-0-	640	1	19092	3	N	94	175	1			50
							103	9									
08	21483	X	20918	-0-	-565	-0-	691	1	20138	3	N	81					131
							89	9									
09	20790	X	20091	-0-	-699	-0-	647	1	19309	3	N	123	174	1			80
							135	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

04	29310	X	26683	-0-	-2627	-0-	874	1	25772	3	N	34	115	1			34
							37	9									
05	29357	X	27302	-0-	-2055	-0-	900	1	26296	3	N	96	96	1			34
							106	9									
06	28350	X	25398	-0-	-2952	-0-	823	1	24495	3	N	73					107
							80	9									
07	29295	X	26641	-0-	-2654	-0-	861	1	25686	3	N	85	159	1			33
							94	9									
08	28954	X	25843	-0-	-3111	-0-	857	1	24945	3	N	37					70
							41	9									
09	26670	X	24743	-0-	-1927	-0-	799	1	23881	3	N	57					127
							63	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

04	11370	X	424	-0-	-10946	-0-	424	1			N	-0-					-0-
05	5239	X	791	-0-	-4448	-0-	791	1			N	-0-					-0-
06	8280	X	858	-0-	-7422	-0-	858	1			N	-0-					-0-
07	8556	X	3243	-0-	-5313	-0-	664	1	2579	3	N	-0-					-0-
*08	8556	X	5534	-0-	-3022	-0-	542	1	4992	3	N	-0-					-0-
*09	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	636	1	9145	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

04	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	404	1	17045	3	N	-0-					-0-
05	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	193	1	9612	3	N	-0-					-0-
06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	181	1	9477	3	N	-0-					-0-
07	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	43	1	11119	3	N	-0-					-0-
*08	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
*09	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	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 #: 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
04	18030	X	14668	-0-	-3362	-0-	14668	3			N	-0-					-0-
05	18228	X	14384	-0-	-3844	-0-	14384	3			N	-0-					-0-
06	17010	X	13957	-0-	-3053	-0-	13957	3			N	-0-					-0-
07	17577	X	15821	-0-	-1756	-0-	15821	3			N	-0-					-0-
*08	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	3			N	-0-					-0-
*09	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	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
04	19620	X	13702	-0-	-5918	-0-	13702	3			N	-0-					-0-
05	20274	X	12377	-0-	-7897	-0-	12377	3			N	-0-					-0-
06	19620	X	9288	-0-	-10332	-0-	9288	3			N	-0-					-0-
07	20274	X	11762	-0-	-8512	-0-	11762	3			N	-0-					-0-
*08	17484	X	12626	-0-	-4858	-0-	12626	3			N	-0-					-0-
09	13710	X	11858	-0-	-1852	-0-	11858	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21990	X	7846	-0-	-14144	-0-	162	1	7684	3	N	-0-					-0-
05	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	392	1	19578	3	N	-0-					-0-
06	20287	X	20287	-0-	-0-	-0-	377	1	19910	3	N	-0-					-0-
07	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	546	1	12947	3	N	-0-					-0-
*08	19964	X	8381	-0-	-11583	-0-	589	1	7792	3	N	-0-					-0-
09	20280	X	4696	-0-	-15584	-0-	387	1	4309	3	N	-0-					-0-

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
04	20370	X	5235	-0-	-15135	-0-	418	1	4817	3	N	-0-					-0-
05	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	847	1	12648	3	N	-0-					-0-
06	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	840	1	12054	3	N	-0-					-0-
07	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	861	1	12114	3	N	-0-					-0-
*08	13485	X	12658	-0-	-827	-0-	868	1	11790	3	N	-0-					-0-
09	13050	X	7873	-0-	-5177	-0-	252	1	7621	3	N	-0-					-0-

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
04	2580	X	1066	-0-	-1514	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	10	-0-	-2656	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
*08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
*09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	214	1	6457	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
04	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	308	1	13677	3	N	-0-					-0-
05	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	3			N	-0-					-0-
06	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	3			N	-0-					-0-
07	14446	X	11863	-0-	-2583	-0-	11863	3			N	-0-					-0-
*08	14446	X	11509	-0-	-2937	-0-	11509	3			N	-0-					-0-
09	13980	X	10371	-0-	-3609	-0-	10371	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	568	1	404	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	4598	-0-	1598	1598	682	1	3916	3	N	-0-					-0-

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
04	32760	X	1393	-0-	-31367	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	33852	X	2719	-0-	-31133	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	32760	X	1987	-0-	-30773	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	29016	X	1003	-0-	-28013	-0-	376	1	627	3	N	-0-					-0-
*08	29516	X	29516	-0-	-0-	-0-	120	1	29396	3	N	-0-					-0-
*09	35503	X	35503	-0-	-0-	-0-	35503	3			N	-0-					-0-

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
04	26640	X	26027	-0-	-613	-0-	26027	3			N	-0-					-0-
05	27528	X	23637	-0-	-3891	-0-	23637	3			N	-0-					-0-
06	26640	X	26374	-0-	-266	-0-	26374	3			N	-0-					-0-
07	26908	X	2470	-0-	-24438	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
*08	26908	X	8503	-0-	-18405	-0-	545	1	7958	3	N	-0-					-0-
09	26370	X	40	-0-	-26330	-0-	40	3			N	-0-					-0-

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
04	32100	X	31156	-0-	-944	-0-	542	1	30614	2	N	-0-					-0-
05	33170	X	31549	-0-	-1621	-0-	573	1	30976	2	N	-0-					-0-
06	32100	X	29519	-0-	-2581	-0-	614	1	28905	2	N	-0-					-0-
07	33170	X	29047	-0-	-4123	-0-	642	1	28405	2	N	-0-					-0-
*08	32829	X	28731	-0-	-4098	-0-	637	1	28094	2	N	-0-					-0-
09	31170	X	28809	-0-	-2361	-0-	596	1	28213	2	N	-0-					-0-

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
04	12720	X	12	-0-	-12708	-0-	12	3			N	-0-					26
05	13144	X	1	-0-	-13143	-0-	1	3			N	-0-					26
06	10320	X	6	-0-	-10314	-0-	6	3			N	-0-					26
07	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	38	1	8038	3	N	28					54
							31	9									
*08	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	54	1	22	2	N	126	157	1			23
							9874	3	139	9							
*09	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	42	1	6	2	N	99	51	1			71
							9224	3	109	9							

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
04	12180	X	11544	-0-	-636	-0-	11544	3			N	-0-					-0-
05	12183	X	11866	-0-	-317	-0-	11866	3			N	-0-					-0-
06	11610	X	10891	-0-	-719	-0-	10891	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	10708	-0-	-1227	-0-	10708	3			N	-0-					-0-
*08	11935	X	10304	-0-	-1631	-0-	10304	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	10444	-0-	-1106	-0-	10444	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
04	22937	X	22937	-0-	-0-	-0-	399	1	22538	2	N	-0-					-0-
05	23777	X	23106	-0-	-671	-0-	419	1	22687	2	N	-0-					-0-
06	23010	X	19705	-0-	-3305	-0-	410	1	19295	2	N	-0-					-0-
07	23777	X	18953	-0-	-4824	-0-	419	1	18534	2	N	-0-					-0-
*08	23715	X	21114	-0-	-2601	-0-	468	1	20646	2	N	-0-					-0-
09	22950	X	21323	-0-	-1627	-0-	441	1	20882	2	N	-0-					-0-

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
04	14550	X	11638	-0-	-2912	-0-	289	1	11349	2	N	-0-			-0-
05	13857	X	12186	-0-	-1671	-0-	288	1	11898	2	N	-0-			-0-
06	12690	X	11674	-0-	-1016	-0-	291	1	11383	2	N	-0-			-0-
07	12958	X	11586	-0-	-1372	-0-	295	1	11291	2	N	-0-			-0-
08	12896	X	11907	-0-	-989	-0-	289	1	11618	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	11168	-0-	-622	-0-	269	1	10899	2	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	26310	X	22877	-0-	-3433	-0-	398	1	22479	2	N	-0-			-0-
05	26257	X	23235	-0-	-3022	-0-	422	1	22813	2	N	-0-			-0-
06	25050	X	21202	-0-	-3848	-0-	441	1	20761	2	N	-0-			-0-
07	25389	X	21190	-0-	-4199	-0-	468	1	20722	2	N	-0-			-0-
*08	24242	X	21766	-0-	-2476	-0-	483	1	21283	2	N	-0-			-0-
09	22890	X	20483	-0-	-2407	-0-	424	1	20059	2	N	-0-			-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	23310	X	20523	-0-	-2787	-0-	357	1	20166	2	N	-0-			-0-
05	23126	X	20103	-0-	-3023	-0-	365	1	19738	2	N	-0-			-0-
06	22110	X	18852	-0-	-3258	-0-	392	1	18460	2	N	-0-			-0-
07	22847	X	18714	-0-	-4133	-0-	414	1	18300	2	N	-0-			-0-
*08	21886	X	18098	-0-	-3788	-0-	402	1	17696	2	N	-0-			-0-
09	20520	X	18316	-0-	-2204	-0-	379	1	17937	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	26430	X	22624	-0-	-3806	-0-	394	1	22230	2	N	-0-			-0-
05	26505	X	22837	-0-	-3668	-0-	415	1	22422	2	N	-0-			-0-
06	25020	X	21542	-0-	-3478	-0-	448	1	21094	2	N	-0-			-0-
07	25451	X	22120	-0-	-3331	-0-	489	1	21631	2	N	-0-			-0-
*08	23901	X	21717	-0-	-2184	-0-	482	1	21235	2	N	-0-			-0-
09	22620	X	21018	-0-	-1602	-0-	435	1	20583	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	32070	X	28258	-0-	-3812	-0-	492	1	27766	2	N	-0-			-0-
05	32085	X	28859	-0-	-3226	-0-	524	1	28335	2	N	-0-			-0-
06	30240	X	26955	-0-	-3285	-0-	560	1	26395	2	N	-0-			-0-
07	31124	X	26995	-0-	-4129	-0-	597	1	26398	2	N	-0-			-0-
*08	30132	X	26757	-0-	-3375	-0-	594	1	26163	2	N	-0-			-0-
09	28260	X	27832	-0-	-428	-0-	576	1	27256	2	N	-0-			-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30390	X	25770	-0-	-4620	-0-	448	1	25322	2	N	-0-			-0-
05	29787	X	29787	-0-	-0-	-0-	541	1	29246	2	N	-0-			-0-
06	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	580	1	27310	2	N	-0-			-0-
07	28296	X	28296	-0-	-0-	-0-	625	1	27671	2	N	-0-			-0-
*08	29791	X	27577	-0-	-2214	-0-	612	1	26965	2	N	-0-			-0-
09	28830	X	27046	-0-	-1784	-0-	560	1	26486	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	323	-0-	-1927	-0-	323	3			N	-0-			-0-
05	1333	X	367	-0-	-966	-0-	367	3			N	-0-			-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
07	341	X	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-			-0-
*08	372	X	108	-0-	-264	-0-	108	3			N	-0-			-0-
09	360	X	75	-0-	-285	-0-	75	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	234	1	4143	3	N	12					39
							13	9									
06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	346	1	10342	3	N	327	256	1			110
							360	9									
07	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	594	1	12995	3	N	147	246	1			11
							162	9									
*08	22804	X	22804	-0-	-0-	-0-	734	1	47	2	N	230	196	1			45
							21770	3	253	9							
*09	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	575	1	9	2	N	195	196	1			44
							14083	3	215	9							

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

04	33180	X	29534	-0-	-3646	-0-	514	1	29020	2	N	-0-					-0-
05	31558	X	29495	-0-	-2063	-0-	535	1	28960	2	N	-0-					-0-
06	31740	X	27174	-0-	-4566	-0-	565	1	26609	2	N	-0-					-0-
07	32798	X	26592	-0-	-6206	-0-	588	1	26004	2	N	-0-					-0-
*08	32798	X	26157	-0-	-6641	-0-	580	1	25577	2	N	-0-					-0-
09	29520	X	26056	-0-	-3464	-0-	539	1	25517	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

04	11940	X	10367	-0-	-1573	-0-	702	1	9665	2	N	-0-					-0-
05	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	511	1	22656	2	N	-0-					-0-
06	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	439	1	20693	2	N	-0-					-0-
07	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	411	1	18205	2	N	-0-					-0-
*08	21731	X	10633	-0-	-11098	-0-	483	1	10150	2	N	-0-					-0-
09	21030	X	10494	-0-	-10536	-0-	735	1	9759	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

04	22920	X	14051	-0-	-8869	-0-	244	1	13807	2	N	-0-					-0-
05	22475	X	21056	-0-	-1419	-0-	382	1	20674	2	N	-0-					-0-
06	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	557	1	26224	2	N	-0-					-0-
07	26571	X	26571	-0-	-0-	-0-	587	1	25984	2	N	-0-					-0-
*08	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	540	1	23793	2	N	-0-					-0-
09	25560	X	18991	-0-	-6569	-0-	393	1	18598	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

04	30720	X	30055	-0-	-665	-0-	523	1	29532	2	N	-0-					-0-
05	31815	X	31815	-0-	-0-	-0-	577	1	31238	2	N	-0-					-0-
06	29716	X	29716	-0-	-0-	-0-	618	1	29098	2	N	-0-					-0-
07	31062	X	29677	-0-	-1385	-0-	656	1	29021	2	N	-0-					-0-
*08	31806	X	28774	-0-	-3032	-0-	638	1	28136	2	N	-0-					-0-
09	30780	X	27816	-0-	-2964	-0-	576	1	27240	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

04	28017	X	28017	-0-	-0-	-0-	487	1	27530	2	N	-0-					-0-
05	28520	X	28498	-0-	-22	-0-	517	1	27981	2	N	-0-					-0-
06	26850	X	25797	-0-	-1053	-0-	536	1	25261	2	N	-0-					-0-
07	28954	X	25951	-0-	-3003	-0-	574	1	25377	2	N	-0-					-0-
*08	28954	X	24827	-0-	-4127	-0-	551	1	24276	2	N	-0-					-0-
09	28020	X	24061	-0-	-3959	-0-	498	1	23563	2	N	-0-					-0-

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
04	29670	X	25698	-0-	-3972	-0-	447	1	25251	2	N	-0-					-0-
05	30659	X	20609	-0-	-10050	-0-	445	1	20164	2	N	-0-					-0-
06	29670	X	13182	-0-	-16488	-0-	274	1	12908	2	N	-0-					-0-
07	30659	X	17124	-0-	-13535	-0-	905	1	16219	2	N	-0-					-0-
*08	27559	X	12357	-0-	-15202	-0-	680	1	11677	2	N	-0-					-0-
09	25710	X	21	-0-	-25689	-0-	21	1			N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	1044	1	17082	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	1105	1	17836	2	N	-0-					-0-
06	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	970	1	12967	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	14254	-0-	-4470	-0-	1070	1	13184	2	N	-0-					-0-
*08	18941	X	12114	-0-	-6827	-0-	1027	1	11087	2	N	-0-					-0-
09	18330	X	12473	-0-	-5857	-0-	991	1	11482	2	N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39360	X	35470	-0-	-3890	-0-	790	1	34655	3	N	23					67
							25	9									
05	39835	X	36541	-0-	-3294	-0-	819	1	35696	3	N	24					91
							26	9									
06	37800	X	34814	-0-	-2986	-0-	766	1	34013	3	N	32	111	1			12
							35	9									
07	38409	X	35326	-0-	-3083	-0-	779	1	34547	3	N	-0-					12
08	37851	X	34783	-0-	-3068	-0-	781	1	33977	3	N	23					35
							25	9									
09	35460	X	32981	-0-	-2479	-0-	725	1	32245	3	N	10					45
							11	9									

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22830	X	20453	-0-	-2377	-0-	672	1	19781	3	N	-0-					107
05	23157	X	20627	-0-	-2530	-0-	683	1	19944	3	N	-0-					107
*06	22260	X	19398	-0-	-2862	-0-	630	1	18718	3	N	45	152	1			-0-
							50	9									
*07	22537	X	19608	-0-	-2929	-0-	637	1	18971	3	N	-0-					-0-
*08	21669	X	18732	-0-	-2937	-0-	622	1	18110	3	N	-0-					-0-
09	20670	X	18364	-0-	-2306	-0-	596	1	17768	3	N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21810	X	19027	-0-	-2783	-0-	19027	3			N	-0-					-0-
05	25189	X	25189	-0-	-0-	-0-	25189	3			N	-0-					-0-
06	23431	X	23431	-0-	-0-	-0-	23431	3			N	-0-					-0-
07	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	21275	3			N	-0-					-0-
*08	25203	X	20970	-0-	-4233	-0-	20970	3			N	-0-					-0-
09	24390	X	20386	-0-	-4004	-0-	20386	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26250	X	23208	-0-	-3042	-0-	23208	3			N	-0-					-0-
05	26288	X	25952	-0-	-336	-0-	25952	3			N	-0-					-0-
06	24445	X	24445	-0-	-0-	-0-	24445	3			N	-0-					-0-
07	25110	X	23513	-0-	-1597	-0-	23513	3			N	-0-					-0-
*08	25947	X	23873	-0-	-2074	-0-	23873	3			N	-0-					-0-
09	25110	X	22702	-0-	-2408	-0-	22702	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
04	31800	X	27194	-0-	-4606	-0-	27194	3			N	-0-					-0-
05	33699	X	33699	-0-	-0-	-0-	33699	3			N	-0-					-0-
06	31022	X	31022	-0-	-0-	-0-	31022	3			N	-0-					-0-
07	30839	X	30839	-0-	-0-	-0-	30839	3			N	-0-					-0-
*08	33697	X	29403	-0-	-4294	-0-	29403	3			N	-0-					-0-
09	32610	X	28534	-0-	-4076	-0-	28534	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
04	22560	X	20871	-0-	-1689	-0-	363	1	20508	2	N	-0-					-0-
05	21390	X	19852	-0-	-1538	-0-	360	1	19492	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	16209	-0-	-3711	-0-	337	1	15872	2	N	-0-					-0-
07	21576	X	16080	-0-	-5496	-0-	355	1	15725	2	N	-0-					-0-
*08	21576	X	11538	-0-	-10038	-0-	256	1	11282	2	N	-0-					-0-
09	20880	X	15912	-0-	-4968	-0-	329	1	15583	2	N	-0-					-0-

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
04	44820	X	41576	-0-	-3244	-0-	1592	1	39984	2	N	-0-					-0-
05	45353	X	42337	-0-	-3016	-0-	1469	1	40868	2	N	-0-					-0-
06	42960	X	40246	-0-	-2714	-0-	1873	1	38373	2	N	-0-					-0-
07	43369	X	41207	-0-	-2162	-0-	1916	1	39291	2	N	-0-					-0-
08	42966	X	39792	-0-	-3174	-0-	1820	1	37972	2	N	-0-					-0-
09	41580	X	38162	-0-	-3418	-0-	1972	1	36190	2	N	-0-					-0-

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
04	35700	X	29895	-0-	-5805	-0-	520	1	29375	2	N	-0-					-0-
05	35247	X	29794	-0-	-5453	-0-	541	1	29253	2	N	-0-					-0-
06	32790	X	27679	-0-	-5111	-0-	575	1	27104	2	N	-0-					-0-
07	32891	X	30265	-0-	-2626	-0-	669	1	29596	2	N	-0-					-0-
*08	31521	X	31521	-0-	-0-	-0-	699	1	30822	2	N	-0-					-0-
*09	30286	X	30286	-0-	-0-	-0-	627	1	29659	2	N	-0-					-0-

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
04	14550	X	14300	-0-	-250	-0-	1302	1	12719	3	N	254	179	1			153
							279	9									
05	15035	X	14942	-0-	-93	-0-	1208	1	13450	3	N	258	367	1			44
							284	9									
06	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	1443	1	17045	3	N	218	179	1			83
							240	9									
07	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	1438	1	16062	3	N	199	183	1			99
							219	9									
08	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	1407	1	14788	3	N	96	181	1			14
							106	9									
09	16500	X	14712	-0-	-1788	-0-	1313	1	13206	3	N	175	175	1			14
							193	9									

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
04	37200	X	35371	-0-	-1829	-0-	1354	1	34017	2	N	-0-					-0-
05	36828	X	35238	-0-	-1590	-0-	1223	1	34015	2	N	-0-					-0-
06	35640	X	32990	-0-	-2650	-0-	1536	1	31454	2	N	-0-					-0-
07	36828	X	33808	-0-	-3020	-0-	1572	1	32236	2	N	-0-					-0-
08	36549	X	33561	-0-	-2988	-0-	1535	1	32026	2	N	-0-					-0-
09	35370	X	32923	-0-	-2447	-0-	1701	1	31222	2	N	-0-					-0-

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
04	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	17087	3	66	9	N	60					60
05	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	18884	3			N	-0-					60
06	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	3			N	-0-					60
07	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	3			N	-0-					60
*08	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	3			N	-0-					60
*09	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	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
04	31830	X	25992	-0-	-5838	-0-	452	1	25540	2	N	-0-					-0-
05	31403	X	25609	-0-	-5794	-0-	465	1	25144	2	N	-0-					-0-
06	29130	X	16101	-0-	-13029	-0-	335	1	15766	2	N	-0-					-0-
07	29078	X	14763	-0-	-14315	-0-	778	1	13985	2	N	-0-					-0-
*08	28055	X	12581	-0-	-15474	-0-	754	1	11827	2	N	-0-					-0-
09	25980	X	9259	-0-	-16721	-0-	851	1	8408	2	N	-0-					-0-

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
04	31380	X	24534	-0-	-6846	-0-	427	1	24107	2	N	-0-					-0-
05	30411	X	24142	-0-	-6269	-0-	438	1	23704	2	N	-0-					-0-
06	28020	X	27189	-0-	-831	-0-	565	1	26624	2	N	-0-					-0-
07	31238	X	31238	-0-	-0-	-0-	690	1	30548	2	N	-0-					-0-
*08	30904	X	30904	-0-	-0-	-0-	686	1	30218	2	N	-0-					-0-
*09	29928	X	29928	-0-	-0-	-0-	620	1	29308	2	N	-0-					-0-

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
04	31920	X	27829	-0-	-4091	-0-	484	1	27345	2	N	-0-					-0-
05	31062	X	30300	-0-	-762	-0-	550	1	29750	2	N	-0-					-0-
06	29754	X	29754	-0-	-0-	-0-	618	1	29136	2	N	-0-					-0-
07	30104	X	30104	-0-	-0-	-0-	665	1	29439	2	N	-0-					-0-
*08	30287	X	29450	-0-	-837	-0-	653	1	28797	2	N	-0-					-0-
09	29760	X	29252	-0-	-508	-0-	606	1	28646	2	N	-0-					-0-

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
04	33300	X	26463	-0-	-6837	-0-	460	1	26003	2	N	-0-					-0-
05	32860	X	26558	-0-	-6302	-0-	482	1	26076	2	N	-0-					-0-
06	30450	X	24263	-0-	-6187	-0-	504	1	23759	2	N	-0-					-0-
07	30163	X	23843	-0-	-6320	-0-	527	1	23316	2	N	-0-					-0-
*08	28706	X	22807	-0-	-5899	-0-	506	1	22301	2	N	-0-					-0-
09	26460	X	25618	-0-	-842	-0-	530	1	25088	2	N	-0-					-0-

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
04	37800	X	32722	-0-	-5078	-0-	569	1	32153	2	N	-0-					-0-
05	36549	X	32757	-0-	-3792	-0-	595	1	32162	2	N	-0-					-0-
06	34440	X	30424	-0-	-4016	-0-	632	1	29792	2	N	-0-					-0-
07	34875	X	30305	-0-	-4570	-0-	670	1	29635	2	N	-0-					-0-
*08	34224	X	29260	-0-	-4964	-0-	649	1	28611	2	N	-0-					-0-
09	32730	X	30158	-0-	-2572	-0-	624	1	29534	2	N	-0-					-0-

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
04	13860	X	13163	-0-	-697	-0-	67	1	6	2	N	58	191	1			124
							13026	3	64	9							
05	14322	X	14053	-0-	-269	-0-	63	1	1	2	N	71					195
							13911	3	78	9							
06	13860	X	13566	-0-	-294	-0-	62	1	1	2	N	44					239
							13455	3	48	9							
07	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	67	1	13992	3	N	47	166	1			120
							52	9									
*08	14043	X	13328	-0-	-715	-0-	72	1	29	2	N	49					169
							13173	3	54	9							
09	13590	X	12660	-0-	-930	-0-	56	1	7	2	N	59					228
							12532	3	65	9							

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
04	29724	X	29724	-0-	-0-	-0-	661	1	29022	3	N	37					131
							41	9									
05	30534	X	30534	-0-	-0-	-0-	684	1	29816	3	N	31					162
							34	9									
06	29458	X	29458	-0-	-0-	-0-	648	1	28765	3	N	41	172	1			31
							45	9									
07	29654	X	29654	-0-	-0-	-0-	654	1	28983	3	N	15					46
							17	9									
08	29332	X	29332	-0-	-0-	-0-	659	1	28648	3	N	23					69
							25	9									
*09	27976	X	27976	-0-	-0-	-0-	614	1	27341	3	N	19					88
							21	9									

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
04	36540	X	31521	-0-	-5019	-0-	548	1	30973	2	N	-0-					-0-
05	36580	X	32977	-0-	-3603	-0-	599	1	32378	2	N	-0-					-0-
06	34719	X	34719	-0-	-0-	-0-	722	1	33997	2	N	-0-					-0-
07	34348	X	31717	-0-	-2631	-0-	701	1	31016	2	N	-0-					-0-
*08	33108	X	27494	-0-	-5614	-0-	610	1	26884	2	N	-0-					-0-
09	34710	X	33623	-0-	-1087	-0-	696	1	32927	2	N	-0-					-0-

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
04	23610	X	21620	-0-	-1990	-0-	112	1	10	2	N	-0-					69
							21498	3									
05	24397	X	21642	-0-	-2755	-0-	98	1	1	2	N	-0-					69
							21543	3									
06	23070	X	20625	-0-	-2445	-0-	94	1	1	2	N	46					115
							20479	3	51	9							
07	23839	X	21728	-0-	-2111	-0-	101	1	21538	3	N	81	166	1			30
							89	9									
*08	23839	X	21229	-0-	-2610	-0-	115	1	46	2	N	-0-					30
							21068	3									
09	21630	X	20510	-0-	-1120	-0-	91	1	12	2	N	-0-					30
							20407	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14280	X	12656	-0-	-1624	-0-	65	1	6	2	N	57					179
							12522	3	63	9							
05	14756	X	12962	-0-	-1794	-0-	59	1	12852	3	N	46					225
							51	9									
06	13410	X	12088	-0-	-1322	-0-	56	1	11978	3	N	49	157	1			117
							54	9									
07	13578	X	12342	-0-	-1236	-0-	58	1	12229	3	N	50					167
							55	9									
*08	13578	X	11741	-0-	-1837	-0-	64	1	25	2	N	45					212
							11602	3	50	9							
09	12660	X	11104	-0-	-1556	-0-	50	1	7	2	N	49	165	1			96
							10993	3	54	9							

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
04	33930	X	28797	-0-	-5133	-0-	501	1	28296	2	N	-0-					-0-
05	34131	X	28761	-0-	-5370	-0-	522	1	28239	2	N	-0-					-0-
06	31740	X	27179	-0-	-4561	-0-	565	1	26614	2	N	-0-					-0-
07	31930	X	27826	-0-	-4104	-0-	615	1	27211	2	N	-0-					-0-
*08	30566	X	27179	-0-	-3387	-0-	603	1	26576	2	N	-0-					-0-
09	28800	X	26156	-0-	-2644	-0-	541	1	25615	2	N	-0-					-0-

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
04	36990	X	29538	-0-	-7452	-0-	514	1	29024	2	N	-0-					-0-
05	35836	X	29488	-0-	-6348	-0-	535	1	28953	2	N	-0-					-0-
06	33420	X	27702	-0-	-5718	-0-	576	1	27126	2	N	-0-					-0-
07	33542	X	28630	-0-	-4912	-0-	633	1	27997	2	N	-0-					-0-
*08	32023	X	27819	-0-	-4204	-0-	617	1	27202	2	N	-0-					-0-
09	29550	X	26779	-0-	-2771	-0-	554	1	26225	2	N	-0-					-0-

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
04	8520	X	3797	-0-	-4723	-0-	360	1	3437	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	2324	-0-	-6201	-0-	465	1	1859	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	5755	-0-	-2495	-0-	424	1	5331	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	1786	-0-	-2151	-0-	396	1	1390	3	N	-0-					-0-
*08	3937	X	3160	-0-	-777	-0-	413	1	2747	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	456	-0-	-5304	-0-	393	1	63	3	N	-0-					-0-

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
04	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	340	1	18391	3	N	-0-					-0-
05	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	262	1	22143	3	N	-0-					-0-
06	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	236	1	23454	3	N	-0-					-0-
07	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	291	1	22563	3	N	-0-					-0-
*08	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	339	1	20091	3	N	-0-					-0-
*09	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	284	1	17616	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	6379	-0-	-1961	-0-	142	1	6237	3	N	-0-					39
05	8618	X	6973	-0-	-1645	-0-	156	1	6817	3	N	-0-					39
06	7350	X	7057	-0-	-293	-0-	151	1	6711	3	N	177	182	1			34
							195	9									
07	7595	X	6895	-0-	-700	-0-	152	1	6737	3	N	5					39
							6	9									
*08	6975	X	6686	-0-	-289	-0-	150	1	6536	3	N	-0-					39
09	7050	X	6518	-0-	-532	-0-	143	1	6375	3	N	-0-					39

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
04	13110	X	12863	-0-	-247	-0-	283	1	12416	3	N	149					175
							164	9									
05	13547	X	13115	-0-	-432	-0-	292	1	12736	3	N	79	191	1			63
							87	9									
06	12810	X	12229	-0-	-581	-0-	260	1	11574	3	N	359	359	1			63
							395	9									
07	13299	X	11843	-0-	-1456	-0-	260	1	11583	3	N	-0-					63
*08	13299	X	11568	-0-	-1731	-0-	256	1	11134	3	N	162	176	1			49
							178	9									
09	12870	X	10953	-0-	-1917	-0-	241	1	10712	3	N	-0-					49

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
04	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	760	1	16299	3	N	133	179	1			71
							146	9									
05	18166	X	17801	-0-	-365	-0-	848	1	1	2	N	114	144	1			41
							16827	3	125	9							
06	20250	X	16686	-0-	-3564	-0-	871	1	2	2	N	82	45	1			78
							15723	3	90	9							
07	20925	X	19803	-0-	-1122	-0-	1002	1	18677	3	N	113	164	1			27
							124	9									
*08	20925	X	16938	-0-	-3987	-0-	1056	1	34	2	N	33					60
							15812	3	36	9							
09	17220	X	15641	-0-	-1579	-0-	1036	1	9	2	N	75	54	1			81
							14513	3	83	9							

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38330	X	38330	-0-	-0-	-0-	853	1	37423	3	N	49					176
							54	9									
05	34472	X	33469	-0-	-1003	-0-	749	1	32672	3	N	44	187	1			33
							48	9									
06	32610	X	32040	-0-	-570	-0-	706	1	31291	3	N	39					72
							43	9									
07	34813	X	32674	-0-	-2139	-0-	719	1	31925	3	N	27					99
							30	9									
08	34813	X	32376	-0-	-2437	-0-	727	1	31613	3	N	33					132
							36	9									
09	33690	X	30989	-0-	-2701	-0-	680	1	30253	3	N	51	161	1			22
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31170	X	27062	-0-	-4108	-0-	887	1	26138	3	N	34					110
							37	9									
05	31465	X	27456	-0-	-4009	-0-	907	1	26518	3	N	28					138
							31	9									
06	29640	X	26426	-0-	-3214	-0-	858	1	25529	3	N	35	155	1			18
							39	9									
07	29791	X	25546	-0-	-4245	-0-	829	1	24710	3	N	6					24
							7	9									
08	29109	X	25794	-0-	-3315	-0-	856	1	24905	3	N	30					54
							33	9									
09	27060	X	26053	-0-	-1007	-0-	844	1	25196	3	N	12					66
							13	9									

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30060	X	25342	-0-	-4718	-0-	831	1	24471	3	N	36					129
							40	9									
05	29419	X	26276	-0-	-3143	-0-	868	1	25373	3	N	32					161
							35	9									
06	27750	X	24576	-0-	-3174	-0-	797	1	23738	3	N	37	179	1			19
							41	9									
07	27931	X	24513	-0-	-3418	-0-	795	1	23700	3	N	16					35
							18	9									
08	27590	X	24512	-0-	-3078	-0-	813	1	23675	3	N	22					57
							24	9									
09	25440	X	24160	-0-	-1280	-0-	782	1	23350	3	N	25					82
							28	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31410	X	27338	-0-	-4072	-0-	613	1	26725	3	N	-0-					-0-
05	31837	X	27513	-0-	-4324	-0-	914	1	26599	3	N	-0-					-0-
06	30810	X	28480	-0-	-2330	-0-	929	1	27551	3	N	-0-					-0-
07	31372	X	29080	-0-	-2292	-0-	948	1	28132	3	N	-0-					-0-
08	30907	X	28690	-0-	-2217	-0-	956	1	27734	3	N	-0-					-0-
09	28470	X	27300	-0-	-1170	-0-	889	1	26411	3	N	-0-					-0-

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
04	35040	X	31117	-0-	-3923	-0-	602	1	30515	3	N	-0-					-0-
05	35433	X	31100	-0-	-4333	-0-	863	1	30237	3	N	-0-					-0-
06	32970	X	31091	-0-	-1879	-0-	838	1	30253	3	N	-0-					-0-
07	33263	X	32057	-0-	-1206	-0-	870	1	31187	3	N	-0-					-0-
08	33263	X	31474	-0-	-1789	-0-	868	1	30606	3	N	-0-					-0-
09	31110	X	27519	-0-	-3591	-0-	739	1	26780	3	N	-0-					-0-

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
04	34950	X	30925	-0-	-4025	-0-	693	1	30232	3	N	-0-					-0-
05	35247	X	30367	-0-	-4880	-0-	1008	1	29359	3	N	-0-					-0-
06	32700	X	30081	-0-	-2619	-0-	982	1	29099	3	N	-0-					-0-
07	33015	X	30128	-0-	-2887	-0-	982	1	29146	3	N	-0-					-0-
08	32860	X	28832	-0-	-4028	-0-	961	1	27871	3	N	-0-					-0-
09	30930	X	27950	-0-	-2980	-0-	910	1	27040	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37920	X	35889	-0-	-2031	-0-	797	1	35016	3	N	69					103
							76	9									
05	39184	X	36803	-0-	-2381	-0-	823	1	35886	3	N	85	166	1			22
							94	9									
06	37920	X	34655	-0-	-3265	-0-	763	1	33846	3	N	42					64
							46	9									
07	37913	X	35568	-0-	-2345	-0-	783	1	34724	3	N	55					119
							61	9									
08	37913	X	35508	-0-	-2405	-0-	797	1	34659	3	N	47	137	1			29
							52	9									
09	35880	X	33961	-0-	-1919	-0-	745	1	33174	3	N	38					67
							42	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27540	X	25594	-0-	-1946	-0-	839	1	24729	3	N	24					117
							26	9									
05	28458	X	27313	-0-	-1145	-0-	904	1	26391	3	N	16					133
							18	9									
06	27540	X	25562	-0-	-1978	-0-	830	1	24708	3	N	22	137	1			18
							24	9									
07	28458	X	25352	-0-	-3106	-0-	822	1	24504	3	N	24					42
							26	9									
08	28458	X	25393	-0-	-3065	-0-	842	1	24530	3	N	19					61
							21	9									
09	26430	X	23939	-0-	-2491	-0-	776	1	23140	3	N	21					82
							23	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29238	X	29238	-0-	-0-	-0-	959	1	28238	3	N	37					76
							41	9									
05	29918	X	29918	-0-	-0-	-0-	989	1	28896	3	N	30					106
							33	9									
06	29820	X	28428	-0-	-1392	-0-	924	1	27472	3	N	29	121	1			14
							32	9									
07	30814	X	28920	-0-	-1894	-0-	938	1	27956	3	N	24					38
							26	9									
08	30814	X	28349	-0-	-2465	-0-	941	1	27383	3	N	23					61
							25	9									
09	29250	X	27189	-0-	-2061	-0-	881	1	26282	3	N	24					85
							26	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37950	X	34063	-0-	-3887	-0-	1117	1	32882	3	N	58					143
							64	9									
05	37944	X	34353	-0-	-3591	-0-	1135	1	33156	3	N	56	120	1			79
							62	9									
06	36570	X	32838	-0-	-3732	-0-	1066	1	31719	3	N	48	68	1			59
							53	9									
07	37138	X	33643	-0-	-3495	-0-	1091	1	32502	3	N	45					104
							50	9									
08	36146	X	32265	-0-	-3881	-0-	1070	1	31152	3	N	39	106	1			37
							43	9									
09	34050	X	31419	-0-	-2631	-0-	1018	1	30354	3	N	43					80
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33180	X	29083	-0-	-4097	-0-	649	1	28434	3	Y	-0-					3
05	34100	X	30843	-0-	-3257	-0-	694	1	30149	3	Y	-0-					3
06	30510	X	28173	-0-	-2337	-0-	623	1	27550	3	Y	-0-					3
07	30690	X	30065	-0-	-625	-0-	665	1	29400	3	Y	-0-					3
08	30894	X	30894	-0-	-0-	-0-	696	1	30198	3	Y	-0-					3
09	29850	X	27584	-0-	-2266	-0-	608	1	26976	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

04	31080	X	25080	-0-	-6000	-0-	825	1	24255	3	N	-0-					19
05	30039	X	25470	-0-	-4569	-0-	844	1	24626	3	N	-0-					19
06	29070	X	25251	-0-	-3819	-0-	822	1	24429	3	N	-0-					19
07	27931	X	25060	-0-	-2871	-0-	815	1	24238	3	N	6					25
							7	9									
08	26691	X	24041	-0-	-2650	-0-	800	1	23241	3	N	-0-					25
09	25260	X	23062	-0-	-2198	-0-	749	1	22313	3	N	-0-					25

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

04	19470	X	16295	-0-	-3175	-0-	531	1	15689	3	N	68					108
							75	9									
05	18538	X	16569	-0-	-1969	-0-	545	1	15947	3	N	70					178
							77	9									
06	17940	X	15673	-0-	-2267	-0-	507	1	15105	3	N	55	139	1			94
							61	9									
07	17391	X	15701	-0-	-1690	-0-	507	1	15129	3	N	59					153
							65	9									
08	17391	X	15801	-0-	-1590	-0-	519	1	15124	3	N	144	147	1			150
							158	9									
09	16290	X	14070	-0-	-2220	-0-	454	1	13582	3	N	31	159	1			22
							34	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

04	29340	X	24250	-0-	-5090	-0-	541	1	23709	3	N	-0-					18
05	28303	X	25333	-0-	-2970	-0-	569	1	24764	3	N	-0-					18
06	27390	X	24110	-0-	-3280	-0-	532	1	23578	3	N	-0-					18
07	28303	X	23503	-0-	-4800	-0-	519	1	22984	3	N	-0-					18
*08	27001	X	23749	-0-	-3252	-0-	535	1	23214	3	N	-0-					18
09	24510	X	23297	-0-	-1213	-0-	513	1	22784	3	N	-0-					18

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

04	23970	X	20814	-0-	-3156	-0-	464	1	20350	3	N	-0-					22
05	24025	X	21197	-0-	-2828	-0-	476	1	20721	3	N	-0-					22
06	22350	X	19863	-0-	-2487	-0-	438	1	19425	3	N	-0-					22
07	23095	X	20000	-0-	-3095	-0-	649	1	19351	3	N	-0-					22
*08	22630	X	19245	-0-	-3385	-0-	433	1	18812	3	N	-0-					22
09	20820	X	18244	-0-	-2576	-0-	592	1	17652	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

04	20250	X	14840	-0-	-5410	-0-	557	1	14283	3	N	-0-					17
05	18476	X	8417	-0-	-10059	-0-	658	1	7759	3	N	-0-					17
06	18600	X	16369	-0-	-2231	-0-	721	1	15648	3	N	-0-					17
07	19220	X	15393	-0-	-3827	-0-	1042	1	14351	3	N	-0-					17
*08	19220	X	18236	-0-	-984	-0-	411	1	17825	3	N	-0-					17
*09	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	379	1	16856	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	416	1	23518	2	N	-0-					-0-
05	23127	X	23127	-0-	-0-	-0-	420	1	22707	2	N	-0-					-0-
06	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	433	1	20405	2	N	-0-					-0-
07	23839	X	20589	-0-	-3250	-0-	455	1	20134	2	N	-0-					-0-
*08	23839	X	20252	-0-	-3587	-0-	449	1	19803	2	N	-0-					-0-
09	23070	X	18412	-0-	-4658	-0-	381	1	18031	2	N	-0-					-0-

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
04	35790	X	31879	-0-	-3911	-0-	1050	1	30829	3	N	-0-					-0-
05	36301	X	32697	-0-	-3604	-0-	1084	1	31613	3	N	-0-					-0-
06	34440	X	31252	-0-	-3188	-0-	1018	1	30234	3	N	-0-					-0-
07	34875	X	31963	-0-	-2912	-0-	1040	1	30923	3	N	-0-					-0-
*08	32953	X	29342	-0-	-3611	-0-	977	1	28365	3	N	-0-					-0-
09	31890	X	27830	-0-	-4060	-0-	905	1	26925	3	N	-0-					-0-

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
04	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	71	1	13557	3	N	251	340	1			60
							276	9									
05	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	69	1	15200	3	N	241	196	1			105
							265	9									
06	12690	X	12051	-0-	-639	-0-	54	1	11692	3	N	277	304	1			78
							305	9									
07	14353	X	10383	-0-	-3970	-0-	48	1	10021	3	N	285	291	1			72
							314	9									
*08	15531	X	9872	-0-	-5659	-0-	53	1	21	2	N	172	166	1			78
							9609	3	189	9							
09	15030	X	9572	-0-	-5458	-0-	42	1	6	2	N	258	232	1			104
							9240	3	284	9							

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21060	X	7387	-0-	-13673	-0-	36	1	3	2	N	-0-					-0-
							7348	3									
05	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					N	-0-					-0-
06	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					-0-
07	19840	X	5763	-0-	-14077	-0-	25	1	5738	3	N	-0-					-0-
*08	19561	X	16021	-0-	-3540	-0-	81	1	35	2	N	-0-					-0-
							15905	3									
*09	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	66	1	10	2	N	-0-					-0-
							15766	3									

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16230	X	11468	-0-	-4762	-0-	600	1	5	2	N	-0-					73
							10863	3									
05	16771	X	7201	-0-	-9570	-0-	613	1	6588	3	N	-0-					73
06	16230	X	46	-0-	-16184	-0-	46	1			N	-0-					73
07	11842	X	8781	-0-	-3061	-0-	704	1	8077	3	N	-0-					73
*08	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	737	1	29	2	N	-0-					73
							13144	3									
*09	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	730	1	8	2	N	-0-					73
							12917	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17370	X	15159	-0-	-2211	-0-	498	1	14661	3	Y	-0-					111
05	17298	X	16580	-0-	-718	-0-	549	1	16029	3	Y	2					113
							2	9									
06	16200	X	14570	-0-	-1630	-0-	474	1	14096	3	Y	-0-					113
07	16678	X	13913	-0-	-2765	-0-	452	1	13461	3	Y	-0-					113
08	16678	X	13317	-0-	-3361	-0-	443	1	12874	3	Y	-0-					113
09	16050	X	13029	-0-	-3021	-0-	423	1	12605	3	Y	1	49	1			32
							1	9									

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20010	X	17157	-0-	-2853	-0-	384	1	16773	3	N	-0-					-0-
05	20181	X	18506	-0-	-1675	-0-	416	1	18090	3	N	-0-					-0-
06	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	456	1	20151	3	N	-0-					-0-
07	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	433	1	19118	3	N	-0-					-0-
*08	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	661	1	19180	3	N	-0-					-0-
09	20610	X	18490	-0-	-2120	-0-	601	1	17889	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18510	X	15099	-0-	-3411	-0-	69	1	7	2	N	-0-					-0-
							15023	3									
05	17546	X	15045	-0-	-2501	-0-	60	1	14985	3	N	-0-					-0-
06	16560	X	12878	-0-	-3682	-0-	52	1	1	2	N	-0-					-0-
							12825	3									
07	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	81	1	19535	3	N	-0-					-0-
*08	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	101	1	46	2	N	-0-					-0-
							20976	3									
*09	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	81	1	12	2	N	-0-					-0-
							20224	3									

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
04	16290	X	15021	-0-	-1269	-0-	69	1	7	2	N	-0-					-0-
							14945	3									
05	17298	X	15572	-0-	-1726	-0-	62	1	1	2	N	-0-					-0-
							15509	3									
06	16740	X	14179	-0-	-2561	-0-	57	1	1	2	N	-0-					-0-
							14121	3									
07	17298	X	14214	-0-	-3084	-0-	59	1	14155	3	N	-0-					-0-
*08	15562	X	12487	-0-	-3075	-0-	60	1	27	2	N	-0-					-0-
							12400	3									
09	15060	X	14411	-0-	-649	-0-	57	1	9	2	N	-0-					-0-
							14345	3									

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15270	X	927	-0-	-14343	-0-	550	1	377	3	N	-0-					-0-
05	15779	X	7997	-0-	-7782	-0-	754	1	7243	3	N	-0-					-0-
06	15270	X	8625	-0-	-6645	-0-	763	1	7862	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	7991	-0-	-5928	-0-	763	1	7228	3	N	-0-					-0-
*08	7998	X	4736	-0-	-3262	-0-	555	1	4181	3	N	-0-					-0-
*09	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	1034	1	14831	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11430	X	10023	-0-	-1407	-0-	749	1	9274	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	4896	-0-	-3288	-0-	688	1	4208	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	6033	-0-	-1347	-0-	708	1	5325	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	6966	-0-	-3388	-0-	777	1	6189	3	N	-0-					-0-
*08	10354	X	6226	-0-	-4128	-0-	616	1	5610	3	N	-0-					-0-
09	10020	X	1543	-0-	-8477	-0-	577	1	966	3	N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

04	12750	X	11559	-0-	-1191	-0-	380	1	11179	3	N	-0-					-0-
05	12338	X	11583	-0-	-755	-0-	384	1	11199	3	N	-0-					-0-
06	11850	X	10648	-0-	-1202	-0-	346	1	10302	3	N	-0-					-0-
07	12245	X	10813	-0-	-1432	-0-	352	1	10461	3	N	-0-					-0-
*08	11935	X	10648	-0-	-1287	-0-	354	1	10294	3	N	-0-					-0-
09	11550	X	10130	-0-	-1420	-0-	329	1	9801	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

04	21660	X	19514	-0-	-2146	-0-	642	1	18872	3	N	-0-					-0-
05	21979	X	20269	-0-	-1710	-0-	672	1	19597	3	N	-0-					-0-
06	20580	X	20473	-0-	-107	-0-	667	1	19806	3	N	-0-					-0-
07	21018	X	19804	-0-	-1214	-0-	644	1	19160	3	N	-0-					-0-
*08	21018	X	18789	-0-	-2229	-0-	625	1	18164	3	N	-0-					-0-
09	20460	X	18351	-0-	-2109	-0-	596	1	17755	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

04	30180	X	23554	-0-	-6626	-0-	775	1	22779	3	N	-0-					-0-
05	29605	X	24081	-0-	-5524	-0-	799	1	23282	3	N	-0-					-0-
06	26130	X	23058	-0-	-3072	-0-	752	1	22306	3	N	-0-					-0-
07	26660	X	23193	-0-	-3467	-0-	754	1	22439	3	N	-0-					-0-
*08	26009	X	23956	-0-	-2053	-0-	797	1	23159	3	N	-0-					-0-
09	23550	X	20415	-0-	-3135	-0-	664	1	19751	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

04	28200	X	23133	-0-	-5067	-0-	761	1	22372	3	N	-0-					-0-
05	26505	X	22886	-0-	-3619	-0-	759	1	22127	3	N	-0-					-0-
06	24990	X	20810	-0-	-4180	-0-	677	1	20133	3	N	-0-					-0-
07	24459	X	19142	-0-	-5317	-0-	622	1	18520	3	N	-0-					-0-
*08	23901	X	5694	-0-	-18207	-0-	383	1	5311	3	N	-0-					-0-
*09	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	786	1	23397	3	N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

04	6240	X	1979	-0-	-4261	-0-	10	1	1	2	N	-0-					6
							1968	3									
05	5487	X	2384	-0-	-3103	-0-	11	1	2373	3	N	-0-					6
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					6
07	4371	X	3452	-0-	-919	-0-	16	1	3436	3	N	-0-					6
*08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	36	1	14	2	N	-0-					6
							6622	3									
*09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	28	1	4	2	N	-0-					6
							6199	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33870	X	32228	-0-	-1642	-0-	561	1	31667	2	N	-0-					-0-
05	33821	X	33692	-0-	-129	-0-	612	1	33080	2	N	-0-					-0-
06	31710	X	31674	-0-	-36	-0-	658	1	31016	2	N	-0-					-0-
07	33294	X	31615	-0-	-1679	-0-	699	1	30916	2	N	-0-					-0-
*08	33697	X	31126	-0-	-2571	-0-	691	1	30435	2	N	-0-					-0-
09	32610	X	29597	-0-	-3013	-0-	613	1	28984	2	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5109	-0-	-321	-0-	700	1	4398	3	N	10					30
							11	9									
05	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	772	1	4447	3	N	-0-					30
06	5430	X	5054	-0-	-376	-0-	743	1	4259	3	N	47					77
							52	9									
07	5611	X	5224	-0-	-387	-0-	766	1	4350	3	N	98					175
							108	9									
08	5425	X	5018	-0-	-407	-0-	766	1	4240	3	N	11	163	1			23
							12	9									
09	5100	X	4696	-0-	-404	-0-	733	1	3963	3	N	-0-					23

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	654	1	19221	3	Y	1					38
							1	9									
05	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	655	1	19123	3	Y	-0-					38
06	18900	X	18483	-0-	-417	-0-	602	1	17881	3	Y	-0-					38
07	19530	X	18038	-0-	-1492	-0-	586	1	17452	3	Y	-0-					38
08	19530	X	17203	-0-	-2327	-0-	572	1	16631	3	Y	-0-					38
09	18900	X	16614	-0-	-2286	-0-	539	1	16057	3	Y	16	51	1			3
							18	9									

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33930	X	30033	-0-	-3897	-0-	1453	1	28580	3	N	-0-					-0-
05	34472	X	30100	-0-	-4372	-0-	1481	1	28619	3	N	-0-					-0-
06	32730	X	29380	-0-	-3350	-0-	1286	1	28094	3	N	-0-					-0-
07	32984	X	29191	-0-	-3793	-0-	1339	1	27852	3	N	-0-					-0-
08	32984	X	25870	-0-	-7114	-0-	1211	1	24659	3	N	-0-					-0-
09	30030	X	24215	-0-	-5815	-0-	1089	1	23126	3	N	-0-					-0-

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
04	8310	X	1184	-0-	-7126	-0-	618	1	514	3	N	47	182	1			76
							52	9									
05	4557	X	4124	-0-	-433	-0-	733	1	3301	3	N	82					158
							90	9									
06	4410	X	4270	-0-	-140	-0-	717	1	3495	3	N	53	166	1			45
							58	9									
07	4557	X	3910	-0-	-647	-0-	724	1	3091	3	N	86					131
							95	9									
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	771	1	4379	3	N	78					209
							86	9									
*09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	728	1	3831	3	N	73	171	1			111
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	34500	X	29198	-0-	-5302	-0-	1412	1	27786	3	N	-0-			-0-
05	35650	X	29284	-0-	-6366	-0-	1441	1	27843	3	N	-0-			-0-
06	32340	X	29450	-0-	-2890	-0-	1289	1	28161	3	N	-0-			-0-
07	31899	X	28340	-0-	-3559	-0-	1300	1	27040	3	N	-0-			-0-
08	30969	X	25567	-0-	-5402	-0-	1197	1	24370	3	N	-0-			-0-
09	29460	X	26508	-0-	-2952	-0-	1192	1	25316	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 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
04	25590	X	21422	-0-	-4168	-0-	1036	1	20386	3	N	-0-			-0-
05	25358	X	21669	-0-	-3689	-0-	1066	1	20603	3	N	-0-			-0-
06	24540	X	21243	-0-	-3297	-0-	930	1	20313	3	N	-0-			-0-
07	24180	X	21082	-0-	-3098	-0-	967	1	20115	3	N	-0-			-0-
08	23219	X	19270	-0-	-3949	-0-	902	1	18368	3	N	-0-			-0-
09	21420	X	18611	-0-	-2809	-0-	837	1	17774	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	29910	X	26581	-0-	-3329	-0-	594	1	25987	3	N	-0-			-0-
05	29450	X	26281	-0-	-3169	-0-	872	1	25409	3	N	-0-			-0-
06	27450	X	24519	-0-	-2931	-0-	799	1	23720	3	N	-0-			-0-
07	28365	X	24732	-0-	-3633	-0-	805	1	23927	3	N	-0-			-0-
08	28365	X	24294	-0-	-4071	-0-	809	1	23485	3	N	-0-			-0-
09	26580	X	23024	-0-	-3556	-0-	749	1	22275	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	35460	X	32251	-0-	-3209	-0-	721	1	31530	3	N	-0-			-0-
05	35929	X	31640	-0-	-4289	-0-	1049	1	30591	3	N	-0-			-0-
06	32910	X	29580	-0-	-3330	-0-	964	1	28616	3	N	-0-			-0-
07	33232	X	29681	-0-	-3551	-0-	966	1	28715	3	N	-0-			-0-
08	33325	X	28777	-0-	-4548	-0-	958	1	27819	3	N	-0-			-0-
09	32250	X	27146	-0-	-5104	-0-	882	1	26264	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	39000	X	32725	-0-	-6275	-0-	732	1	31993	3	Y	-0-			-0-
05	38223	X	32611	-0-	-5612	-0-	1082	1	31529	3	Y	-0-			-0-
06	34080	X	30933	-0-	-3147	-0-	1008	1	29925	3	Y	-0-			-0-
07	34968	X	30998	-0-	-3970	-0-	1009	1	29989	3	Y	-0-			-0-
08	34751	X	30345	-0-	-4406	-0-	1010	1	29335	3	Y	-0-			-0-
09	32730	X	28872	-0-	-3858	-0-	938	1	27934	3	Y	-0-			-0-

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
04	47310	X	39250	-0-	-8060	-0-	1898	1	37352	3	N	-0-			-0-
05	45167	X	39752	-0-	-5415	-0-	1956	1	37796	3	N	-0-			-0-
06	43380	X	39211	-0-	-4169	-0-	1717	1	37494	3	N	-0-			-0-
07	43276	X	38333	-0-	-4943	-0-	1758	1	36575	3	N	-0-			-0-
08	42222	X	35231	-0-	-6991	-0-	1649	1	33582	3	N	-0-			-0-
09	39240	X	34628	-0-	-4612	-0-	1557	1	33071	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	11738	-0-	-1132	-0-	263	1	11475	3	N	-0-			-0-
05	13206	X	11846	-0-	-1360	-0-	266	1	11580	3	N	-0-			-0-
06	12990	X	11612	-0-	-1378	-0-	257	1	11355	3	N	-0-			-0-
07	13423	X	11932	-0-	-1491	-0-	265	1	11667	3	N	-0-			-0-
08	13423	X	12008	-0-	-1415	-0-	271	1	11737	3	N	-0-			-0-
09	11730	X	11159	-0-	-571	-0-	247	1	10912	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23130	X	21297	-0-	-1833	-0-	528	1	20769	2	N	-0-					-0-
05	23901	X	23861	-0-	-40	-0-	564	1	23297	2	N	-0-					-0-
06	22350	X	21460	-0-	-890	-0-	535	1	20925	2	N	-0-					-0-
07	22847	X	21019	-0-	-1828	-0-	534	1	20485	2	N	-0-					-0-
08	23870	X	20932	-0-	-2938	-0-	509	1	20423	2	N	-0-					-0-
09	23100	X	18829	-0-	-4271	-0-	454	1	18375	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25860	X	23426	-0-	-2434	-0-	581	1	22845	2	N	-0-					-0-
05	26722	X	23813	-0-	-2909	-0-	563	1	23250	2	N	-0-					-0-
06	25860	X	22157	-0-	-3703	-0-	552	1	21605	2	N	-0-					-0-
07	25451	X	22365	-0-	-3086	-0-	569	1	21796	2	N	-0-					-0-
08	25110	X	23413	-0-	-1697	-0-	569	1	22844	2	N	-0-					-0-
*09	24257	X	24257	-0-	-0-	-0-	584	1	23673	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45060	X	39018	-0-	-6042	-0-	1451	1	37567	2	N	-0-					-0-
05	45818	X	40066	-0-	-5752	-0-	1421	1	38645	2	N	-0-					-0-
06	42990	X	37831	-0-	-5159	-0-	1414	1	36417	2	N	-0-					-0-
07	43121	X	37267	-0-	-5854	-0-	948	1	36319	2	N	-0-					-0-
08	42160	X	37051	-0-	-5109	-0-	1350	1	35701	2	N	-0-					-0-
09	39030	X	34512	-0-	-4518	-0-	1246	1	33266	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26130	X	22290	-0-	-3840	-0-	734	1	21556	3	N	-0-					-0-
05	26443	X	23186	-0-	-3257	-0-	769	1	22417	3	N	-0-					-0-
06	24360	X	21476	-0-	-2884	-0-	700	1	20776	3	N	-0-					-0-
07	24614	X	21262	-0-	-3352	-0-	692	1	20570	3	N	-0-					-0-
*08	23188	X	21668	-0-	-1520	-0-	721	1	20947	3	N	-0-					-0-
*09	24373	X	24373	-0-	-0-	-0-	793	1	23580	3	N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13590	X	11268	-0-	-2322	-0-	251	1	11017	3	N	-0-					10
05	14043	X	11111	-0-	-2932	-0-	250	1	10861	3	N	-0-					10
06	13380	X	9896	-0-	-3484	-0-	219	1	9677	3	N	-0-					10
07	12803	X	10045	-0-	-2758	-0-	222	1	9823	3	N	-0-					10
*08	11656	X	10260	-0-	-1396	-0-	231	1	10029	3	N	-0-					10
09	11280	X	10767	-0-	-513	-0-	237	1	10530	3	N	-0-					10

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
04	33164	X	33164	-0-	-0-	-0-	1092	1	32072	3	N	-0-					-0-
05	33929	X	33929	-0-	-0-	-0-	1125	1	32804	3	N	-0-					-0-
06	31787	X	31787	-0-	-0-	-0-	1037	1	30750	3	N	-0-					-0-
07	32342	X	32342	-0-	-0-	-0-	1053	1	31289	3	N	-0-					-0-
*08	31576	X	31576	-0-	-0-	-0-	1051	1	30525	3	N	-0-					-0-
*09	28999	X	28999	-0-	-0-	-0-	943	1	28056	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	8730	X	8699	-0-	-31	-0-	193	1	8506	3	N	-0-					32
05	9021	X	8765	-0-	-256	-0-	195	1	8471	3	N	90					122
							99	9									
06	8460	X	7934	-0-	-526	-0-	172	1	7653	3	N	99	179	1			42
							109	9									
07	8990	X	7550	-0-	-1440	-0-	166	1	7384	3	N	-0-					42
*08	8990	X	6560	-0-	-2430	-0-	147	1	6413	3	N	-0-					42
09	8700	X	5431	-0-	-3269	-0-	119	1	5312	3	N	-0-					42

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
04	17820	X	15980	-0-	-1840	-0-	354	1	15498	3	N	116					125
							128	9									
05	18042	X	16113	-0-	-1929	-0-	359	1	15649	3	N	95	186	1			34
							105	9									
06	16800	X	14725	-0-	-2075	-0-	324	1	14401	3	N	-0-					34
07	16988	X	15568	-0-	-1420	-0-	343	1	15225	3	N	-0-					34
*08	16523	X	14486	-0-	-2037	-0-	326	1	14160	3	N	-0-					34
09	15990	X	13881	-0-	-2109	-0-	305	1	13576	3	N	-0-					34

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
04	20430	X	17920	-0-	-2510	-0-	445	1	17475	2	N	-0-					-0-
05	21111	X	19154	-0-	-1957	-0-	453	1	18701	2	N	-0-					-0-
06	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	516	1	20165	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	19189	-0-	-651	-0-	488	1	18701	2	N	-0-					-0-
08	19499	X	17230	-0-	-2269	-0-	419	1	16811	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	16493	-0-	-3937	-0-	397	1	16096	2	N	-0-					-0-

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
04	21480	X	4784	-0-	-16696	-0-	152	1	4471	3	N	146					174
							161	9									
05	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	762	1	16676	3	N	176	303	1			47
							194	9									
06	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	716	1	15946	3	N	299	176	1			170
							329	9									
07	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	688	1	15370	3	N	248	361	1			57
							273	9									
08	17639	X	16834	-0-	-805	-0-	724	1	15784	3	N	296	333	1			20
							326	9									
*09	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	554	1	16533	3	N	357	351	1			26
							393	9									

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
04	21870	X	17920	-0-	-3950	-0-	17920	3			N	-0-					-0-
05	22475	X	17191	-0-	-5284	-0-	17191	3			N	-0-					-0-
06	19980	X	15783	-0-	-4197	-0-	15783	3			N	-0-					-0-
07	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	3			N	-0-					-0-
*08	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	20778	3			N	-0-					-0-
*09	19580	X	19580	-0-	-0-	-0-	19580	3			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32160	X	28473	-0-	-3687	-0-	1090	1	27383	2	N	-0-					-0-
05	30876	X	28996	-0-	-1880	-0-	1006	1	27990	2	N	-0-					-0-
06	29880	X	27498	-0-	-2382	-0-	1280	1	26218	2	N	-0-					-0-
07	30473	X	29206	-0-	-1267	-0-	1358	1	27848	2	N	-0-					-0-
08	29419	X	26808	-0-	-2611	-0-	1227	1	25581	2	N	-0-					-0-
09	28470	X	25164	-0-	-3306	-0-	1300	1	23864	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	26280	X	23512	-0-	-2768	-0-	900	1	22612	2	N	-0-			-0-
05	25699	X	23182	-0-	-2517	-0-	805	1	22377	2	N	-0-			-0-
06	24840	X	22190	-0-	-2650	-0-	1033	1	21157	2	N	-0-			-0-
07	24769	X	22257	-0-	-2512	-0-	1035	1	21222	2	N	-0-			-0-
08	24304	X	22130	-0-	-2174	-0-	1012	1	21118	2	N	-0-			-0-
09	23520	X	20621	-0-	-2899	-0-	1065	1	19556	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

04	28020	X	27105	-0-	-915	-0-	606	1	26499	3	N	-0-			-0-
05	28954	X	26629	-0-	-2325	-0-	600	1	26029	3	N	-0-			-0-
06	28020	X	25147	-0-	-2873	-0-	557	1	24590	3	N	-0-			-0-
07	28954	X	27588	-0-	-1366	-0-	611	1	26977	3	N	-0-			-0-
08	28954	X	26599	-0-	-2355	-0-	600	1	25999	3	N	-0-			-0-
09	27120	X	26672	-0-	-448	-0-	588	1	26084	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

04	18630	X	16458	-0-	-2172	-0-	369	1	16089	3	N	-0-			-0-
05	19034	X	16626	-0-	-2408	-0-	374	1	16252	3	N	-0-			-0-
06	17640	X	15567	-0-	-2073	-0-	345	1	15222	3	N	-0-			-0-
07	18228	X	15650	-0-	-2578	-0-	347	1	15303	3	N	-0-			-0-
08	17546	X	15416	-0-	-2130	-0-	348	1	15068	3	N	-0-			-0-
09	16470	X	14812	-0-	-1658	-0-	327	1	14485	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

04	21780	X	20285	-0-	-1495	-0-	455	1	19830	3	N	-0-			-0-
05	22227	X	20848	-0-	-1379	-0-	470	1	20378	3	N	-0-			-0-
06	21690	X	19662	-0-	-2028	-0-	436	1	19226	3	N	-0-			-0-
07	22413	X	20315	-0-	-2098	-0-	450	1	19865	3	N	-0-			-0-
08	22413	X	20102	-0-	-2311	-0-	454	1	19648	3	N	-0-			-0-
09	20280	X	19159	-0-	-1121	-0-	423	1	18736	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

04	24240	X	21463	-0-	-2777	-0-	480	1	20983	3	N	-0-			-0-
05	24459	X	21754	-0-	-2705	-0-	490	1	21264	3	N	-0-			-0-
06	22980	X	21373	-0-	-1607	-0-	473	1	20900	3	N	-0-			-0-
07	23188	X	21036	-0-	-2152	-0-	466	1	20570	3	N	-0-			-0-
08	22940	X	20732	-0-	-2208	-0-	468	1	20264	3	N	-0-			-0-
09	21450	X	19699	-0-	-1751	-0-	435	1	19264	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

04	28200	X	24589	-0-	-3611	-0-	548	1	24041	3	N	-0-			145
05	29140	X	26014	-0-	-3126	-0-	584	1	25430	3	N	-0-			145
06	27330	X	23839	-0-	-3491	-0-	526	1	23313	3	N	-0-			145
07	25792	X	23182	-0-	-2610	-0-	512	1	22670	3	N	-0-			145
*08	26009	X	22601	-0-	-3408	-0-	509	1	22092	3	N	-0-			145
09	25170	X	21387	-0-	-3783	-0-	470	1	20917	3	N	-0-			145

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

04	47490	X	41155	-0-	-6335	-0-	923	1	40232	3	N	-0-			-0-
05	47492	X	43378	-0-	-4114	-0-	979	1	42399	3	N	-0-			-0-
06	45120	X	39863	-0-	-5257	-0-	884	1	38979	3	N	-0-			-0-
07	44950	X	40699	-0-	-4251	-0-	903	1	39796	3	N	-0-			-0-
08	44950	X	39628	-0-	-5322	-0-	897	1	38731	3	N	-0-			-0-
09	41970	X	37744	-0-	-4226	-0-	835	1	36909	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22860	X	19166	-0-	-3694	-0-	476	1	18690	2	N	-0-					-0-
05	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	553	1	22823	2	N	-0-					-0-
06	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	526	1	20563	2	N	-0-					-0-
07	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	547	1	20971	2	N	-0-					-0-
08	23374	X	20089	-0-	-3285	-0-	488	1	19601	2	N	-0-					-0-
09	22620	X	18977	-0-	-3643	-0-	457	1	18520	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

04	21450	X	18799	-0-	-2651	-0-	466	1	18333	2	N	-0-					-0-
05	22165	X	19483	-0-	-2682	-0-	461	1	19022	2	N	-0-					-0-
06	21300	X	17781	-0-	-3519	-0-	443	1	17338	2	N	-0-					-0-
07	21545	X	17873	-0-	-3672	-0-	454	1	17419	2	N	-0-					-0-
08	19468	X	18193	-0-	-1275	-0-	442	1	17751	2	N	-0-					-0-
09	18840	X	16964	-0-	-1876	-0-	409	1	16555	2	N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

04	23610	X	18659	-0-	-4951	-0-	18659	3			N	-0-					-0-
05	23684	X	18346	-0-	-5338	-0-	18346	3			N	-0-					-0-
06	21780	X	17222	-0-	-4558	-0-	17222	3			N	-0-					-0-
07	21514	X	20153	-0-	-1361	-0-	20153	3			N	-0-					-0-
*08	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	22348	3			N	-0-					-0-
*09	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	20573	3			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

04	14010	X	12536	-0-	-1474	-0-	413	1	12123	3	N	-0-					-0-
05	13826	X	11429	-0-	-2397	-0-	379	1	11050	3	N	-0-					-0-
06	13380	X	10173	-0-	-3207	-0-	331	1	9842	3	N	-0-					-0-
07	13609	X	5221	-0-	-8388	-0-	335	1	4886	3	N	-0-					-0-
*08	13361	X	9325	-0-	-4036	-0-	749	1	8576	3	N	-0-					-0-
09	12540	X	10603	-0-	-1937	-0-	345	1	10258	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

04	23580	X	19080	-0-	-4500	-0-	424	1	18588	3	N	62	62	0			-0-
							68	9									
05	23095	X	21389	-0-	-1706	-0-	478	1	20835	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
06	21480	X	20728	-0-	-752	-0-	455	1	20197	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
07	21142	X	20833	-0-	-309	-0-	458	1	20299	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
08	21390	X	20545	-0-	-845	-0-	461	1	20009	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
09	20730	X	19555	-0-	-1175	-0-	429	1	19083	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27150	X	23482	-0-	-3668	-0-	521	1	22873	3	N	80	80	0			-0-
							88	9									
05	27280	X	24038	-0-	-3242	-0-	538	1	23438	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
06	25710	X	22378	-0-	-3332	-0-	493	1	21852	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
07	25730	X	22227	-0-	-3503	-0-	490	1	21704	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
08	25327	X	21434	-0-	-3893	-0-	482	1	20920	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
09	23490	X	21471	-0-	-2019	-0-	472	1	20967	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									

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
04	26070	X	23097	-0-	-2973	-0-	513	1	22482	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
05	26443	X	23538	-0-	-2905	-0-	776	1	22659	3	N	94	94	0			-0-
							103	9									
06	24300	X	24295	-0-	-5	-0-	787	1	23427	3	N	74	74	0			-0-
							81	9									
07	24893	X	24848	-0-	-45	-0-	804	1	23961	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
08	24149	X	24120	-0-	-29	-0-	541	1	23499	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									
09	24300	X	22960	-0-	-1340	-0-	742	1	22116	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									

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
04	14760	X	13401	-0-	-1359	-0-	299	1	13102	3	N	-0-					25
05	15252	X	13832	-0-	-1420	-0-	310	1	13522	3	N	-0-					25
06	14490	X	12825	-0-	-1665	-0-	278	1	12321	3	N	205	179	1			51
							226	9									
07	14973	X	12926	-0-	-2047	-0-	285	1	12641	3	N	-0-					51
*08	14415	X	13326	-0-	-1089	-0-	300	1	13026	3	N	-0-					51
09	13410	X	12699	-0-	-711	-0-	280	1	12419	3	N	-0-					51

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
04	13170	X	11900	-0-	-1270	-0-	264	1	11614	3	N	20	189	1			69
							22	9									
05	13206	X	11496	-0-	-1710	-0-	258	1	11238	3	N	-0-					69
06	12570	X	10464	-0-	-2106	-0-	230	1	10183	3	N	46	91	1			24
							51	9									
07	12369	X	11275	-0-	-1094	-0-	248	1	11027	3	N	-0-					24
*08	12369	X	12128	-0-	-241	-0-	273	1	11855	3	N	-0-					24
09	11910	X	10998	-0-	-912	-0-	242	1	10756	3	N	-0-					24

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
04	34710	X	31251	-0-	-3459	-0-	1162	1	30089	2	N	-0-					-0-
05	35278	X	32612	-0-	-2666	-0-	1156	1	31456	2	N	-0-					-0-
06	34140	X	30759	-0-	-3381	-0-	1150	1	29609	2	N	-0-					-0-
07	33790	X	30982	-0-	-2808	-0-	788	1	30194	2	N	-0-					-0-
08	33573	X	31478	-0-	-2095	-0-	1147	1	30331	2	N	-0-					-0-
09	31560	X	30414	-0-	-1146	-0-	1098	1	29316	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	11734	-0-	-1646	-0-	262	1	11472	3	N	-0-					23
05	13237	X	12109	-0-	-1128	-0-	270	1	11787	3	N	47					70
							52	9									
06	12540	X	10948	-0-	-1592	-0-	238	1	10559	3	N	137	185	1			22
							151	9									
07	12586	X	11124	-0-	-1462	-0-	246	1	10878	3	N	-0-					22
*08	12493	X	10766	-0-	-1727	-0-	243	1	10523	3	N	-0-					22
09	11730	X	10444	-0-	-1286	-0-	230	1	10214	3	N	-0-					22

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
04	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	70	1	6	2	N	111	190	1			138
							13357	3	122	9							
05	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	63	1	13822	3	N	165	188	1			115
							182	9									
06	13470	X	13271	-0-	-199	-0-	61	1	1	2	N	128	154	1			89
							13068	3	141	9							
07	13919	X	13782	-0-	-137	-0-	65	1	13575	3	N	129					218
							142	9									
*08	13919	X	11647	-0-	-2272	-0-	63	1	25	2	N	53	189	1			82
							11501	3	58	9							
09	13470	X	11543	-0-	-1927	-0-	51	1	7	2	N	143	182	1			43
							11328	3	157	9							

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
04	38130	X	32201	-0-	-5929	-0-	1557	1	30644	3	N	-0-					-0-
05	37758	X	32493	-0-	-5265	-0-	1599	1	30894	3	N	-0-					-0-
06	36060	X	31999	-0-	-4061	-0-	1401	1	30598	3	N	-0-					-0-
07	35185	X	31194	-0-	-3991	-0-	1431	1	29763	3	N	-0-					-0-
08	34782	X	28929	-0-	-5853	-0-	1354	1	27575	3	N	-0-					-0-
09	32190	X	28384	-0-	-3806	-0-	1277	1	27107	3	N	-0-					-0-

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
04	41190	X	37949	-0-	-3241	-0-	1453	1	36496	2	N	-0-					-0-
05	41943	X	38336	-0-	-3607	-0-	1330	1	37006	2	N	-0-					-0-
06	38580	X	36188	-0-	-2392	-0-	1685	1	34503	2	N	-0-					-0-
07	39215	X	36564	-0-	-2651	-0-	1700	1	34864	2	N	-0-					-0-
08	39215	X	35178	-0-	-4037	-0-	1609	1	33569	2	N	-0-					-0-
09	37950	X	34126	-0-	-3824	-0-	1763	1	32363	2	N	-0-					-0-

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
04	3060	X	974	-0-	-2086	-0-	707	1	266	3	N	1					101
							1	9									
05	3162	X	952	-0-	-2210	-0-	745	1	206	3	N	1					102
							1	9									
06	1590	X	1066	-0-	-524	-0-	629	1	411	3	N	24	73	1			53
							26	9									
07	1643	X	1472	-0-	-171	-0-	733	1	739	3	N	-0-					53
*08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	474	1	3	2	N	22					75
							1190	3	24	9							
09	1080	X	506	-0-	-574	-0-	217	1	289	3	N	-0-					75

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 #: 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
04	20250	X	17517	-0-	-2733	-0-	393	1	17124	3	N	-0-					-0-
05	20398	X	17627	-0-	-2771	-0-	397	1	17230	3	N	-0-					-0-
06	19290	X	16386	-0-	-2904	-0-	364	1	16022	3	N	-0-					-0-
07	19313	X	16113	-0-	-3200	-0-	357	1	15756	3	N	-0-					-0-
08	18879	X	16380	-0-	-2499	-0-	371	1	16009	3	N	-0-					-0-
09	17520	X	15526	-0-	-1994	-0-	344	1	15182	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

04	32070	X	28081	-0-	-3989	-0-	630	1	27451	3	N	-0-					-0-
05	32488	X	29233	-0-	-3255	-0-	660	1	28573	3	N	-0-					-0-
06	30390	X	26326	-0-	-4064	-0-	583	1	25743	3	N	-0-					-0-
07	30256	X	26607	-0-	-3649	-0-	591	1	26016	3	N	-0-					-0-
08	29543	X	26206	-0-	-3337	-0-	593	1	25613	3	N	-0-					-0-
09	28290	X	24554	-0-	-3736	-0-	543	1	24009	3	N	2					2
							2	9									

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

04	11040	X	10252	-0-	-788	-0-	10252	3			N	-0-					128
05	11408	X	10759	-0-	-649	-0-	10759	3			N	-0-					128
06	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11161	3	68	9	N	62					190
07	11408	X	11023	-0-	-385	-0-	10988	3	35	9	N	32	183	1			39
*08	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11094	3	9	9	N	8					47
09	11040	X	10354	-0-	-686	-0-	10343	3	11	9	N	10					57

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

04	10680	X	10292	-0-	-388	-0-	10260	3	32	9	N	29	178	1			97
05	11036	X	10746	-0-	-290	-0-	10723	3	23	9	N	21					118
06	10680	X	8569	-0-	-2111	-0-	8522	3	47	9	N	43					161
07	10757	X	5119	-0-	-5638	-0-	5115	3	4	9	N	4	145	1			20
*08	10757	X	5342	-0-	-5415	-0-	5329	3	13	9	N	12					32
09	10410	X	5522	-0-	-4888	-0-	5520	3	2	9	N	2					34

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

04	84110	X	15743	-0-	-68367	-0-	443	1	15267	3	N	30					178
							33	9									
05	16802	X	16275	-0-	-527	-0-	448	1	15812	3	N	14	179	1			13
							15	9									
06	16260	X	15474	-0-	-786	-0-	414	1	15034	3	N	24					37
							26	9									
07	16802	X	16099	-0-	-703	-0-	433	1	15647	3	N	17					54
							19	9									
08	16802	X	15800	-0-	-1002	-0-	432	1	15350	3	N	16					70
							18	9									
09	15750	X	15496	-0-	-254	-0-	413	1	15081	3	N	2					72
							2	9									

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
04	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	1459	1	13101	3	N	406	383	1			166
							447	9									
05	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	1489	1	12715	3	N	380	182	1			364
							418	9									
06	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	1419	1	11868	3	N	258	366	1			256
							284	9									
07	15500	X	13770	-0-	-1730	-0-	1457	1	12014	3	N	272	365	1			163
							299	9									
08	15531	X	13681	-0-	-1850	-0-	1430	1	11991	3	N	236	359	1			40
							260	9									
09	15030	X	12815	-0-	-2215	-0-	1395	1	11194	3	N	205	184	1			61
							226	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

04	51570	X	46185	-0-	-5385	-0-	1768	1	44417	2	N	-0-					-0-
05	52080	X	46266	-0-	-5814	-0-	1605	1	44661	2	N	-0-					-0-
06	48090	X	42596	-0-	-5494	-0-	1983	1	40613	2	N	-0-					-0-
07	47740	X	44104	-0-	-3636	-0-	2051	1	42053	2	N	-0-					-0-
08	47740	X	41467	-0-	-6273	-0-	1897	1	39570	2	N	-0-					-0-
09	46200	X	40599	-0-	-5601	-0-	2097	1	38502	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

04	20850	X	19137	-0-	-1713	-0-	428	1	18709	3	N	-0-					-0-
05	21545	X	18370	-0-	-3175	-0-	609	1	17761	3	N	-0-					-0-
06	20850	X	17151	-0-	-3699	-0-	559	1	16592	3	N	-0-					-0-
07	21545	X	17808	-0-	-3737	-0-	394	1	17414	3	N	-0-					-0-
*08	21111	X	18456	-0-	-2655	-0-	614	1	17842	3	N	-0-					-0-
09	19140	X	17387	-0-	-1753	-0-	565	1	16822	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

04	6060	X	4734	-0-	-1326	-0-	828	1	3906	3	N	-0-					173
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	868	1	4898	3	N	-0-					173
06	4950	X	2962	-0-	-1988	-0-	839	1	2115	3	N	7					180
							8	9									
07	4898	X	2957	-0-	-1941	-0-	866	1	2091	3	N	-0-	178	1			2
*08	5766	X	1804	-0-	-3962	-0-	860	1	943	3	N	1					3
							1	9									
09	5580	X	3405	-0-	-2175	-0-	840	1	2565	3	N	-0-					3

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

04	37140	X	31069	-0-	-6071	-0-	31069	3			N	-0-					-0-
05	37200	X	30755	-0-	-6445	-0-	30755	3			N	-0-					-0-
06	34680	X	29229	-0-	-5451	-0-	29229	3			N	-0-					-0-
07	34689	X	30158	-0-	-4531	-0-	30158	3			N	-0-					-0-
*08	33356	X	29866	-0-	-3490	-0-	29866	3			N	-0-					-0-
09	31080	X	28715	-0-	-2365	-0-	28715	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

04	28260	X	25292	-0-	-2968	-0-	628	1	24664	2	N	-0-					-0-
05	29202	X	25948	-0-	-3254	-0-	614	1	25334	2	N	-0-					-0-
06	28260	X	26736	-0-	-1524	-0-	667	1	26069	2	N	-0-					-0-
07	28272	X	25037	-0-	-3235	-0-	637	1	24400	2	N	-0-					-0-
08	27218	X	24309	-0-	-2909	-0-	591	1	23718	2	N	-0-					-0-
09	26730	X	23201	-0-	-3529	-0-	559	1	22642	2	N	-0-					-0-

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
04	7170	X	6630	-0-	-540	-0-	6623	3	7	9	N	6					92
05	7440	X	6627	-0-	-813	-0-	6621	3	6	9	N	5					97
06	7200	X	6561	-0-	-639	-0-	6441	3	120	9	N	109	166	1			40
07	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7576	3	15	9	N	14	39	1			15
*08	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7709	3	54	9	N	49					64
*09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	3			N	-0-					64

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

04	19560	X	17327	-0-	-2233	-0-	387	1	16940	3	N	-0-					-0-
05	19375	X	17395	-0-	-1980	-0-	391	1	17004	3	N	-0-					-0-
06	18750	X	17689	-0-	-1061	-0-	392	1	17297	3	N	-0-					-0-
07	18755	X	16849	-0-	-1906	-0-	373	1	16476	3	N	-0-					-0-
*08	18631	X	15328	-0-	-3303	-0-	510	1	14818	3	N	-0-					-0-
09	17700	X	16999	-0-	-701	-0-	553	1	16446	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

04	38130	X	33129	-0-	-5001	-0-	744	1	32385	3	N	-0-					-0-
05	38533	X	33563	-0-	-4970	-0-	758	1	32805	3	N	-0-					-0-
06	35730	X	30890	-0-	-4840	-0-	685	1	30205	3	N	-0-					-0-
07	36890	X	31886	-0-	-5004	-0-	708	1	31178	3	N	-0-					-0-
08	35526	X	30523	-0-	-5003	-0-	691	1	29832	3	N	-0-					-0-
09	33120	X	28793	-0-	-4327	-0-	637	1	28156	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

04	18660	X	15702	-0-	-2958	-0-	352	1	15350	3	N	-0-					-0-
05	19127	X	15860	-0-	-3267	-0-	358	1	15502	3	N	-0-					-0-
06	17730	X	14797	-0-	-2933	-0-	328	1	14469	3	N	-0-					-0-
07	17670	X	14966	-0-	-2704	-0-	332	1	14634	3	N	-0-					-0-
08	16926	X	14414	-0-	-2512	-0-	326	1	14088	3	N	-0-					-0-
09	15690	X	13336	-0-	-2354	-0-	295	1	13041	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

04	30060	X	25949	-0-	-4111	-0-	129	1	12	2	N	-0-					128
							25808	3									
05	29233	X	26669	-0-	-2564	-0-	115	1	1	2	N	-0-					128
							26553	3									
06	28230	X	24658	-0-	-3572	-0-	107	1	1	2	N	-0-					128
							24550	3									
07	27621	X	24798	-0-	-2823	-0-	111	1	24687	3	N	-0-					128
*08	26815	X	24790	-0-	-2025	-0-	128	1	54	2	N	-0-					128
							24608	3									
09	25950	X	23452	-0-	-2498	-0-	100	1	14	2	N	-0-					128
							23338	3									

T.D. RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 267944 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6704 - 7040

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
04	27360	X	24157	-0-	-3203	-0-	121	1	12	2	N	-0-					38
							24024	3									
05	27745	X	24787	-0-	-2958	-0-	107	1	1	2	N	-0-					38
							24679	3									
06	26220	X	23532	-0-	-2688	-0-	103	1	1	2	N	-0-					38
							23428	3									
07	26691	X	24304	-0-	-2387	-0-	109	1	24195	3	N	-0-					38
*08	26319	X	23513	-0-	-2806	-0-	122	1	51	2	N	-0-					38
							23340	3									
09	24150	X	23095	-0-	-1055	-0-	98	1	14	2	N	-0-					38
							22983	3									

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
04	59010	X	49241	-0-	-9769	-0-	1617	1	47593	3	N	28	174	1			43
							31	9									
05	57970	X	50528	-0-	-7442	-0-	1671	1	48835	3	N	20					63
							22	9									
06	53730	X	47564	-0-	-6166	-0-	1547	1	46003	3	N	13					76
							14	9									
07	53630	X	47832	-0-	-5798	-0-	1554	1	46278	3	N	-0-					76
08	52576	X	46261	-0-	-6315	-0-	1535	1	44657	3	N	63					139
							69	9									
09	49230	X	43979	-0-	-5251	-0-	1425	1	42529	3	N	23					162
							25	9									

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
04	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	472	1	20718	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									
05	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	714	1	20866	3	N	116	116	0			-0-
							128	9									
06	24000	X	20497	-0-	-3503	-0-	450	1	19970	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
07	23188	X	21273	-0-	-1915	-0-	467	1	20726	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									
08	22661	X	20789	-0-	-1872	-0-	466	1	20260	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
09	21270	X	19673	-0-	-1597	-0-	430	1	19169	3	N	67	67	0			-0-
							74	9									

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
04	20340	X	19246	-0-	-1094	-0-	783	1	9	2	N	-0-					-0-
							18454	3									
05	21018	X	18990	-0-	-2028	-0-	691	1	1	2	N	-0-					-0-
							18298	3									
06	20340	X	18175	-0-	-2165	-0-	672	1	1	2	N	-0-					-0-
							17502	3									
07	19902	X	17895	-0-	-2007	-0-	670	1	17225	3	N	-0-					-0-
*08	19902	X	17157	-0-	-2745	-0-	579	1	36	2	N	-0-					-0-
							16542	3									
09	19260	X	16166	-0-	-3094	-0-	557	1	10	2	N	-0-					-0-
							15599	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39750	X	34798	-0-	-4952	-0-	777	1	34021	3	N	-0-					-0-
05	41075	X	34674	-0-	-6401	-0-	1149	1	33525	3	N	-0-					-0-
06	37440	X	32737	-0-	-4703	-0-	1066	1	31671	3	N	-0-					-0-
07	36890	X	32208	-0-	-4682	-0-	712	1	31496	3	N	-0-					-0-
*08	35960	X	32670	-0-	-3290	-0-	736	1	31934	3	N	-0-					-0-
09	34800	X	32782	-0-	-2018	-0-	1065	1	31717	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

04	20790	X	17913	-0-	-2877	-0-	89	1	9	2	N	-0-					-0-
							17815	3									
05	20274	X	17470	-0-	-2804	-0-	75	1	17395	3	N	-0-					-0-
06	19620	X	13837	-0-	-5783	-0-	60	1	1	2	N	-0-					-0-
							13776	3									
07	19716	X	5770	-0-	-13946	-0-	460	1	5310	3	N	-0-					-0-
*08	19344	X	14266	-0-	-5078	-0-	272	1	30	2	N	-0-					-0-
							13964	3									
09	17910	X	15197	-0-	-2713	-0-	65	1	9	2	N	-0-					-0-
							15123	3									

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

04	21120	X	17822	-0-	-3298	-0-	399	1	17423	3	N	-0-					-0-
05	21824	X	18991	-0-	-2833	-0-	427	1	18564	3	N	-0-					-0-
06	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	421	1	18586	3	N	-0-					-0-
07	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	649	1	19271	3	N	-0-					-0-
*08	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	645	1	18712	3	N	-0-					-0-
*09	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	633	1	18835	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

04	30270	X	28879	-0-	-1391	-0-	948	1	27897	3	N	31					69
							34	9									
05	31279	X	29225	-0-	-2054	-0-	967	1	28245	3	N	12					81
							13	9									
06	29400	X	27488	-0-	-1912	-0-	893	1	26566	3	N	26	69	1			38
							29	9									
07	30380	X	28125	-0-	-2255	-0-	913	1	27205	3	N	6					44
							7	9									
08	30380	X	26813	-0-	-3567	-0-	891	1	25922	3	N	-0-					44
09	28890	X	24183	-0-	-4707	-0-	785	1	23398	3	N	-0-					44

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

04	61380	X	53423	-0-	-7957	-0-	1752	1	51588	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
05	63178	X	54173	-0-	-9005	-0-	1790	1	52299	3	N	76	76	0			-0-
							84	9									
06	59550	X	51190	-0-	-8360	-0-	1662	1	49449	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
07	59954	X	52527	-0-	-7427	-0-	1703	1	50743	3	N	74	74	0			-0-
							81	9									
08	56699	X	50745	-0-	-5954	-0-	1685	1	49026	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
09	53430	X	48855	-0-	-4575	-0-	1583	1	47197	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	520	1	22819	3	N	195	195	0			-0-
							215	9									
05	23906	X	23906	-0-	-0-	-0-	788	1	23031	3	N	79	79	0			-0-
							87	9									
06	23010	X	21261	-0-	-1749	-0-	465	1	20602	3	N	176	176	0			-0-
							194	9									
07	24273	X	21779	-0-	-2494	-0-	701	1	20880	3	N	180	180	0			-0-
							198	9									
08	24273	X	20242	-0-	-4031	-0-	669	1	19471	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
09	23550	X	19307	-0-	-4243	-0-	621	1	18511	3	N	159	159	0			-0-
							175	9									

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
04	12900	X	11717	-0-	-1183	-0-	963	1	10714	3	N	36	180	1			76
							40	9									
05	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	973	1	10317	3	N	27					103
							30	9									
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	911	1	9259	3	N	83	137	1			49
							91	9									
07	12121	X	8498	-0-	-3623	-0-	875	1	7603	3	N	18					67
							20	9									
08	12121	X	9706	-0-	-2415	-0-	921	1	8763	3	N	20					87
							22	9									
09	11730	X	6531	-0-	-5199	-0-	792	1	5713	3	N	24					111
							26	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18810	X	16260	-0-	-2550	-0-	536	1	15724	3	N	-0-					-0-
05	18662	X	16944	-0-	-1718	-0-	562	1	16382	3	N	-0-					-0-
06	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	580	1	17207	3	N	-0-					-0-
07	17577	X	16453	-0-	-1124	-0-	535	1	15918	3	N	-0-					-0-
08	17546	X	15950	-0-	-1596	-0-	531	1	15419	3	N	-0-					-0-
09	17790	X	15080	-0-	-2710	-0-	490	1	14590	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25950	X	21142	-0-	-4808	-0-	21142	3			N	-0-					-0-
05	25823	X	20268	-0-	-5555	-0-	20268	3			N	-0-					-0-
06	23880	X	19314	-0-	-4566	-0-	19314	3			N	-0-					-0-
07	24614	X	23831	-0-	-783	-0-	23831	3			N	-0-					-0-
*08	23684	X	22352	-0-	-1332	-0-	22352	3			N	-0-					-0-
09	21150	X	20847	-0-	-303	-0-	20847	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23730	X	18704	-0-	-5026	-0-	18704	3			N	-0-					-0-
05	22134	X	17673	-0-	-4461	-0-	17673	3			N	-0-					-0-
06	21420	X	16202	-0-	-5218	-0-	16202	3			N	-0-					-0-
07	21545	X	21262	-0-	-283	-0-	21262	3			N	-0-					-0-
*08	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	21501	3			N	-0-					-0-
*09	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22260	X	21471	-0-	-789	-0-	704	1	20698	3	N	63	63	0			-0-
							69	9									
05	23281	X	21905	-0-	-1376	-0-	721	1	21049	3	N	123	123	0			-0-
							135	9									
06	22530	X	20624	-0-	-1906	-0-	669	1	19888	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									
07	23281	X	20614	-0-	-2667	-0-	667	1	19880	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									
08	22816	X	20312	-0-	-2504	-0-	672	1	19567	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
09	21480	X	19195	-0-	-2285	-0-	621	1	18512	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									

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
04	21030	X	18262	-0-	-2768	-0-	599	1	17629	3	N	31					141
							34	9									
05	21731	X	18997	-0-	-2734	-0-	629	1	18358	3	N	9	96	1			54
							10	9									
06	21030	X	18394	-0-	-2636	-0-	598	1	17782	3	N	13					67
							14	9									
07	21731	X	18551	-0-	-3180	-0-	602	1	17936	3	N	12					79
							13	9									
08	19158	X	18730	-0-	-428	-0-	622	1	18108	3	N	-0-					79
09	18390	X	17560	-0-	-830	-0-	570	1	16990	3	N	-0-					79

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
04	29460	X	22661	-0-	-6799	-0-	22661	3			N	-0-					-0-
05	27559	X	21890	-0-	-5669	-0-	21890	3			N	-0-					-0-
06	26670	X	18805	-0-	-7865	-0-	18805	3			N	-0-					-0-
07	26257	X	19675	-0-	-6582	-0-	19675	3			N	-0-					-0-
*08	24273	X	18379	-0-	-5894	-0-	18379	3			N	-0-					-0-
09	22650	X	22099	-0-	-551	-0-	22099	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
04	15600	X	14252	-0-	-1348	-0-	14252	3			N	-0-					-0-
05	16120	X	14306	-0-	-1814	-0-	14306	3			N	-0-					-0-
06	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	22568	3			N	-0-					-0-
07	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	20037	3			N	-0-					-0-
*08	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	17287	3			N	-0-					-0-
09	15600	X	15026	-0-	-574	-0-	15026	3			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15690	X	13276	-0-	-2414	-0-	736	1	12540	3	N	-0-					22
05	15128	X	12576	-0-	-2552	-0-	844	1	11732	3	N	-0-					22
06	15360	X	11946	-0-	-3414	-0-	810	1	11136	3	N	-0-					22
07	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	666	1	15518	3	N	87					109
							96	9									
*08	15872	X	14715	-0-	-1157	-0-	569	1	14146	3	N	-0-					109
09	13290	X	11144	-0-	-2146	-0-	812	1	10240	3	N	84	152	1			41
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24480	X	10402	-0-	-14078	-0-	77	1	5	2	N	-0-					78
							10320	3									
05	25296	X	16690	-0-	-8606	-0-	269	1	1	2	N	-0-					78
							16420	3									
06	24480	X	13801	-0-	-10679	-0-	382	1	1	2	N	-0-					78
							13418	3									
07	23839	X	14623	-0-	-9216	-0-	777	1	13846	3	N	-0-					78
*08	19809	X	13613	-0-	-6196	-0-	72	1	29	2	N	-0-					78
							13512	3									
09	16140	X	6387	-0-	-9753	-0-	28	1	4	2	N	-0-					78
							6355	3									

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
04	2670	X	1340	-0-	-1330	-0-	527	1	813	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	746	-0-	-4617	-0-	490	1	256	3	N	-0-					-0-
06	5190	X	1125	-0-	-4065	-0-	533	1	592	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	1244	-0-	-4119	-0-	657	1	587	3	N	-0-					-0-
*08	1395	X	1216	-0-	-179	-0-	715	1	501	3	N	-0-					-0-
09	1350	X	954	-0-	-396	-0-	587	1	367	3	N	-0-					-0-

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
04	15930	X	11073	-0-	-4857	-0-	690	1	10383	3	N	-0-					171
05	16461	X	12071	-0-	-4390	-0-	861	1	11210	3	N	-0-					171
06	12120	X	11625	-0-	-495	-0-	666	1	10903	3	N	51	184	1			38
							56	9									
07	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	508	1	12903	3	N	-0-					38
*08	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	520	1	12101	3	N	-0-					38
*09	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	467	1	13928	3	N	-0-					38

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
04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	648	1	7728	3	N	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	647	1	4336	3	N	-0-					-0-
06	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	708	1	5761	3	N	38					38
							42	9									
07	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	844	1	5184	3	N	9					47
							10	9									
*08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	920	1	6222	3	N	-0-					47
*09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	665	1	3967	3	N	-0-					47

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
04	11160	X	5134	-0-	-6026	-0-	637	1	4302	3	N	177	172	1			92
							195	9									
05	10509	X	3829	-0-	-6680	-0-	642	1	3068	3	N	108	169	1			31
							119	9									
06	7440	X	3553	-0-	-3887	-0-	590	1	2829	3	N	122					153
							134	9									
07	7688	X	2820	-0-	-4868	-0-	613	1	2075	3	N	120	162	1			111
							132	9									
08	7688	X	2453	-0-	-5235	-0-	620	1	1717	3	N	105	175	1			41
							116	9									
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	92					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92332	X	22541	-0-	-69791	-0-	1572	1	20767	3	N	184	172	1			51
							202	9									
05	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	1600	1	20562	3	N	167	180	1			38
							184	9									
06	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	1517	1	19311	3	N	179	182	1			35
							197	9									
07	21793	X	19189	-0-	-2604	-0-	1486	1	17563	3	N	127					162
							140	9									
08	21793	X	19707	-0-	-2086	-0-	1520	1	18144	3	N	39	174	1			27
							43	9									
09	21090	X	18505	-0-	-2585	-0-	1437	1	16967	3	N	92	92	1			27
							101	9									

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
04	26790	X	24078	-0-	-2712	-0-	24078	3			N	-0-					-0-
05	27683	X	23483	-0-	-4200	-0-	23483	3			N	-0-					-0-
06	26790	X	22121	-0-	-4669	-0-	22121	3			N	-0-					-0-
07	26195	X	22096	-0-	-4099	-0-	22096	3			N	-0-					-0-
*08	25265	X	19536	-0-	-5729	-0-	19536	3			N	-0-					-0-
09	24090	X	18969	-0-	-5121	-0-	18969	3			N	-0-					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28110	X	26678	-0-	-1432	-0-	594	1	26065	3	N	17	181	1			69
							19	9									
05	29047	X	28244	-0-	-803	-0-	933	1	27271	3	N	36					105
							40	9									
06	28110	X	27274	-0-	-836	-0-	884	1	26307	3	N	75					180
							83	9									
07	28272	X	28266	-0-	-6	-0-	917	1	27317	3	N	29					209
							32	9									
08	28241	X	27316	-0-	-925	-0-	907	1	26392	3	N	15					224
							17	9									
*09	27385	X	27385	-0-	-0-	-0-	887	1	26468	3	N	27	180	1			71
							30	9									

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
04	62730	X	52884	-0-	-9846	-0-	1737	1	51127	3	N	18					76
							20	9									
05	62465	X	53961	-0-	-8504	-0-	1786	1	52158	3	N	15					91
							17	9									
06	59400	X	50443	-0-	-8957	-0-	1641	1	48798	3	N	4					95
							4	9									
07	58311	X	50800	-0-	-7511	-0-	1650	1	49150	3	N	-0-					95
08	57319	X	49490	-0-	-7829	-0-	1643	1	47810	3	N	34					129
							37	9									
09	52890	X	47387	-0-	-5503	-0-	1537	1	45846	3	N	4					133
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	10993	-0-	-1937	-0-	57	1	5	2	N	5					33
							10925	3	6	9							
05	12400	X	11526	-0-	-874	-0-	51	1	11260	3	N	195	185	1			43
							215	9									
06	11880	X	10845	-0-	-1035	-0-	49	1	1	2	N	99					142
							10686	3	109	9							
07	12276	X	10968	-0-	-1308	-0-	51	1	10867	3	N	45	179	1			8
							50	9									
*08	12059	X	10363	-0-	-1696	-0-	56	1	23	2	N	72					80
							10205	3	79	9							
09	11160	X	9890	-0-	-1270	-0-	44	1	6	2	N	59					139
							9775	3	65	9							

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

04	16320	X	13587	-0-	-2733	-0-	412	1	13175	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	12708	-0-	-777	-0-	286	1	12422	3	N	-0-					-0-
06	15600	X	7445	-0-	-8155	-0-	740	1	6705	3	N	-0-					-0-
07	16120	X	1887	-0-	-14233	-0-	288	1	1599	3	N	-0-					-0-
*08	16120	X	5908	-0-	-10212	-0-	564	1	5344	3	N	-0-					-0-
09	13590	X	10476	-0-	-3114	-0-	789	1	9687	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

04	27540	X	25439	-0-	-2101	-0-	570	1	24869	3	N	-0-					-0-
05	27652	X	27465	-0-	-187	-0-	619	1	26846	3	N	-0-					-0-
06	26973	X	26973	-0-	-0-	-0-	598	1	26375	3	N	-0-					-0-
07	26939	X	24617	-0-	-2322	-0-	802	1	23815	3	N	-0-					-0-
08	27466	X	22423	-0-	-5043	-0-	507	1	21916	3	N	-0-					-0-
09	26970	X	23949	-0-	-3021	-0-	528	1	23421	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

04	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	671	1	19740	3	N	49					169
							54	9									
*05	21607	X	20757	-0-	-850	-0-	687	1	20066	3	N	4	88	1			85
							4	9									
*06	20910	X	20556	-0-	-354	-0-	669	1	19887	3	N	-0-					85
*07	21545	X	20984	-0-	-561	-0-	682	1	20302	3	N	-0-					85
*08	21204	X	19694	-0-	-1510	-0-	654	1	19040	3	N	-0-					85
09	20550	X	18989	-0-	-1561	-0-	616	1	18373	3	N	-0-					85

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

04	19350	X	16951	-0-	-2399	-0-	376	1	16505	3	N	64	64	0			-0-
							70	9									
05	18538	X	15180	-0-	-3358	-0-	339	1	14776	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
06	17730	X	15189	-0-	-2541	-0-	334	1	14780	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
07	18321	X	15142	-0-	-3179	-0-	490	1	14577	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
08	18228	X	14525	-0-	-3703	-0-	480	1	13958	3	N	79	79	0			-0-
							87	9									
09	16950	X	16614	-0-	-336	-0-	536	1	15997	3	N	74	74	0			-0-
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28650	X	27237	-0-	-1413	-0-	610	1	26627	3	N	-0-					-0-
05	28830	X	28621	-0-	-209	-0-	644	1	27977	3	N	-0-					-0-
06	28200	X	27360	-0-	-840	-0-	605	1	26755	3	N	-0-					-0-
07	29140	X	27901	-0-	-1239	-0-	618	1	27283	3	N	-0-					-0-
08	29140	X	27400	-0-	-1740	-0-	619	1	26781	3	N	-0-					-0-
09	27690	X	25776	-0-	-1914	-0-	570	1	25206	3	N	-0-					-0-

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
04	33600	X	29130	-0-	-4470	-0-	652	1	28478	3	N	-0-					-0-
05	33759	X	30020	-0-	-3739	-0-	676	1	29344	3	N	-0-					-0-
06	31800	X	28525	-0-	-3275	-0-	632	1	27893	3	N	-0-					-0-
07	31806	X	28925	-0-	-2881	-0-	641	1	28284	3	N	-0-					-0-
08	31186	X	28327	-0-	-2859	-0-	640	1	27687	3	N	-0-					-0-
09	29130	X	29061	-0-	-69	-0-	641	1	28420	3	N	-0-					-0-

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
04	28050	X	24945	-0-	-3105	-0-	819	1	24115	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
05	28768	X	25401	-0-	-3367	-0-	839	1	24506	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
06	26490	X	24536	-0-	-1954	-0-	540	1	23937	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
07	26850	X	26850	-0-	-0-	-0-	591	1	26194	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
08	25823	X	25502	-0-	-321	-0-	845	1	24595	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
09	24960	X	24771	-0-	-189	-0-	803	1	23936	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									

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
04	11790	X	8371	-0-	-3419	-0-	652	1	7719	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	5276	-0-	-3745	-0-	602	1	4674	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	6785	-0-	-1615	-0-	716	1	6069	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	6670	-0-	-1979	-0-	837	1	5812	3	N	19					19
							21	9									
*08	8649	X	8007	-0-	-642	-0-	928	1	7079	3	N	-0-					19
09	8370	X	7210	-0-	-1160	-0-	800	1	6410	3	N	-0-					19

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	13395	-0-	13395	470776	13395	3			N	-0-					-0-
*05	0	W	13465	-0-	13465	484241	13465	3			N	-0-					-0-
*06	0	W	13080	-0-	13080	497321	13080	3			N	-0-					-0-
*07	0	W	13934	-0-	13934	511255	13934	3			N	-0-					-0-
*08	0	W	15629	-0-	15629	526884	15629	3			N	-0-					-0-
*09	0	W	14236	-0-	14236	541120	14236	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43260	X	39606	-0-	-3654	-0-	884	1	38712	3	N	9					51
							10	9									
05	44702	X	40263	-0-	-4439	-0-	1334	1	38918	3	N	10					61
							11	9									
06	43260	X	39057	-0-	-4203	-0-	1272	1	37781	3	N	4					65
							4	9									
07	42997	X	38369	-0-	-4628	-0-	1247	1	37118	3	N	4					69
							4	9									
08	42253	X	37263	-0-	-4990	-0-	1239	1	36020	3	N	4					73
							4	9									
09	39600	X	36303	-0-	-3297	-0-	1179	1	35122	3	N	2					75
							2	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

04	14100	X	12235	-0-	-1865	-0-	12235	3			N	-0-					-0-
05	14260	X	12135	-0-	-2125	-0-	12135	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	10670	-0-	-2830	-0-	10670	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	11848	-0-	-2102	-0-	11848	3			N	-0-					-0-
*08	12865	X	12802	-0-	-63	-0-	12802	3			N	-0-					-0-
09	12240	X	9733	-0-	-2507	-0-	9733	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

04	12360	X	10466	-0-	-1894	-0-	53	1	5	2	N	130	175	1			153
							10265	3	143	9							
05	11036	X	10623	-0-	-413	-0-	48	1	10481	3	N	85					238
							94	9									
06	11070	X	9628	-0-	-1442	-0-	44	1	1	2	N	111	162	1			187
							9461	3	122	9							
07	11439	X	10170	-0-	-1269	-0-	47	1	10009	3	N	104	174	1			117
							114	9									
*08	11439	X	9782	-0-	-1657	-0-	53	1	21	2	N	89					206
							9610	3	98	9							
09	10470	X	10121	-0-	-349	-0-	45	1	6	2	N	87	180	1			113
							9974	3	96	9							

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

04	24270	X	21836	-0-	-2434	-0-	112	1	11	2	N	246	180	1			121
							21442	3	271	9							
05	25079	X	23441	-0-	-1638	-0-	104	1	1	2	N	228	332	1			17
							23085	3	251	9							
06	24270	X	21918	-0-	-2352	-0-	99	1	1	2	N	225	178	1			64
							21570	3	248	9							
07	24490	X	22135	-0-	-2355	-0-	103	1	21809	3	N	203	164	1			103
							223	9									
*08	23808	X	21688	-0-	-2120	-0-	117	1	47	2	N	202	155	1			150
							21302	3	222	9							
09	22680	X	20209	-0-	-2471	-0-	90	1	12	2	N	193	172	1			171
							19895	3	212	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20910	X	19269	-0-	-1641	-0-	101	1	9	2	N	256	356	1			121
							18877	3	282	9							
05	21607	X	19710	-0-	-1897	-0-	90	1	1	2	N	295	374	1			42
							19294	3	325	9							
06	20910	X	18546	-0-	-2364	-0-	86	1	1	2	N	201	184	1			59
							18238	3	221	9							
07	20646	X	18874	-0-	-1772	-0-	90	1	18527	3	N	234	174	1			119
							257	9									
*08	20646	X	18423	-0-	-2223	-0-	101	1	39	2	N	276	350	1			45
							17979	3	304	9							
09	19260	X	17400	-0-	-1860	-0-	79	1	10	2	N	179	183	1			41
							17114	3	197	9							

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

04	27870	X	21066	-0-	-6804	-0-	472	1	20594	3	N	-0-					-0-
05	27838	X	24854	-0-	-2984	-0-	560	1	24294	3	N	-0-					-0-
06	26520	X	23469	-0-	-3051	-0-	520	1	22949	3	N	-0-					-0-
07	26071	X	23325	-0-	-2746	-0-	517	1	22808	3	N	-0-					-0-
08	26071	X	22714	-0-	-3357	-0-	514	1	22200	3	N	-0-					-0-
09	24060	X	21895	-0-	-2165	-0-	484	1	21411	3	N	-0-					-0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

04	34855	X	34855	-0-	-0-	-0-	1272	1	33581	3	N	2					82
							2	9									
05	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	1772	1	19125	3	N	11					93
							12	9									
06	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	1578	1	9232	3	N	5					98
							6	9									
07	11873	X	10253	-0-	-1620	-0-	1106	1	9146	3	N	1					99
							1	9									
08	11873	X	9825	-0-	-2048	-0-	1134	1	8681	3	N	9					108
							10	9									
09	11490	X	9530	-0-	-1960	-0-	1116	1	8394	3	N	18					126
							20	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

04	14940	X	8353	-0-	-6587	-0-	326	1	8027	3	N	-0-					-0-
05	12555	X	8906	-0-	-3649	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
06	11760	X	7082	-0-	-4678	-0-	72	1	7010	3	N	-0-					-0-
07	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	115	1	13436	3	N	-0-					-0-
*08	8897	X	3916	-0-	-4981	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8246	-0-	-364	-0-	644	1	7602	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

04	18570	X	17077	-0-	-1493	-0-	382	1	16695	3	N	-0-					-0-
05	18507	X	16681	-0-	-1826	-0-	375	1	16306	3	N	-0-					-0-
06	17280	X	15736	-0-	-1544	-0-	347	1	15389	3	N	-0-					-0-
07	17856	X	16364	-0-	-1492	-0-	532	1	15832	3	N	-0-					-0-
*08	17763	X	15922	-0-	-1841	-0-	359	1	15563	3	N	-0-					-0-
09	17070	X	14774	-0-	-2296	-0-	479	1	14295	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16500	X	15270	-0-	-1230	-0-	499	1	14727	3	N	40	181	1			57
							44	9									
05	17050	X	10868	-0-	-6182	-0-	358	1	10478	3	N	29					86
							32	9									
06	16500	X	13996	-0-	-2504	-0-	453	1	13504	3	N	35					121
							39	9									
07	15779	X	11371	-0-	-4408	-0-	368	1	10970	3	N	30					151
							33	9									
08	15779	X	15100	-0-	-679	-0-	499	1	14558	3	N	39					190
							43	9									
09	15270	X	13232	-0-	-2038	-0-	427	1	12777	3	N	25	180	1			35
							28	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46770	X	41388	-0-	-5382	-0-	1352	1	39821	3	N	195	190	1			29
							215	9									
05	45756	X	42822	-0-	-2934	-0-	1413	1	41286	3	N	112					141
							123	9									
06	44280	X	37850	-0-	-6430	-0-	1228	1	36526	3	N	87	159	1			69
							96	9									
07	44237	X	39055	-0-	-5182	-0-	1266	1	37701	3	N	80	88	1			61
							88	9									
08	43772	X	38479	-0-	-5293	-0-	1276	1	37126	3	N	70					131
							77	9									
09	41430	X	36337	-0-	-5093	-0-	1176	1	35086	3	N	68	159	1			40
							75	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32790	X	28204	-0-	-4586	-0-	632	1	27572	3	N	-0-					-0-
05	31930	X	28957	-0-	-2973	-0-	652	1	28305	3	N	-0-					-0-
06	30900	X	26390	-0-	-4510	-0-	584	1	25806	3	N	-0-					-0-
07	31930	X	26878	-0-	-5052	-0-	875	1	26003	3	N	-0-					-0-
*08	31217	X	26490	-0-	-4727	-0-	882	1	25608	3	N	-0-					-0-
09	28200	X	27321	-0-	-879	-0-	888	1	26433	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27780	X	21459	-0-	-6321	-0-	480	1	20979	3	N	-0-					-0-
05	26226	X	20513	-0-	-5713	-0-	462	1	20051	3	N	-0-					-0-
06	22320	X	22286	-0-	-34	-0-	493	1	21793	3	N	-0-					-0-
07	23064	X	21927	-0-	-1137	-0-	714	1	21213	3	N	-0-					-0-
*08	22196	X	21715	-0-	-481	-0-	723	1	20992	3	N	-0-					-0-
*09	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	725	1	21586	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16560	X	14865	-0-	-1695	-0-	14865	3			N	-0-					1
05	17112	X	16393	-0-	-719	-0-	16393	3			N	-0-					1
06	16560	X	14136	-0-	-2424	-0-	14136	3			N	-0-					1
07	16554	X	13068	-0-	-3486	-0-	13068	3			N	-0-					1
*08	16399	X	12547	-0-	-3852	-0-	12547	3			N	-0-					1
09	15870	X	11760	-0-	-4110	-0-	11760	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
04	26070	X	7062	-0-	-19008	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
05	26939	X	19868	-0-	-7071	-0-	518	1	19350	3	N	-0-					-0-
06	24870	X	19368	-0-	-5502	-0-	19368	3			N	-0-					-0-
07	24800	X	18955	-0-	-5845	-0-	18955	3			N	-0-					-0-
*08	23312	X	17829	-0-	-5483	-0-	17829	3			N	-0-					-0-
09	19380	X	16344	-0-	-3036	-0-	16344	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
04	20280	X	19665	-0-	-615	-0-	19665	3			N	-0-					-0-
05	20956	X	16580	-0-	-4376	-0-	16580	3			N	-0-					-0-
06	18990	X	15453	-0-	-3537	-0-	15453	3			N	-0-					-0-
07	20336	X	15365	-0-	-4971	-0-	15365	3			N	-0-					-0-
*08	20336	X	15807	-0-	-4529	-0-	15807	3			N	-0-					-0-
09	19680	X	14739	-0-	-4941	-0-	14739	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
04	21715	X	21715	-0-	-0-	-0-	486	1	21229	3	N	-0-					-0-
05	22165	X	22165	-0-	-0-	-0-	499	1	21666	3	N	-0-					-0-
06	21960	X	21278	-0-	-682	-0-	471	1	20807	3	N	-0-					-0-
07	22692	X	20584	-0-	-2108	-0-	671	1	19913	3	N	-0-					-0-
08	22692	X	20289	-0-	-2403	-0-	675	1	19614	3	N	-0-					-0-
09	21720	X	19400	-0-	-2320	-0-	631	1	18769	3	N	-0-					-0-

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
04	17460	X	13537	-0-	-3923	-0-	518	1	13019	2	N	-0-					-0-
05	18259	X	13272	-0-	-4987	-0-	461	1	12811	2	N	-0-					-0-
06	17670	X	12047	-0-	-5623	-0-	561	1	11486	2	N	-0-					-0-
07	18259	X	12394	-0-	-5865	-0-	576	1	11818	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	11740	-0-	-2241	-0-	537	1	11203	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	13100	-0-	-430	-0-	677	1	12423	2	N	-0-					-0-

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
04	0	W	22151	-0-	22151	45645	954	1	21062	3	N	123	178	1			137
							135	9									
05	0	W	22242	-0-	22242	67887	966	1	21137	3	N	126	182	1			81
							139	9									
06	0	W	20948	-0-	20948	88835	894	1	19932	3	N	111	171	1			21
							122	9									
07	0	W	21399	-0-	21399	110234	910	1	20348	3	N	128					149
							141	9									
08	131356	X	21122	-0-	-110234	-0-	921	1	20079	3	N	111	170	1			90
							122	9									
09	22140	X	20142	-0-	-1998	-0-	857	1	19172	3	N	103	169	1			24
							113	9									

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
04	10980	X	10074	-0-	-906	-0-	52	1	10011	3	N	10					31
							11	9									
05	11439	X	10493	-0-	-946	-0-	47	1	1	2	N	30	39	1			22
							10412	3	33	9							
06	11070	X	9801	-0-	-1269	-0-	45	1	1	2	N	13	29	1			6
							9741	3	14	9							
07	11439	X	10130	-0-	-1309	-0-	49	1	10064	3	N	15					21
							17	9									
*08	11439	X	8829	-0-	-2610	-0-	49	1	19	2	N	21	29	1			13
							8738	3	23	9							
09	10140	X	9373	-0-	-767	-0-	43	1	6	2	N	32	35	1			10
							9289	3	35	9							

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16350	X	15192	-0-	-1158	-0-	340	1	14852	3	N	-0-					-0-
05	16740	X	14606	-0-	-2134	-0-	329	1	14277	3	N	-0-					-0-
06	15690	X	14553	-0-	-1137	-0-	322	1	14231	3	N	-0-					-0-
07	15686	X	13695	-0-	-1991	-0-	446	1	13249	3	N	-0-					-0-
*08	15686	X	12974	-0-	-2712	-0-	432	1	12542	3	N	-0-					-0-
09	15180	X	8070	-0-	-7110	-0-	315	1	7755	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20790	X	17397	-0-	-3393	-0-	81	1	8	2	N	-0-					-0-
							17308	3									
05	19654	X	16575	-0-	-3079	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
							16507	3									
06	19020	X	16460	-0-	-2560	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
							16392	3									
07	18941	X	16572	-0-	-2369	-0-	69	1	16503	3	N	-0-					-0-
*08	17980	X	15961	-0-	-2019	-0-	77	1	35	2	N	-0-					-0-
							15849	3									
09	17400	X	14931	-0-	-2469	-0-	59	1	9	2	N	-0-					-0-
							14863	3									

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28770	X	13098	-0-	-15672	-0-	1266	1	11659	3	N	157	354	1			94
							173	9									
05	20057	X	16259	-0-	-3798	-0-	1402	1	14692	3	N	150					244
							165	9									
06	19410	X	14436	-0-	-4974	-0-	1305	1	12925	3	N	187	364	1			67
							206	9									
07	20057	X	576	-0-	-19481	-0-	572	1	4	9	N	4					71
08	19127	X	899	-0-	-18228	-0-	899	1			N	-0-					71
09	15720	X	1908	-0-	-13812	-0-	1114	1	772	3	N	20					91
							22	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25320	X	23328	-0-	-1992	-0-	579	1	22749	2	N	-0-					-0-
05	26164	X	23834	-0-	-2330	-0-	564	1	23270	2	N	-0-					-0-
06	25320	X	23116	-0-	-2204	-0-	864	1	22252	2	N	-0-					-0-
07	25761	X	23977	-0-	-1784	-0-	610	1	23367	2	N	-0-					-0-
08	24862	X	23527	-0-	-1335	-0-	857	1	22670	2	N	-0-					-0-
09	23340	X	22309	-0-	-1031	-0-	806	1	21503	2	N	-0-					-0-

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
04	21240	X	18268	-0-	-2972	-0-	409	1	17859	3	N	-0-			-0-
05	21452	X	20888	-0-	-564	-0-	470	1	20418	3	N	-0-			-0-
06	20190	X	19603	-0-	-587	-0-	434	1	19169	3	N	-0-			-0-
07	20863	X	19873	-0-	-990	-0-	440	1	19433	3	N	-0-			-0-
08	20894	X	19561	-0-	-1333	-0-	441	1	19120	3	N	-0-			-0-
09	20220	X	18106	-0-	-2114	-0-	400	1	17706	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	26400	X	16296	-0-	-10104	-0-	16296	3			N	-0-			-0-
05	27280	X	18091	-0-	-9189	-0-	18091	3			N	-0-			-0-
06	26400	X	11070	-0-	-15330	-0-	11070	3			N	-0-			-0-
07	27280	X	19604	-0-	-7676	-0-	19604	3			N	-0-			-0-
*08	21638	X	19378	-0-	-2260	-0-	19378	3			N	-0-			-0-
*09	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	17788	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30840	X	25306	-0-	-5534	-0-	25306	3			N	-0-			-0-
05	31868	X	25503	-0-	-6365	-0-	25503	3			N	-0-			-0-
06	30840	X	24763	-0-	-6077	-0-	24763	3			N	-0-			-0-
07	31868	X	23744	-0-	-8124	-0-	23744	3			N	-0-			-0-
*08	31868	X	22312	-0-	-9556	-0-	22312	3			N	-0-			-0-
09	25320	X	19867	-0-	-5453	-0-	19867	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31620	X	22532	-0-	-9088	-0-	22532	3			N	-0-			-0-
05	32674	X	8941	-0-	-23733	-0-	8941	3			N	-0-			-0-
06	28410	X	15715	-0-	-12695	-0-	224	1	15491	3	N	-0-			-0-
07	29171	X	24660	-0-	-4511	-0-	24660	3			N	-0-			-0-
*08	29171	X	23285	-0-	-5886	-0-	23285	3			N	-0-			-0-
09	22530	X	20189	-0-	-2341	-0-	20189	3			N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	35160	X	28454	-0-	-6706	-0-	637	1	27817	3	N	-0-			-0-
05	32798	X	28985	-0-	-3813	-0-	653	1	28332	3	N	-0-			-0-
06	31740	X	28499	-0-	-3241	-0-	631	1	27868	3	N	-0-			-0-
07	31403	X	26490	-0-	-4913	-0-	587	1	25903	3	N	-0-			-0-
08	30318	X	28697	-0-	-1621	-0-	648	1	28049	3	N	-0-			-0-
09	28500	X	24197	-0-	-4303	-0-	534	1	23663	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30210	X	26727	-0-	-3483	-0-	598	1	26129	3	N	-0-			-0-
05	27404	X	25847	-0-	-1557	-0-	582	1	25265	3	N	-0-			-0-
06	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	587	1	25935	3	N	-0-			-0-
07	27559	X	25962	-0-	-1597	-0-	575	1	25387	3	N	-0-			-0-
08	27621	X	23849	-0-	-3772	-0-	538	1	23311	3	N	-0-			-0-
09	26730	X	24901	-0-	-1829	-0-	550	1	24351	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	33450	X	28110	-0-	-5340	-0-	1360	1	26750	3	N	-0-			-0-
05	33480	X	28509	-0-	-4971	-0-	1403	1	27106	3	N	-0-			-0-
06	31860	X	28313	-0-	-3547	-0-	1240	1	27073	3	N	-0-			-0-
07	31434	X	27224	-0-	-4210	-0-	1249	1	25975	3	N	-0-			-0-
08	30597	X	25529	-0-	-5068	-0-	1195	1	24334	3	N	-0-			-0-
09	28320	X	25239	-0-	-3081	-0-	1135	1	24104	3	N	-0-			-0-

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
04	24870	X	21880	-0-	-2990	-0-	490	1	21390	3	N	-0-					-0-
05	25513	X	22028	-0-	-3485	-0-	496	1	21532	3	N	-0-					-0-
06	23460	X	21754	-0-	-1706	-0-	482	1	21272	3	N	-0-					-0-
07	23033	X	21928	-0-	-1105	-0-	485	1	21443	3	N	-0-					-0-
08	23033	X	21575	-0-	-1458	-0-	487	1	21088	3	N	-0-					-0-
09	21870	X	20603	-0-	-1267	-0-	454	1	20149	3	N	-0-					-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

04	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	1325	1	13411	3	N	53					172
							58	9									
05	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	1255	1	10402	3	N	50					222
							55	9									
06	11310	X	10645	-0-	-665	-0-	1187	1	9427	3	N	28	162	1			88
							31	9									
07	15283	X	9391	-0-	-5892	-0-	1173	1	8170	3	N	44					132
							48	9									
08	15283	X	8519	-0-	-6764	-0-	1151	1	7336	3	N	29					161
							32	9									
09	14790	X	10890	-0-	-3900	-0-	1193	1	9653	3	N	40					201
							44	9									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

04	23521	X	23521	-0-	-0-	-0-	526	1	22995	3	N	-0-					-0-
05	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	526	1	22858	3	N	-0-					-0-
06	24600	X	21550	-0-	-3050	-0-	477	1	21073	3	N	-0-					-0-
07	25420	X	22329	-0-	-3091	-0-	726	1	21603	3	N	-0-					-0-
*08	25420	X	22072	-0-	-3348	-0-	735	1	21337	3	N	-0-					-0-
09	23520	X	21624	-0-	-1896	-0-	703	1	20921	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

04	26430	X	22278	-0-	-4152	-0-	113	1	11	2	N	311	325	1			197
							21812	3	342	9							
05	26877	X	22803	-0-	-4074	-0-	101	1	1	2	N	311	327	1			181
							22359	3	342	9							
06	26010	X	21458	-0-	-4552	-0-	96	1	1	2	N	302	327	1			156
							21029	3	332	9							
07	23901	X	21902	-0-	-1999	-0-	101	1	21548	3	N	230	151	1			235
							253	9									
*08	23901	X	21858	-0-	-2043	-0-	116	1	46	2	N	256	301	1			190
							21414	3	282	9							
09	22290	X	20471	-0-	-1819	-0-	89	1	12	2	N	215	167	1			238
							20133	3	237	9							

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

04	12960	X	11002	-0-	-1958	-0-	57	1	5	2	N	53	159	1			97
							10882	3	58	9							
05	13392	X	11703	-0-	-1689	-0-	52	1	11593	3	N	53					150
							58	9									
06	12960	X	11007	-0-	-1953	-0-	49	1	1	2	N	65					215
							10885	3	72	9							
07	12214	X	11387	-0-	-827	-0-	53	1	11302	3	N	29					244
							32	9									
*08	12214	X	10496	-0-	-1718	-0-	56	1	23	2	N	45	162	1			127
							10367	3	50	9							
09	11340	X	8282	-0-	-3058	-0-	37	1	5	2	N	16					143
							8222	3	18	9							

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
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	87	1	3817	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3570	-0-	-677	-0-	80	1	3490	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3545	-0-	-565	-0-	79	1	3466	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3698	-0-	-549	-0-	82	1	3616	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	3322	-0-	-925	-0-	75	1	3247	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3266	-0-	-634	-0-	72	1	3194	3	N	-0-					-0-

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
04	21480	X	16169	-0-	-5311	-0-	82	1	8	2	N	125					272
							15941	3	138	9							
05	21979	X	16674	-0-	-5305	-0-	74	1	16483	3	N	106	180	1			198
							117	9									
06	19230	X	15961	-0-	-3269	-0-	71	1	1	2	N	120					318
							15757	3	132	9							
07	18135	X	15847	-0-	-2288	-0-	73	1	15641	3	N	121	175	1			264
							133	9									
*08	18135	X	15177	-0-	-2958	-0-	80	1	33	2	N	83	174	1			173
							14973	3	91	9							
09	16170	X	13169	-0-	-3001	-0-	58	1	8	2	N	90	163	1			100
							13004	3	99	9							

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
04	28800	X	26400	-0-	-2400	-0-	135	1	13	2	N	206	178	1			184
							26025	3	227	9							
05	29760	X	26778	-0-	-2982	-0-	119	1	1	2	N	209	190	1			203
							26428	3	230	9							
06	28470	X	25616	-0-	-2854	-0-	115	1	1	2	N	203	163	1			243
							25277	3	223	9							
07	29419	X	26079	-0-	-3340	-0-	120	1	25755	3	N	185	187	1			241
							204	9									
*08	28613	X	25689	-0-	-2924	-0-	137	1	55	2	N	172	180	1			233
							25308	3	189	9							
09	26400	X	24388	-0-	-2012	-0-	108	1	15	2	N	163	180	1			216
							24086	3	179	9							

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
04	57450	X	53589	-0-	-3861	-0-	266	1	26	2	N	16					54
							53279	3	18	9							
05	58063	X	54509	-0-	-3554	-0-	237	1	2	2	N	12					66
							54257	3	13	9							
06	55470	X	52035	-0-	-3435	-0-	228	1	3	2	N	17					83
							51785	3	19	9							
07	56513	X	52882	-0-	-3631	-0-	239	1	52636	3	N	6					89
							7	9									
*08	55366	X	51818	-0-	-3548	-0-	270	1	112	2	N	-0-					89
							51436	3									
09	53580	X	49356	-0-	-4224	-0-	211	1	30	2	N	-0-					89
							49115	3									

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
04	35550	X	30713	-0-	-4837	-0-	687	1	30026	3	N	-0-					-0-
05	34906	X	31261	-0-	-3645	-0-	703	1	30558	3	N	-0-					-0-
06	33180	X	29280	-0-	-3900	-0-	648	1	28632	3	N	-0-					-0-
07	34286	X	29736	-0-	-4550	-0-	658	1	29078	3	N	-0-					-0-
08	34286	X	29260	-0-	-5026	-0-	661	1	28599	3	N	-0-					-0-
09	30720	X	27812	-0-	-2908	-0-	614	1	27198	3	N	-0-					-0-

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
04	19050	X	16270	-0-	-2780	-0-	529	1	15590	3	N	137					176
							151	9									
05	17980	X	16377	-0-	-1603	-0-	537	1	15700	3	N	127	185	1			118
							140	9									
06	17400	X	15199	-0-	-2201	-0-	490	1	14579	3	N	118	177	1			59
							130	9									
07	17546	X	15256	-0-	-2290	-0-	491	1	14627	3	N	125					184
							138	9									
08	17546	X	14968	-0-	-2578	-0-	493	1	14358	3	N	106	181	1			109
							117	9									
09	16260	X	14210	-0-	-2050	-0-	457	1	13645	3	N	98	185	1			22
							108	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

04	46170	X	39039	-0-	-7131	-0-	39039	3			N	-0-					-0-
05	43927	X	38728	-0-	-5199	-0-	38728	3			N	-0-					-0-
06	42510	X	36549	-0-	-5961	-0-	36549	3			N	-0-					-0-
07	43927	X	36481	-0-	-7446	-0-	36481	3			N	-0-					-0-
*08	41788	X	35162	-0-	-6626	-0-	35162	3			N	-0-					-0-
09	39030	X	33019	-0-	-6011	-0-	33019	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

04	15660	X	12324	-0-	-3336	-0-	12324	3			N	-0-					-0-
05	16182	X	12169	-0-	-4013	-0-	12169	3			N	-0-					-0-
06	15330	X	11344	-0-	-3986	-0-	11344	3			N	-0-					-0-
07	13702	X	10952	-0-	-2750	-0-	10952	3			N	-0-					-0-
*08	13206	X	10543	-0-	-2663	-0-	10543	3			N	-0-					-0-
09	12330	X	10066	-0-	-2264	-0-	10066	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

04	14190	X	13356	-0-	-834	-0-	293	1	12855	3	N	189	184	1			22
							208	9									
05	14663	X	13128	-0-	-1535	-0-	294	1	12834	3	N	-0-					22
06	14940	X	12304	-0-	-2636	-0-	271	1	11988	3	N	41					63
							45	9									
07	15438	X	11900	-0-	-3538	-0-	260	1	11551	3	N	81	131	1			13
							89	9									
*08	15438	X	12096	-0-	-3342	-0-	272	1	11824	3	N	-0-					13
09	13350	X	11849	-0-	-1501	-0-	260	1	11589	3	N	-0-					13

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085

04	17760	X	11715	-0-	-6045	-0-	741	1	10934	3	N	36					162
							40	9									
05	17980	X	11870	-0-	-6110	-0-	1008	1	10839	3	N	21	168	1			15
							23	9									
06	17400	X	17043	-0-	-357	-0-	917	1	16083	3	N	39					54
							43	9									
07	17980	X	16158	-0-	-1822	-0-	1392	1	14730	3	N	33					87
							36	9									
08	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	1242	1	14958	3	N	41					128
							45	9									
09	17040	X	13507	-0-	-3533	-0-	1194	1	12299	3	N	13					141
							14	9									

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
04	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	562	1	16559	3	N	163	190	1			90
							179	9									
05	22196	X	16085	-0-	-6111	-0-	527	1	15394	3	N	149	185	1			54
							164	9									
06	21480	X	14751	-0-	-6729	-0-	474	1	14145	3	N	120					174
							132	9									
*07	22196	X	14112	-0-	-8084	-0-	454	1	13529	3	Y	117	237	1			54
							129	9									
*08	18414	X	9288	-0-	-9126	-0-	304	1	8871	3	Y	103	2	1			155
							113	9									
09	17310	X	9613	-0-	-7697	-0-	309	1	9245	3	Y	54	167	1			42
							59	9									

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

04	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	995	1	15800	3	N	-0-					30
05	45508	X	15923	-0-	-29585	-0-	789	1	15111	3	N	21					51
							23	9									
06	14910	X	13969	-0-	-941	-0-	305	1	13499	3	N	150	179	1			22
							165	9									
07	17360	X	10139	-0-	-7221	-0-	278	1	9841	3	N	18	18	1			22
							20	9									
*08	17360	X	12562	-0-	-4798	-0-	529	1	12033	3	N	-0-					22
09	16800	X	7086	-0-	-9714	-0-	389	1	6697	3	N	-0-					22

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

04	9030	X	6411	-0-	-2619	-0-	209	1	6156	3	N	42					125
							46	9									
05	9331	X	7774	-0-	-1557	-0-	254	1	7437	3	N	75	180	1			20
							83	9									
06	8400	X	7182	-0-	-1218	-0-	230	1	6867	3	N	77					97
							85	9									
07	8680	X	5857	-0-	-2823	-0-	186	1	5571	3	N	91					188
							100	9									
08	8680	X	6693	-0-	-1987	-0-	220	1	6425	3	N	44	154	1			78
							48	9									
09	7530	X	7232	-0-	-298	-0-	233	1	6947	3	N	47					125
							52	9									

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

04	39150	X	32519	-0-	-6631	-0-	566	1	31953	2	N	-0-					-0-
05	39091	X	32649	-0-	-6442	-0-	593	1	32056	2	N	-0-					-0-
06	36120	X	30688	-0-	-5432	-0-	638	1	30050	2	N	-0-					-0-
07	36146	X	30677	-0-	-5469	-0-	678	1	29999	2	N	-0-					-0-
*08	34565	X	30223	-0-	-4342	-0-	671	1	29552	2	N	-0-					-0-
09	32520	X	27907	-0-	-4613	-0-	578	1	27329	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	8836	-0-	-2054	-0-	1127	1	7586	3	N	112	185	1			122
							123	9									
05	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	1186	1	8375	3	N	139	187	1			74
							153	9									
06	9210	X	8849	-0-	-361	-0-	1126	1	7644	3	N	72	120	1			26
							79	9									
07	9145	X	9129	-0-	-16	-0-	1163	1	7875	3	N	83					109
							91	9									
08	9703	X	8653	-0-	-1050	-0-	1153	1	7417	3	N	75					184
							83	9									
09	9390	X	8307	-0-	-1083	-0-	1108	1	7123	3	N	69	185	1			68
							76	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17610	X	10561	-0-	-7049	-0-	54	1	5	2	N	73					250
							10422	3	80	9							
05	18197	X	15919	-0-	-2278	-0-	71	1	15739	3	N	99	181	1			168
							109	9									
06	17610	X	13959	-0-	-3651	-0-	63	1	1	2	N	117					285
							13766	3	129	9							
07	16988	X	14007	-0-	-2981	-0-	65	1	13861	3	N	74	176	1			183
							81	9									
*08	15934	X	13367	-0-	-2567	-0-	71	1	29	2	N	88	182	1			89
							13170	3	97	9							
09	15420	X	12791	-0-	-2629	-0-	57	1	8	2	N	89					178
							12628	3	98	9							

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	9084	-0-	-1806	-0-	46	1	4	2	N	77	182	1			152
							8949	3	85	9							
05	10478	X	9146	-0-	-1332	-0-	41	1	8994	3	N	101					253
							111	9									
06	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	49	1	10669	3	N	91	179	1			165
							100	9									
07	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	48	1	10267	3	N	94					259
							103	9									
*08	10075	X	9900	-0-	-175	-0-	53	1	21	2	N	79	158	1			180
							9739	3	87	9							
09	10830	X	9249	-0-	-1581	-0-	41	1	6	2	N	90	153	1			117
							9103	3	99	9							

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15750	X	13254	-0-	-2496	-0-	67	1	7	2	N	111	158	1			178
							13058	3	122	9							
05	15159	X	13726	-0-	-1433	-0-	61	1	1	2	N	109	149	1			138
							13544	3	120	9							
06	14370	X	13022	-0-	-1348	-0-	58	1	1	2	N	93					231
							12861	3	102	9							
07	14291	X	13241	-0-	-1050	-0-	61	1	13079	3	N	92	171	1			152
							101	9									
*08	14074	X	12742	-0-	-1332	-0-	69	1	28	2	N	89					241
							12547	3	98	9							
09	13290	X	11898	-0-	-1392	-0-	53	1	7	2	N	72	142	1			171
							11759	3	79	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32520	X	27840	-0-	-4680	-0-	917	1	26923	3	N	-0-					-0-
05	32395	X	29240	-0-	-3155	-0-	970	1	28270	3	N	-0-					-0-
06	31260	X	26104	-0-	-5156	-0-	851	1	25253	3	N	-0-					-0-
07	29357	X	28008	-0-	-1349	-0-	912	1	27096	3	N	-0-					-0-
08	29357	X	26546	-0-	-2811	-0-	883	1	25663	3	N	-0-					-0-
09	28290	X	24975	-0-	-3315	-0-	812	1	24163	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	910	1	26743	3	N	-0-					-0-
05	27598	X	27598	-0-	-0-	-0-	915	1	26683	3	N	-0-					-0-
06	27540	X	26191	-0-	-1349	-0-	854	1	25337	3	N	-0-					-0-
07	28582	X	25771	-0-	-2811	-0-	839	1	24932	3	N	-0-					-0-
08	28582	X	28159	-0-	-423	-0-	937	1	27222	3	N	-0-					-0-
09	27660	X	27589	-0-	-71	-0-	897	1	26692	3	N	-0-					-0-

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
04	16710	X	7573	-0-	-9137	-0-	427	1	7146	3	N	-0-					-0-
05	16740	X	11966	-0-	-4774	-0-	422	1	11544	3	N	-0-					-0-
06	16200	X	9157	-0-	-7043	-0-	312	1	8845	3	N	-0-					-0-
07	15531	X	14201	-0-	-1330	-0-	735	1	13466	3	N	-0-					-0-
*08	15531	X	13346	-0-	-2185	-0-	623	1	12723	3	N	-0-					-0-
09	11580	X	10570	-0-	-1010	-0-	503	1	10067	3	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22230	X	18635	-0-	-3595	-0-	88	1	9	2	N	-0-					-0-
							18538	3									
05	22971	X	13395	-0-	-9576	-0-	393	1	13002	3	N	-0-					-0-
06	22230	X	15567	-0-	-6663	-0-	632	1	1	2	N	-0-					-0-
							14934	3									
07	22134	X	11913	-0-	-10221	-0-	524	1	11389	3	N	-0-					-0-
*08	19809	X	1324	-0-	-18485	-0-	120	1	3	2	N	-0-					-0-
							1201	3									
09	18630	X	7095	-0-	-11535	-0-	238	1	4	2	N	-0-					-0-
							6853	3									

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
04	36210	X	31083	-0-	-5127	-0-	1018	1	29979	3	N	78					150
							86	9									
05	35371	X	29589	-0-	-5782	-0-	977	1	28553	3	N	54	185	1			19
							59	9									
06	34230	X	28823	-0-	-5407	-0-	935	1	27822	3	N	60					79
							66	9									
07	33449	X	29820	-0-	-3629	-0-	966	1	28800	3	N	49	89	1			39
							54	9									
08	32333	X	28940	-0-	-3393	-0-	959	1	27937	3	N	40					79
							44	9									
09	31080	X	26942	-0-	-4138	-0-	871	1	26017	3	N	49	101	1			27
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	15720	X	11340	-0-	-4380	-0-	612	1	10728	3	N	-0-					-0-
05	15748	X	11607	-0-	-4141	-0-	1015	1	10592	3	N	-0-					-0-
06	14490	X	11990	-0-	-2500	-0-	1094	1	10896	3	N	-0-					-0-
07	14973	X	12426	-0-	-2547	-0-	1245	1	11181	3	N	-0-					-0-
08	14973	X	13379	-0-	-1594	-0-	967	1	12412	3	N	-0-					-0-
*09	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	439	1	13051	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

04	27750	X	25007	-0-	-2743	-0-	823	1	24184	3	N	-0-					-0-
05	26046	X	26046	-0-	-0-	-0-	864	1	25182	3	N	-0-					-0-
06	25710	X	24016	-0-	-1694	-0-	782	1	23234	3	N	-0-					-0-
07	26567	X	24180	-0-	-2387	-0-	787	1	23393	3	N	-0-					-0-
08	26567	X	23830	-0-	-2737	-0-	792	1	23030	3	N	7					7
							8	9									
09	25200	X	5253	-0-	-19947	-0-	171	1	5082	3	N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

04	41880	X	34681	-0-	-7199	-0-	778	1	33903	3	N	-0-					-0-
05	41230	X	34624	-0-	-6606	-0-	1150	1	33474	3	N	-0-					-0-
06	38910	X	32316	-0-	-6594	-0-	1055	1	31261	3	N	-0-					-0-
07	38564	X	32349	-0-	-6215	-0-	1055	1	31294	3	N	-0-					-0-
*08	35836	X	31248	-0-	-4588	-0-	1041	1	30207	3	N	-0-					-0-
09	34680	X	29480	-0-	-5200	-0-	960	1	28520	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

04	15210	X	12246	-0-	-2964	-0-	402	1	11816	3	N	25					103
							28	9									
05	14725	X	12566	-0-	-2159	-0-	416	1	12140	3	N	9					112
							10	9									
06	14250	X	11906	-0-	-2344	-0-	386	1	11484	3	N	33	145	1			-0-
							36	9									
07	13981	X	12055	-0-	-1926	-0-	392	1	11655	3	N	7					7
							8	9									
08	13609	X	11547	-0-	-2062	-0-	383	1	11152	3	N	11					18
							12	9									
09	12240	X	10748	-0-	-1492	-0-	348	1	10383	3	N	15					33
							17	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

04	5940	X	2267	-0-	-3673	-0-	696	1	1569	3	N	2					106
							2	9									
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	89					195
06	4380	X	1478	-0-	-2902	-0-	672	1	563	3	N	221	365	1			51
							243	9									
07	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	11471	1	732	3	N	185	161	1			75
							204	9									
08	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	13666	1	1571	3	N	166	175	1			66
							183	9									
*09	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14768	1	165	9	N	150	189	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	0	W	15492	-0-	15492	15492	342	1	15010	3	N	127	187	1			128
							140	9									
05	0	W	12948	-0-	12948	28440	285	1	12418	3	N	223	307	1			44
							245	9									
06	0	W	12170	-0-	12170	40610	265	1	11748	3	N	143	153	1			34
							157	9									
07	0	W	8510	-0-	8510	49120	219	1	8250	3	N	37					71
							41	9									
08	59521	X	10401	-0-	-49120	-0-	318	1	9905	3	N	162	151	1			82
							178	9									
09	15480	X	9277	-0-	-6203	-0-	289	1	8792	3	N	178	184	1			76
							196	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

04	17970	X	8189	-0-	-9781	-0-	180	1	7919	3	N	82					155
							90	9									
05	18569	X	10484	-0-	-8085	-0-	235	1	10246	3	N	3	57	1			101
							3	9									
06	12300	X	10259	-0-	-2041	-0-	226	1	10030	3	N	3					104
							3	9									
07	12710	X	7450	-0-	-5260	-0-	226	1	6910	3	N	285	346	1			43
							314	9									
08	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	321	1	9937	3	N	219	177	1			85
							241	9									
09	10260	X	9782	-0-	-478	-0-	302	1	9248	3	N	211	175	1			121
							232	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

04	22290	X	17879	-0-	-4411	-0-	586	1	17256	3	N	34					77
							37	9									
05	22165	X	17992	-0-	-4173	-0-	594	1	17364	3	N	31					108
							34	9									
06	20370	X	16891	-0-	-3479	-0-	547	1	16297	3	N	43	144	1			7
							47	9									
07	20491	X	17042	-0-	-3449	-0-	553	1	16460	3	N	26					33
							29	9									
08	18972	X	16530	-0-	-2442	-0-	548	1	15953	3	N	26					59
							29	9									
09	17880	X	15583	-0-	-2297	-0-	504	1	15050	3	N	26					85
							29	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

04	18090	X	14213	-0-	-3877	-0-	313	1	13727	3	N	157	183	1			16
							173	9									
05	17422	X	14642	-0-	-2780	-0-	325	1	14176	3	N	128					144
							141	9									
06	15150	X	12652	-0-	-2498	-0-	758	1	11762	3	N	120	178	1			86
							132	9									
07	15469	X	13699	-0-	-1770	-0-	716	1	12844	3	N	126	149	1			63
							139	9									
08	15469	X	11896	-0-	-3573	-0-	641	1	11134	3	N	110	146	1			27
							121	9									
09	14220	X	12407	-0-	-1813	-0-	578	1	11698	3	N	119					146
							131	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	26310	X	21156	-0-	-5154	-0-	661	1	19486	3	N	917	912	1			51
							1009	9									
05	25854	X	21039	-0-	-4815	-0-	665	1	19481	3	N	812	848	1			15
							893	9									
06	23580	X	19861	-0-	-3719	-0-	622	1	18539	3	N	636	533	1			118
							700	9									
07	23622	X	20064	-0-	-3558	-0-	619	1	18506	3	N	854	883	1			89
							939	9									
08	22413	X	19603	-0-	-2810	-0-	622	1	18156	3	N	750	701	1			138
							825	9									
09	21150	X	18536	-0-	-2614	-0-	576	1	17221	3	N	672	726	1			84
							739	9									

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
04	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3			N	-0-					-0-
05	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	3			N	-0-					-0-
07	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
*08	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
*09	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	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
04	31260	X	26737	-0-	-4523	-0-	882	1	25855	3	N	-0-					-0-
05	31589	X	27701	-0-	-3888	-0-	920	1	26781	3	N	-0-					-0-
06	29640	X	25633	-0-	-4007	-0-	837	1	24796	3	N	-0-					-0-
07	30287	X	25602	-0-	-4685	-0-	835	1	24767	3	N	-0-					-0-
08	30287	X	25837	-0-	-4450	-0-	861	1	24976	3	N	-0-					-0-
09	26820	X	24394	-0-	-2426	-0-	794	1	23600	3	N	-0-					-0-

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
04	48330	X	42026	-0-	-6304	-0-	1377	1	40570	3	N	72					142
							79	9									
05	48360	X	42937	-0-	-5423	-0-	1419	1	41461	3	N	52	174	1			20
							57	9									
06	45480	X	40398	-0-	-5082	-0-	1311	1	39023	3	N	58					78
							64	9									
07	45043	X	41109	-0-	-3934	-0-	1334	1	39728	3	N	43	99	1			22
							47	9									
08	45043	X	40602	-0-	-4441	-0-	1346	1	39190	3	N	60					82
							66	9									
09	42030	X	38459	-0-	-3571	-0-	1246	1	37176	3	N	34	84	1			32
							37	9									

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
04	22080	X	18122	-0-	-3958	-0-	593	1	17486	3	N	39					111
							43	9									
05	19902	X	17835	-0-	-2067	-0-	588	1	17189	3	N	53					164
							58	9									
06	19260	X	16818	-0-	-2442	-0-	546	1	16250	3	N	20	172	1			12
							22	9									
07	19437	X	17432	-0-	-2005	-0-	565	1	16825	3	N	38					50
							42	9									
08	19437	X	16980	-0-	-2457	-0-	562	1	16376	3	N	38					88
							42	9									
09	18120	X	15847	-0-	-2273	-0-	513	1	15308	3	N	24	109	1			3
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	34770	X	31468	-0-	-3302	-0-	704	1	30764	3	N	-0-					-0-
05	35712	X	32088	-0-	-3624	-0-	722	1	31366	3	N	-0-					-0-
06	33810	X	30694	-0-	-3116	-0-	679	1	30015	3	N	-0-					-0-
07	33914	X	30847	-0-	-3067	-0-	682	1	30165	3	N	-0-					-0-
08	33759	X	29418	-0-	-4341	-0-	664	1	28754	3	N	-0-					-0-
09	31470	X	28525	-0-	-2945	-0-	629	1	27896	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

04	27660	X	24087	-0-	-3573	-0-	117	1	23970	3	N	-0-					32
05	27621	X	24660	-0-	-2961	-0-	143	1	24517	3	N	-0-					32
06	26430	X	23230	-0-	-3200	-0-	139	1	23066	3	N	23					55
							25	9									
07	27311	X	23453	-0-	-3858	-0-	135	1	23311	3	N	6					61
							7	9									
08	24831	X	22821	-0-	-2010	-0-	139	1	22672	3	Y	9	48	1			22
							10	9									
09	24090	X	21513	-0-	-2577	-0-	129	1	21376	3	Y	7	7	1			22
							8	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

04	17220	X	12998	-0-	-4222	-0-	286	1	12570	3	N	129	157	1			42
							142	9									
05	16554	X	10975	-0-	-5579	-0-	244	1	10626	3	N	95					137
							105	9									
06	14760	X	12530	-0-	-2230	-0-	635	1	11726	3	N	154	159	1			132
							169	9									
07	14105	X	14013	-0-	-92	-0-	768	1	13143	3	N	93	159	1			66
							102	9									
08	13392	X	12880	-0-	-512	-0-	789	1	11957	3	N	122	154	1			34
							134	9									
09	12990	X	12681	-0-	-309	-0-	775	1	11693	3	N	194	177	1			51
							213	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

04	30030	X	26993	-0-	-3037	-0-	596	1	26262	3	N	123	167	1			119
							135	9									
05	27931	X	27295	-0-	-636	-0-	608	1	26571	3	N	105	183	1			41
							116	9									
06	27660	X	27252	-0-	-408	-0-	881	1	26264	3	N	97	94	1			44
							107	9									
07	28582	X	27106	-0-	-1476	-0-	875	1	26119	3	N	102					146
							112	9									
08	28582	X	26168	-0-	-2414	-0-	585	1	25489	3	N	85	186	1			45
							94	9									
09	27240	X	25334	-0-	-1906	-0-	817	1	24412	3	N	95					140
							105	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

04	46080	X	39145	-0-	-6935	-0-	878	1	38267	3	N	-0-					-0-
05	46004	X	39973	-0-	-6031	-0-	1328	1	38645	3	N	-0-					-0-
06	43350	X	37503	-0-	-5847	-0-	1225	1	36278	3	N	-0-					-0-
07	43121	X	37893	-0-	-5228	-0-	1236	1	36657	3	N	-0-					-0-
*08	40455	X	37026	-0-	-3429	-0-	1234	1	35792	3	N	-0-					-0-
09	39150	X	34785	-0-	-4365	-0-	1133	1	33652	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30570	X	20393	-0-	-10177	-0-	490	1	19903	3	N	-0-					-0-
05	30349	X	25728	-0-	-4621	-0-	853	1	24875	3	N	-0-					-0-
06	29370	X	23476	-0-	-5894	-0-	765	1	22711	3	N	-0-					-0-
07	28861	X	21600	-0-	-7261	-0-	478	1	21122	3	N	-0-					-0-
*08	25730	X	17227	-0-	-8503	-0-	388	1	16839	3	N	-0-					-0-
09	24900	X	13789	-0-	-11111	-0-	687	1	13102	3	N	-0-					-0-

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
04	26340	X	22409	-0-	-3931	-0-	501	1	21908	3	N	-0-					-0-
05	25668	X	22826	-0-	-2842	-0-	514	1	22312	3	N	-0-					-0-
06	24840	X	21320	-0-	-3520	-0-	472	1	20848	3	N	-0-					-0-
07	25172	X	21551	-0-	-3621	-0-	478	1	21073	3	N	-0-					-0-
08	24025	X	21020	-0-	-3005	-0-	474	1	20546	3	N	-0-					-0-
09	22410	X	19936	-0-	-2474	-0-	440	1	19496	3	N	-0-					-0-

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
04	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	1207	1	14780	3	N	180	168	1			123
							198	9									
05	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	1317	1	18185	3	N	211	177	1			157
							232	9									
06	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	1221	1	15546	3	N	201	294	1			64
							221	9									
07	17453	X	13978	-0-	-3475	-0-	1317	1	12397	3	N	240	168	1			136
							264	9									
08	19747	X	13533	-0-	-6214	-0-	1292	1	12034	3	N	188	160	1			164
							207	9									
09	19110	X	13991	-0-	-5119	-0-	1283	1	12507	3	N	183	182	1			165
							201	9									

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
04	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	500	1	14743	3	N	118	164	1			74
							130	9									
05	16523	X	15196	-0-	-1327	-0-	498	1	14563	3	N	123					197
							135	9									
06	15990	X	14217	-0-	-1773	-0-	458	1	13648	3	N	101	184	1			114
							111	9									
07	16523	X	14731	-0-	-1792	-0-	474	1	14158	3	N	90	176	1			28
							99	9									
08	16027	X	6921	-0-	-9106	-0-	228	1	6631	3	N	56					84
							62	9									
09	15360	X	2	-0-	-15358	-0-	2	3			N	-0-					84

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
04	30750	X	25574	-0-	-5176	-0-	840	1	24721	3	N	12					43
							13	9									
05	29233	X	24586	-0-	-4647	-0-	813	1	23758	3	N	14					57
							15	9									
06	26910	X	24021	-0-	-2889	-0-	781	1	23223	3	N	15					72
							17	9									
07	27807	X	23859	-0-	-3948	-0-	774	1	23051	3	N	31					103
							34	9									
08	27807	X	23107	-0-	-4700	-0-	768	1	22335	3	N	4					107
							4	9									
09	25560	X	21747	-0-	-3813	-0-	705	1	21032	3	N	9					116
							10	9									

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
04	21900	X	18791	-0-	-3109	-0-	95	1	9	2	N	-0-					88
							18687	3									
05	19933	X	18726	-0-	-1207	-0-	82	1	18627	3	N	15					103
							17	9									
06	19230	X	17117	-0-	-2113	-0-	78	1	1	2	N	35					138
							16999	3	39	9							
07	19871	X	18127	-0-	-1744	-0-	85	1	18018	3	N	22					160
							24	9									
*08	19685	X	17100	-0-	-2585	-0-	92	1	37	2	N	7	129	1			38
							16963	3	8	9							
09	18780	X	16588	-0-	-2192	-0-	74	1	10	2	N	-0-					38
							16504	3									

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
04	29776	X	29776	-0-	-0-	-0-	153	1	14	2	N	35					98
							29570	3	39	9							
05	29845	X	29845	-0-	-0-	-0-	133	1	1	2	N	32					130
							29676	3	35	9							
06	27990	X	27898	-0-	-92	-0-	128	1	2	2	N	25					155
							27740	3	28	9							
07	30783	X	28195	-0-	-2588	-0-	133	1	28033	3	N	26					181
							29	9									
*08	30783	X	27375	-0-	-3408	-0-	148	1	59	2	N	24	150	1			55
							27142	3	26	9							
09	29790	X	26081	-0-	-3709	-0-	116	1	16	2	N	7					62
							25941	3	8	9							

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
04	26940	X	26602	-0-	-338	-0-	137	1	13	2	N	47	179	1			33
							26400	3	52	9							
05	26728	X	26728	-0-	-0-	-0-	119	1	1	2	N	39					72
							26565	3	43	9							
06	25530	X	24508	-0-	-1022	-0-	113	1	1	2	N	36					108
							24354	3	40	9							
07	27497	X	24573	-0-	-2924	-0-	117	1	24430	3	N	24					132
							26	9									
*08	27497	X	23453	-0-	-4044	-0-	128	1	51	2	N	22	37	1			117
							23250	3	24	9							
09	26610	X	22137	-0-	-4473	-0-	100	1	13	2	N	22					139
							22000	3	24	9							

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
04	36780	X	32662	-0-	-4118	-0-	168	1	16	2	N	60					206
							32412	3	66	9							
05	35371	X	32990	-0-	-2381	-0-	147	1	1	2	N	56	188	1			74
							32780	3	62	9							
06	32400	X	30830	-0-	-1570	-0-	140	1	2	2	N	85					159
							30594	3	94	9							
07	33759	X	31174	-0-	-2585	-0-	146	1	30971	3	N	52	154	1			57
							57	9									
*08	33759	X	30136	-0-	-3623	-0-	163	1	65	2	N	44	50	1			51
							29860	3	48	9							
09	32670	X	28789	-0-	-3881	-0-	128	1	18	2	N	13					64
							28629	3	14	9							

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
*10	50497	X	50497	-0-	-0-	-0-	1114	1	49383	3	N	-0-					163
*11	57420	X	46240	-0-	-11180	-0-	1011	1	45228	3	N	1	140	1			22
							1	9									
*12	57722	X	46744	-0-	-10978	-0-	1504	1	45209	3	N	28					50
							31	9									
*01	56172	X	44648	-0-	-11524	-0-	983	1	43665	3	N	-0-					50
*02	47684	X	38462	-0-	-9222	-0-	841	1	37603	3	N	16					66
							18	9									
*03	50499	X	44310	-0-	-6189	-0-	1434	1	42876	3	N	-0-					66
*04	46230	X	41736	-0-	-4494	-0-	1370	1	40366	3	N	-0-					66
05	46748	X	42752	-0-	-3996	-0-	1415	1	41337	3	N	-0-					100
*06	43200	X	40230	-0-	-2970	-0-	1308	1	38919	3	N	3					103
							3	9									
*07	44330	X	40484	-0-	-3846	-0-	1314	1	39170	3	N	-0-					103
*08	44330	X	39127	-0-	-5203	-0-	1299	1	37817	3	N	10					113
							11	9									
09	41760	X	36868	-0-	-4892	-0-	1196	1	35672	3	N	-0-					113

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
04	34680	X	29181	-0-	-5499	-0-	958	1	28199	3	N	22	69	1			19
							24	9									
05	35836	X	29280	-0-	-6556	-0-	968	1	28288	3	N	22	9	1			32
							24	9									
06	32190	X	27226	-0-	-4964	-0-	885	1	26340	3	N	1	1	1			32
							1	9									
07	32302	X	27410	-0-	-4892	-0-	890	1	26510	3	N	9					41
							10	9									
08	32302	X	26482	-0-	-5820	-0-	879	1	25582	3	N	19					60
							21	9									
09	29190	X	21036	-0-	-8154	-0-	682	1	20354	3	Y	-0-					60

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	28520	X	28520	-0-	-0-	-0-	628	1	27858	3	N	31					97
							34	9									
*11	30930	X	26351	-0-	-4579	-0-	576	1	25730	3	N	41	50	1			88
							45	9									
*12	31341	X	26470	-0-	-4871	-0-	853	1	25617	3	N	-0-					88
*01	30132	X	25079	-0-	-5053	-0-	552	1	24527	3	N	-0-					88
*02	26852	X	19968	-0-	-6884	-0-	435	1	19487	3	N	42	99	1			31
							46	9									
*03	28489	X	23355	-0-	-5134	-0-	756	1	22599	3	N	-0-					31
*04	26340	X	21317	-0-	-5023	-0-	700	1	20617	3	N	-0-					31
*05	26474	X	21245	-0-	-5229	-0-	703	1	20542	3	N	-0-					31
*06	24270	X	19663	-0-	-4607	-0-	640	1	19023	3	N	-0-					31
*07	23343	X	19907	-0-	-3436	-0-	647	1	19260	3	N	-0-					31
*08	23343	X	19398	-0-	-3945	-0-	644	1	18754	3	N	-0-					31
09	21330	X	18372	-0-	-2958	-0-	596	1	17776	3	N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 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
04	19740	X	16284	-0-	-3456	-0-	533	1	15711	3	N	36	177	1			27
							40	9									
05	18910	X	16994	-0-	-1916	-0-	561	1	16397	3	N	33					60
							36	9									
06	18330	X	15553	-0-	-2777	-0-	505	1	15016	3	N	29	89	1			-0-
							32	9									
07	18941	X	15572	-0-	-3369	-0-	504	1	15039	3	N	26					26
							29	9									
08	18941	X	14979	-0-	-3962	-0-	497	1	14458	3	N	22					48
							24	9									
09	16440	X	13877	-0-	-2563	-0-	449	1	13399	3	N	26					74
							29	9									

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
04	24930	X	21346	-0-	-3584	-0-	110	1	10	2	N	19					51
							21205	3	21	9							
05	23374	X	20406	-0-	-2968	-0-	91	1	1	2	N	57					108
							20251	3	63	9							
06	21930	X	19407	-0-	-2523	-0-	87	1	1	2	N	9	52	1			65
							19309	3	10	9							
07	22661	X	19584	-0-	-3077	-0-	91	1	19493	3	N	-0-					65
*08	22072	X	19062	-0-	-3010	-0-	102	1	41	2	N	-0-					65
							18919	3									
09	21360	X	17952	-0-	-3408	-0-	79	1	11	2	N	-0-					65
							17862	3									

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
04	39090	X	31954	-0-	-7136	-0-	1053	1	30901	3	N	-0-					-0-
05	39587	X	26128	-0-	-13459	-0-	867	1	25261	3	N	-0-					-0-
06	37260	X	33459	-0-	-3801	-0-	1091	1	32368	3	N	-0-					-0-
07	36115	X	32537	-0-	-3578	-0-	1060	1	31477	3	N	-0-					-0-
08	35278	X	31007	-0-	-4271	-0-	1033	1	29974	3	N	-0-					-0-
09	33450	X	30432	-0-	-3018	-0-	990	1	29442	3	N	-0-					-0-

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
04	20670	X	17202	-0-	-3468	-0-	383	1	16780	3	N	35	185	1			21
							39	9									
05	20801	X	17028	-0-	-3773	-0-	381	1	16575	3	N	65					86
							72	9									
06	19620	X	15569	-0-	-4051	-0-	341	1	15143	3	N	77	163	1			-0-
							85	9									
07	19406	X	15510	-0-	-3896	-0-	342	1	15168	3	N	-0-					-0-
*08	18290	X	13749	-0-	-4541	-0-	309	1	13440	3	N	-0-					-0-
09	17190	X	15085	-0-	-2105	-0-	332	1	14753	3	N	-0-					-0-

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
04	11490	X	10656	-0-	-834	-0-	1330	1	9198	3	N	116					134
							128	9									
05	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	1468	1	9188	3	N	107	179	1			62
							118	9									
06	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	1162	1	8474	3	N	125	152	1			35
							138	9									
07	11005	X	9231	-0-	-1774	-0-	1121	1	7992	3	N	107					142
							118	9									
08	11005	X	8184	-0-	-2821	-0-	1096	1	6979	3	N	99	183	1			58
							109	9									
09	10650	X	8716	-0-	-1934	-0-	1076	1	7509	3	N	119					177
							131	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25620	X	23028	-0-	-2592	-0-	401	1	22627	2	N	-0-					-0-
05	26474	X	22854	-0-	-3620	-0-	415	1	22439	2	N	-0-					-0-
06	25620	X	21281	-0-	-4339	-0-	442	1	20839	2	N	-0-					-0-
07	25141	X	19399	-0-	-5742	-0-	429	1	18970	2	N	-0-					-0-
*08	24707	X	17939	-0-	-6768	-0-	398	1	17541	2	N	-0-					-0-
09	23040	X	19628	-0-	-3412	-0-	406	1	19222	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

04	29370	X	23392	-0-	-5978	-0-	119	1	11	2	N	422	376	1			297
							22798	3	464	9							
05	27900	X	23390	-0-	-4510	-0-	103	1	1	2	N	363	529	1			131
							22887	3	399	9							
06	26640	X	22366	-0-	-4274	-0-	99	1	1	2	N	409	348	1			192
							21816	3	450	9							
07	26040	X	22590	-0-	-3450	-0-	104	1	22082	3	N	367	352	1			207
							404	9									
*08	25606	X	21991	-0-	-3615	-0-	116	1	47	2	N	347	348	1			206
							21446	3	382	9							
09	23400	X	20671	-0-	-2729	-0-	92	1	12	2	N	322	358	1			170
							20213	3	354	9							

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

04	20610	X	19642	-0-	-968	-0-	843	1	18598	3	N	183	183	1			176
							201	9									
05	20956	X	18519	-0-	-2437	-0-	800	1	17503	3	N	196	362	1			10
							216	9									
06	21960	X	20082	-0-	-1878	-0-	857	1	19097	3	N	116					126
							128	9									
07	22692	X	17930	-0-	-4762	-0-	762	1	17039	3	N	117	181	1			62
							129	9									
08	22692	X	15844	-0-	-6848	-0-	693	1	15099	3	N	47					109
							52	9									
09	20070	X	15885	-0-	-4185	-0-	676	1	15118	3	N	83	173	1			19
							91	9									

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

04	18750	X	14166	-0-	-4584	-0-	73	1	7	2	N	168	153	1			151
							13901	3	185	9							
05	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	78	1	16720	3	N	149	153	1			147
							164	9									
06	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	80	1	1	2	N	187	171	1			163
							17041	3	206	9							
07	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	80	1	16550	3	N	152	160	1			155
							167	9									
*08	16957	X	15545	-0-	-1412	-0-	85	1	33	2	N	257	339	1			73
							15144	3	283	9							
09	17340	X	14861	-0-	-2479	-0-	67	1	9	2	N	133					206
							14639	3	146	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21450	X	16886	-0-	-4564	-0-	87	1	8	2	N	-0-					280
							16791	3									
05	20925	X	17299	-0-	-3626	-0-	77	1	17103	3	N	108	175	1			213
							119	9									
06	18900	X	16237	-0-	-2663	-0-	73	1	1	2	N	143	159	1			197
							16006	3	157	9							
07	18476	X	16298	-0-	-2178	-0-	75	1	16083	3	N	127	182	1			142
							140	9									
*08	18476	X	16194	-0-	-2282	-0-	87	1	35	2	N	98					240
							15964	3	108	9							
09	16890	X	16653	-0-	-237	-0-	74	1	10	2	N	105	177	1			168
							16453	3	116	9							

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

04	25740	X	21847	-0-	-3893	-0-	490	1	21357	3	N	-0-					-0-
05	25668	X	21420	-0-	-4248	-0-	483	1	20937	3	N	-0-					-0-
06	24840	X	18978	-0-	-5862	-0-	421	1	18557	3	N	-0-					-0-
07	26586	X	26586	-0-	-0-	-0-	867	1	25719	3	N	-0-					-0-
*08	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	802	1	23245	3	N	-0-					-0-
09	21840	X	21816	-0-	-24	-0-	482	1	21334	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

04	30150	X	27775	-0-	-2375	-0-	885	1	26099	3	N	719	518	1			237
							791	9									
05	31031	X	24444	-0-	-6587	-0-	782	1	22884	3	N	707	739	1			205
							778	9									
06	30030	X	21087	-0-	-8943	-0-	666	1	19818	3	N	548	713	1			40
							603	9									
07	30411	X	25719	-0-	-4692	-0-	812	1	24225	3	N	620	544	1			116
							682	9									
08	30411	X	28551	-0-	-1860	-0-	924	1	26937	3	N	627	728	1			15
							690	9									
09	27780	X	27196	-0-	-584	-0-	859	1	25685	3	N	593	556	1			52
							652	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

04	29640	X	17444	-0-	-12196	-0-	559	1	16493	3	N	356	371	1			42
							392	9									
05	28985	X	26037	-0-	-2948	-0-	845	1	24707	3	N	441	361	1			122
							485	9									
06	24210	X	24208	-0-	-2	-0-	772	1	23001	3	N	395	361	1			156
							435	9									
07	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	735	1	21942	3	N	327	362	1			121
							360	9									
08	26040	X	22233	-0-	-3807	-0-	722	1	21058	3	N	412	362	1			171
							453	9									
09	25200	X	21587	-0-	-3613	-0-	689	1	20589	3	N	281	340	1			112
							309	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35040	X	28097	-0-	-6943	-0-	993	1	27102	3	N	2					182
							2	9									
05	34410	X	28487	-0-	-5923	-0-	1014	1	27472	3	N	1	174	1			9
							1	9									
06	31710	X	26535	-0-	-5175	-0-	942	1	25584	3	N	8					17
							9	9									
07	31527	X	27611	-0-	-3916	-0-	944	1	26667	3	N	-0-					17
08	29791	X	27117	-0-	-2674	-0-	953	1	26147	3	N	15					32
							17	9									
09	28110	X	25500	-0-	-2610	-0-	896	1	24596	3	N	7					39
							8	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37050	X	30163	-0-	-6887	-0-	921	1	29242	3	N	-0-					54
05	36766	X	30559	-0-	-6207	-0-	941	1	29612	3	N	5					59
							6	9									
06	33480	X	28972	-0-	-4508	-0-	860	1	28001	3	N	101	145	1			15
							111	9									
07	34100	X	29016	-0-	-5084	-0-	895	1	28121	3	N	-0-					15
08	31775	X	28635	-0-	-3140	-0-	898	1	27737	3	N	-0-					15
09	30150	X	27549	-0-	-2601	-0-	825	1	26724	3	N	-0-					12

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43290	X	34905	-0-	-8385	-0-	1147	1	33758	3	N	-0-					15
05	42904	X	34862	-0-	-8042	-0-	1154	1	33708	3	N	-0-					15
06	39540	X	32521	-0-	-7019	-0-	1052	1	31265	3	N	185	180	1			20
							204	9									
07	39556	X	31855	-0-	-7701	-0-	1034	1	30814	3	N	6					26
							7	9									
08	38068	X	30503	-0-	-7565	-0-	1013	1	29458	3	N	29					55
							32	9									
09	34920	X	28563	-0-	-6357	-0-	926	1	27611	3	N	24					79
							26	9									

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36930	X	29820	-0-	-7110	-0-	663	1	29066	3	N	83	174	1			13
							91	9									
05	36456	X	32048	-0-	-4408	-0-	718	1	31251	3	N	72					85
							79	9									
06	33600	X	29776	-0-	-3824	-0-	656	1	29043	3	N	70	118	1			37
							77	9									
07	33294	X	29842	-0-	-3452	-0-	656	1	29113	3	N	66					103
							73	9									
08	33294	X	28934	-0-	-4360	-0-	649	1	28211	3	N	67	158	1			12
							74	9									
09	31020	X	27546	-0-	-3474	-0-	604	1	26885	3	N	52					64
							57	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26049	X	26049	-0-	-0-	-0-	584	1	25465	3	N	-0-					-0-
05	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	578	1	25059	3	N	-0-					-0-
06	23760	X	23291	-0-	-469	-0-	517	1	22774	3	N	-0-					-0-
07	26846	X	23544	-0-	-3302	-0-	522	1	23022	3	N	-0-					-0-
08	26908	X	22859	-0-	-4049	-0-	516	1	22343	3	N	-0-					-0-
09	26040	X	19668	-0-	-6372	-0-	435	1	19233	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27107	X	27107	-0-	-0-	-0-	606	1	26501	3	N	-0-					-0-
05	27962	X	26703	-0-	-1259	-0-	600	1	26103	3	N	-0-					-0-
06	27060	X	24703	-0-	-2357	-0-	546	1	24157	3	N	-0-					-0-
07	27962	X	24905	-0-	-3057	-0-	551	1	24354	3	N	-0-					-0-
*08	27962	X	23755	-0-	-4207	-0-	536	1	23219	3	N	-0-					-0-
09	27060	X	22589	-0-	-4471	-0-	734	1	21855	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

04	54240	X	45052	-0-	-9188	-0-	1479	1	43528	3	N	41					49
							45	9									
05	53258	X	45542	-0-	-7716	-0-	1505	1	44005	3	N	29					78
							32	9									
06	49890	X	41903	-0-	-7987	-0-	1362	1	40518	3	N	21					99
							23	9									
07	50034	X	41766	-0-	-8268	-0-	1355	1	40396	3	N	14					113
							15	9									
08	48918	X	40390	-0-	-8528	-0-	1340	1	39026	3	N	22	109	1			26
							24	9									
09	45060	X	35872	-0-	-9188	-0-	1163	1	34701	3	N	7					33
							8	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

04	51120	X	42149	-0-	-8971	-0-	945	1	41204	3	N	-0-					-0-
05	49879	X	42428	-0-	-7451	-0-	957	1	41471	3	N	-0-					-0-
06	47220	X	39651	-0-	-7569	-0-	879	1	38772	3	N	-0-					-0-
07	45415	X	40038	-0-	-5377	-0-	889	1	39149	3	N	-0-					-0-
08	45415	X	39137	-0-	-6278	-0-	886	1	38251	3	N	-0-					-0-
09	42150	X	37396	-0-	-4754	-0-	827	1	36569	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

04	43200	X	34922	-0-	-8278	-0-	783	1	34139	3	N	-0-					-0-
05	42284	X	34982	-0-	-7302	-0-	788	1	34194	3	N	-0-					-0-
06	39240	X	32532	-0-	-6708	-0-	721	1	31811	3	N	-0-					-0-
07	39060	X	32543	-0-	-6517	-0-	722	1	31821	3	N	-0-					-0-
08	36921	X	31421	-0-	-5500	-0-	710	1	30711	3	N	-0-					-0-
09	34920	X	29678	-0-	-5242	-0-	656	1	29022	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

04	20640	X	15772	-0-	-4868	-0-	80	1	15692	3	N	-0-					97
05	19313	X	16281	-0-	-3032	-0-	72	1	16197	3	N	11					108
							12	9									
06	17970	X	15241	-0-	-2729	-0-	68	1	15070	3	N	94	183	1			19
							103	9									
07	17670	X	15647	-0-	-2023	-0-	73	1	15574	3	N	-0-					19
*08	17670	X	14981	-0-	-2689	-0-	81	1	14900	3	N	-0-					19
09	15780	X	14209	-0-	-1571	-0-	63	1	14146	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53610	X	42394	-0-	-11216	-0-	196	1	21	2	N	-0-					-0-
							42177	3									
05	51522	X	42225	-0-	-9297	-0-	169	1	1	2	N	-0-					-0-
							42055	3									
06	48240	X	39569	-0-	-8671	-0-	160	1	2	2	N	-0-					-0-
							39407	3									
07	47492	X	39443	-0-	-8049	-0-	164	1	39279	3	N	-0-					-0-
*08	45012	X	38140	-0-	-6872	-0-	183	1	82	2	N	-0-					-0-
							37875	3									
09	42390	X	35496	-0-	-6894	-0-	140	1	22	2	N	-0-					-0-
							35334	3									

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
04	46230	X	36952	-0-	-9278	-0-	828	1	36124	3	N	-0-					-0-
05	45043	X	36945	-0-	-8098	-0-	832	1	36113	3	N	-0-					-0-
06	41400	X	34267	-0-	-7133	-0-	758	1	33509	3	N	-0-					-0-
07	41044	X	34296	-0-	-6748	-0-	759	1	33537	3	N	-0-					-0-
08	39184	X	33070	-0-	-6114	-0-	747	1	32323	3	N	-0-					-0-
09	36960	X	31239	-0-	-5721	-0-	690	1	30549	3	N	-0-					-0-

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
04	105090	X	99974	-0-	-5116	-0-	2481	1	97493	2	N	-0-					-0-
05	108593	X	102237	-0-	-6356	-0-	2418	1	99819	2	N	-0-					-0-
06	105090	X	100579	-0-	-4511	-0-	2508	1	98071	2	N	-0-					-0-
07	108593	X	99856	-0-	-8737	-0-	2539	1	97317	2	N	-0-					-0-
08	107694	X	96823	-0-	-10871	-0-	2353	1	94470	2	N	-0-					-0-
09	100590	X	91645	-0-	-8945	-0-	2207	1	89438	2	N	-0-					-0-

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
04	26640	X	25395	-0-	-1245	-0-	1113	1	24017	3	N	241	187	1			214
							265	9									
05	28248	X	28248	-0-	-0-	-0-	1363	1	26625	3	N	236	358	1			92
							260	9									
06	25513	X	25513	-0-	-0-	-0-	969	1	24317	3	N	206	180	1			118
							227	9									
07	26257	X	21854	-0-	-4403	-0-	1036	1	20614	3	N	185	178	1			125
							204	9									
08	28241	X	20143	-0-	-8098	-0-	1075	1	18874	3	N	176	177	1			124
							194	9									
09	27330	X	18108	-0-	-9222	-0-	727	1	17214	3	N	152	173	1			103
							167	9									

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
04	21600	X	15587	-0-	-6013	-0-	1580	1	13866	3	N	128	187	1			91
							141	9									
05	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	1618	1	17096	3	N	124					215
							136	9									
06	16980	X	4787	-0-	-12193	-0-	1396	1	3355	3	N	33	174	1			74
							36	9									
07	17546	X	9609	-0-	-7937	-0-	1399	1	8116	3	N	85					159
							94	9									
08	18848	X	9856	-0-	-8992	-0-	1351	1	8427	3	N	71	181	1			49
							78	9									
09	18240	X	1360	-0-	-16880	-0-	1294	1	66	9	N	60					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	10504	-0-	-1016	-0-	234	1	10264	3	N	5					73
							6	9									
05	11470	X	9570	-0-	-1900	-0-	213	1	9267	3	N	82					155
							90	9									
06	10380	X	8794	-0-	-1586	-0-	194	1	8582	3	N	16	154	1			17
							18	9									
07	10819	X	9071	-0-	-1748	-0-	200	1	8859	3	N	11					28
							12	9									
08	10850	X	8569	-0-	-2281	-0-	193	1	8351	3	N	23					51
							25	9									
09	10500	X	8966	-0-	-1534	-0-	197	1	8749	3	N	18					69
							20	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29100	X	23248	-0-	-5852	-0-	740	1	21829	3	N	617	563	1			194
							679	9									
05	27280	X	23376	-0-	-3904	-0-	747	1	21855	3	N	704	732	1			166
							774	9									
06	25410	X	21622	-0-	-3788	-0-	683	1	20313	3	N	569	555	1			180
							626	9									
07	25544	X	21748	-0-	-3796	-0-	686	1	20439	3	N	566	559	1			187
							623	9									
08	25451	X	20797	-0-	-4654	-0-	671	1	19548	3	N	525	547	1			165
							578	9									
09	23250	X	19686	-0-	-3564	-0-	620	1	18530	3	N	487	539	1			113
							536	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26340	X	19847	-0-	-6493	-0-	625	1	18433	3	N	717	730	1			99
							789	9									
05	23188	X	19584	-0-	-3604	-0-	622	1	18206	3	N	687	738	1			48
							756	9									
06	22440	X	18031	-0-	-4409	-0-	563	1	16763	3	N	641	544	1			145
							705	9									
07	21917	X	18240	-0-	-3677	-0-	566	1	16907	3	N	697	736	1			106
							767	9									
08	21917	X	17610	-0-	-4307	-0-	565	1	16466	3	N	526	552	1			80
							579	9									
09	19860	X	16683	-0-	-3177	-0-	521	1	15565	3	N	543	539	1			84
							597	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23730	X	19757	-0-	-3973	-0-	642	1	18936	3	N	163	182	1			140
							179	9									
05	22909	X	19893	-0-	-3016	-0-	652	1	19075	3	N	151	182	1			109
							166	9									
06	20970	X	18495	-0-	-2475	-0-	596	1	17745	3	N	140	190	1			59
							154	9									
07	21018	X	18453	-0-	-2565	-0-	594	1	17708	3	N	137	172	1			24
							151	9									
08	21018	X	17883	-0-	-3135	-0-	589	1	17153	3	N	128					152
							141	9									
09	19770	X	16812	-0-	-2958	-0-	541	1	16141	3	N	118	165	1			105
							130	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23550	X	20547	-0-	-3003	-0-	1650	1	18580	3	N	288	374	1			119
							317	9									
05	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	1564	1	14912	3	N	237	176	1			180
							261	9									
06	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	1566	1	16248	3	N	244	185	1			239
							268	9									
07	21173	X	17892	-0-	-3281	-0-	1593	1	16071	3	N	207	367	1			79
							228	9									
08	21235	X	16392	-0-	-4843	-0-	1518	1	14655	3	N	199	171	1			107
							219	9									
09	20550	X	15874	-0-	-4676	-0-	1495	1	14181	3	N	180	175	1			112
							198	9									

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
04	34860	X	29146	-0-	-5714	-0-	940	1	27718	3	N	444	350	1			209
							488	9									
05	34751	X	26047	-0-	-8704	-0-	847	1	24773	3	N	388	553	1			44
							427	9									
06	30270	X	27685	-0-	-2585	-0-	885	1	26352	3	N	407	370	1			81
							448	9									
07	30039	X	28925	-0-	-1114	-0-	925	1	27600	3	N	364	353	1			92
							400	9									
08	30132	X	26491	-0-	-3641	-0-	869	1	25329	3	N	266	183	1			175
							293	9									
09	29160	X	26694	-0-	-2466	-0-	854	1	25533	3	N	279	347	1			107
							307	9									

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38790	X	29752	-0-	-9038	-0-	518	1	29234	3	N	-0-					-0-
05	37572	X	29537	-0-	-8035	-0-	536	1	29001	3	N	-0-					-0-
06	34350	X	27413	-0-	-6937	-0-	570	1	26843	3	N	-0-					-0-
07	33883	X	27201	-0-	-6682	-0-	601	1	26600	3	N	-0-					-0-
*08	31992	X	26137	-0-	-5855	-0-	580	1	25557	3	N	-0-					-0-
09	29760	X	24989	-0-	-4771	-0-	517	1	24472	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38970	X	28678	-0-	-10292	-0-	499	1	28179	3	N	-0-					-0-
05	37479	X	29015	-0-	-8464	-0-	527	1	28488	3	N	-0-					-0-
06	34290	X	27098	-0-	-7192	-0-	563	1	26535	3	N	-0-					-0-
07	33604	X	26876	-0-	-6728	-0-	594	1	26282	3	N	-0-					-0-
*08	30938	X	25705	-0-	-5233	-0-	570	1	25135	3	N	-0-					-0-
09	28680	X	24424	-0-	-4256	-0-	506	1	23918	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36030	X	26176	-0-	-9854	-0-	455	1	25721	3	N	-0-					-0-
05	34379	X	25817	-0-	-8562	-0-	469	1	25348	3	N	-0-					-0-
06	30990	X	23840	-0-	-7150	-0-	496	1	23344	3	N	-0-					-0-
07	30318	X	23458	-0-	-6860	-0-	518	1	22940	3	N	-0-					-0-
*08	28427	X	22314	-0-	-6113	-0-	495	1	21819	3	N	-0-					-0-
09	26190	X	21098	-0-	-5092	-0-	437	1	20661	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26880	X	20621	-0-	-6259	-0-	359	1	20262	3	N	-0-					-0-
05	26133	X	20014	-0-	-6119	-0-	363	1	19651	3	N	-0-					-0-
06	24150	X	18744	-0-	-5406	-0-	390	1	18354	3	N	-0-					-0-
07	24955	X	18777	-0-	-6178	-0-	415	1	18362	3	N	-0-					-0-
*08	22785	X	18168	-0-	-4617	-0-	403	1	17765	3	N	-0-					-0-
09	20610	X	17617	-0-	-2993	-0-	365	1	17252	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

04	75341	X	75341	-0-	-0-	-0-	1869	1	73472	2	N	-0-					-0-
05	77010	X	77010	-0-	-0-	-0-	1821	1	75189	2	N	-0-					-0-
06	73176	X	73176	-0-	-0-	-0-	1824	1	71352	2	N	-0-					-0-
07	73526	X	73526	-0-	-0-	-0-	1870	1	71656	2	N	-0-					-0-
08	72288	X	72288	-0-	-0-	-0-	1757	1	70531	2	N	-0-					-0-
*09	67883	X	67883	-0-	-0-	-0-	1635	1	66248	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

04	51090	X	46856	-0-	-4234	-0-	815	1	46041	3	N	-0-					-0-
05	54622	X	46258	-0-	-8364	-0-	840	1	45418	3	N	-0-					-0-
06	52860	X	42876	-0-	-9984	-0-	891	1	41985	3	N	-0-					-0-
07	54622	X	42730	-0-	-11892	-0-	944	1	41786	3	N	-0-					-0-
*08	50778	X	41357	-0-	-9421	-0-	918	1	40439	3	N	-0-					-0-
09	46860	X	39388	-0-	-7472	-0-	815	1	38573	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

04	11880	X	8824	-0-	-3056	-0-	664	1	8005	3	N	141					209
							155	9									
05	11718	X	8655	-0-	-3063	-0-	661	1	7880	3	N	104	186	1			127
							114	9									
06	11340	X	7024	-0-	-4316	-0-	569	1	6364	3	N	83	175	1			35
							91	9									
07	10447	X	7415	-0-	-3032	-0-	625	1	6695	3	N	86					121
							95	9									
08	9114	X	7109	-0-	-2005	-0-	622	1	6420	3	N	61	150	1			32
							67	9									
09	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	101					133

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

04	21540	X	15192	-0-	-6348	-0-	341	1	14851	3	N	-0-					-0-
05	20119	X	15912	-0-	-4207	-0-	359	1	15553	3	N	-0-					-0-
06	18240	X	14250	-0-	-3990	-0-	316	1	13934	3	N	-0-					-0-
07	18042	X	13812	-0-	-4230	-0-	451	1	13361	3	N	-0-					-0-
*08	17205	X	16941	-0-	-264	-0-	564	1	16377	3	N	-0-					-0-
09	15390	X	15073	-0-	-317	-0-	491	1	14582	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

04	61830	X	49059	-0-	-12771	-0-	854	1	48205	3	N	-0-					-0-
05	58404	X	48181	-0-	-10223	-0-	875	1	47306	3	N	-0-					-0-
06	54570	X	43833	-0-	-10737	-0-	911	1	42922	3	N	-0-					-0-
07	56389	X	42554	-0-	-13835	-0-	940	1	41614	3	N	-0-					-0-
*08	52948	X	40498	-0-	-12450	-0-	899	1	39599	3	N	-0-					-0-
09	49050	X	38217	-0-	-10833	-0-	791	1	37426	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50520	X	42884	-0-	-7636	-0-	1408	1	41428	3	N	44	148	1			17
							48	9									
05	49848	X	42755	-0-	-7093	-0-	1415	1	41329	3	N	10					27
							11	9									
06	46170	X	39679	-0-	-6491	-0-	1290	1	38378	3	N	10					37
							11	9									
07	47027	X	39651	-0-	-7376	-0-	1288	1	38357	3	N	5					42
							6	9									
08	46934	X	36042	-0-	-10892	-0-	1197	1	34835	3	N	9	37	1			14
							10	9									
09	42870	X	34605	-0-	-8265	-0-	1123	1	33481	3	N	1					15
							1	9									

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
04	67650	X	49623	-0-	-18027	-0-	863	1	48760	3	N	-0-					-0-
05	61070	X	49420	-0-	-11650	-0-	897	1	48523	3	N	-0-					-0-
06	56610	X	47774	-0-	-8836	-0-	993	1	46781	3	N	-0-					-0-
07	57288	X	47059	-0-	-10229	-0-	1040	1	46019	3	N	-0-					-0-
*08	53816	X	45264	-0-	-8552	-0-	1004	1	44260	3	N	-0-					-0-
09	49620	X	43430	-0-	-6190	-0-	899	1	42531	3	N	-0-					-0-

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
04	29700	X	26696	-0-	-3004	-0-	597	1	26099	3	N	-0-					-0-
05	28644	X	27219	-0-	-1425	-0-	613	1	26606	3	N	-0-					-0-
06	27870	X	25659	-0-	-2211	-0-	568	1	25091	3	N	-0-					-0-
07	28799	X	26071	-0-	-2728	-0-	578	1	25493	3	N	-0-					-0-
08	28799	X	26450	-0-	-2349	-0-	597	1	25853	3	N	-0-					-0-
09	26700	X	24924	-0-	-1776	-0-	550	1	24374	3	N	-0-					-0-

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
04	13680	X	2092	-0-	-11588	-0-	1397	1	341	3	N	322	367	1			114
							354	9									
05	5177	X	2036	-0-	-3141	-0-	1493	1	200	3	N	312	355	1			71
							343	9									
06	11340	X	1726	-0-	-9614	-0-	1440	1	286	9	N	260	184	1			147
07	11718	X	1749	-0-	-9969	-0-	1488	1	261	9	N	237	181	1			203
08	11718	X	1931	-0-	-9787	-0-	1439	1	141	3	N	319	371	1			151
							351	9									
09	2100	X	1559	-0-	-541	-0-	1396	1	163	9	N	148	170	1			129

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
04	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	689	1	30237	3	N	109					153
							120	9									
05	29394	X	29394	-0-	-0-	-0-	658	1	28683	3	N	48	172	1			29
							53	9									
06	36330	X	27174	-0-	-9156	-0-	599	1	26575	3	N	-0-					29
07	37541	X	26528	-0-	-11013	-0-	585	1	25943	3	N	-0-					29
*08	37541	X	25181	-0-	-12360	-0-	567	1	24614	3	N	-0-					29
09	31050	X	22984	-0-	-8066	-0-	505	1	22479	3	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	70080	X	56183	-0-	-13897	-0-	977	1	55206	3	N	-0-					-0-
05	65565	X	56122	-0-	-9443	-0-	1019	1	55103	3	N	-0-					-0-
06	61410	X	52337	-0-	-9073	-0-	1088	1	51249	3	N	-0-					-0-
07	61039	X	52079	-0-	-8960	-0-	1151	1	50928	3	N	-0-					-0-
*08	58156	X	50349	-0-	-7807	-0-	1117	1	49232	3	N	-0-					-0-
09	56190	X	48272	-0-	-7918	-0-	999	1	47273	3	N	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

04	35880	X	29226	-0-	-6654	-0-	954	1	28104	3	N	153					168
							168	9									
05	34844	X	29234	-0-	-5610	-0-	962	1	28118	3	N	140	177	1			131
							154	9									
06	32340	X	27163	-0-	-5177	-0-	879	1	26154	3	N	118	166	1			83
							130	9									
*07	33418	X	26599	-0-	-6819	-0-	860	1	25664	3	Y	68	71	1			80
							75	9									
08	31899	X	25620	-0-	-6279	-0-	846	1	24653	3	Y	110	182	1			8
							121	9									
09	29220	X	7107	-0-	-22113	-0-	229	1	6845	3	Y	30					38
							33	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

04	32820	X	24971	-0-	-7849	-0-	811	1	23923	3	N	215	173	1			100
							237	9									
05	31713	X	25141	-0-	-6572	-0-	824	1	24110	3	N	188	162	1			126
							207	9									
06	26730	X	23011	-0-	-3719	-0-	742	1	22092	3	N	161	176	1			111
							177	9									
07	27621	X	24431	-0-	-3190	-0-	788	1	23518	3	N	114	175	1			50
							125	9									
08	25823	X	21900	-0-	-3923	-0-	857	1	20896	3	N	134	174	1			10
							147	9									
09	24960	X	17785	-0-	-7175	-0-	1117	1	16632	3	N	33					43
							36	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	922	1	3411	3	N	59	170	1			27
							65	9									
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	983	1	3433	3	N	71					98
							78	9									
06	5460	X	4286	-0-	-1174	-0-	1060	1	3170	3	N	51	130	1			19
							56	9									
07	5642	X	4468	-0-	-1174	-0-	957	1	3471	3	N	36					55
							40	9									
08	5642	X	4415	-0-	-1227	-0-	886	1	3489	3	N	36					91
							40	9									
09	4410	X	1355	-0-	-3055	-0-	774	1	553	3	N	25					116
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	4817	-0-	-3523	-0-	827	1	3990	3	N	-0-					78
05	8618	X	5227	-0-	-3391	-0-	835	1	4392	3	N	-0-					78
06	8340	X	5281	-0-	-3059	-0-	663	1	4618	3	N	-0-					78
07	6479	X	3537	-0-	-2942	-0-	800	1	2709	3	N	25					103
							28	9									
08	5239	X	3307	-0-	-1932	-0-	866	1	2415	3	N	24					127
							26	9									
09	5280	X	3051	-0-	-2229	-0-	785	1	2226	3	N	36					163
							40	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27120	X	20743	-0-	-6377	-0-	663	1	19565	3	N	468	517	1			81
							515	9									
05	24149	X	20316	-0-	-3833	-0-	656	1	19200	3	N	418	344	1			155
							460	9									
06	23370	X	18794	-0-	-4576	-0-	595	1	17726	3	N	430	542	1			43
							473	9									
07	22785	X	18737	-0-	-4048	-0-	593	1	17691	3	N	412	370	1			85
							453	9									
08	22351	X	18043	-0-	-4308	-0-	586	1	17061	3	N	360	374	1			71
							396	9									
09	20730	X	17058	-0-	-3672	-0-	540	1	16133	3	N	350	360	1			61
							385	9									

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
04	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	446	1	17309	3	N	342	354	1			222
							376	9									
05	20398	X	17413	-0-	-2985	-0-	383	1	16704	3	N	296	368	1			150
							326	9									
06	19740	X	16561	-0-	-3179	-0-	358	1	15911	3	N	265	362	1			53
							292	9									
07	20398	X	19112	-0-	-1286	-0-	414	1	18360	3	N	307	293	1			67
							338	9									
08	18724	X	13982	-0-	-4742	-0-	360	1	13357	3	N	241	182	1			126
							265	9									
09	18120	X	12488	-0-	-5632	-0-	313	1	11949	3	N	205	169	1			162
							226	9									

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
04	30180	X	19031	-0-	-11149	-0-	413	1	18147	3	N	428	366	1			236
							471	9									
05	27745	X	18476	-0-	-9269	-0-	405	1	17666	3	N	368	511	1			93
							405	9									
06	24000	X	14119	-0-	-9881	-0-	305	1	13535	3	N	254	179	1			168
							279	9									
07	21266	X	13804	-0-	-7462	-0-	299	1	13256	3	N	226	180	1			214
							249	9									
08	19654	X	15184	-0-	-4470	-0-	341	1	14831	3	N	11	176	1			49
							12	9									
09	19020	X	12843	-0-	-6177	-0-	272	1	12153	3	N	380	329	1			100
							418	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45330	X	29194	-0-	-16136	-0-	820	1	28228	3	N	133	170	1			100
							146	9									
05	46841	X	4054	-0-	-42787	-0-	111	1	3921	3	N	20					120
							22	9									
06	41070	X	19222	-0-	-21848	-0-	509	1	18484	3	N	208	140	1			188
							229	9									
07	39370	X	22383	-0-	-16987	-0-	767	1	21393	3	N	203	356	1			35
							223	9									
08	34565	X	23030	-0-	-11535	-0-	1070	1	21960	3	N	-0-					35
09	29190	X	17035	-0-	-12155	-0-	855	1	16177	3	N	3					38
							3	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

04	36390	X	27657	-0-	-8733	-0-	778	1	26765	3	N	104					167
							114	9									
05	37603	X	3202	-0-	-34401	-0-	88	1	3095	3	N	17	160	1			24
							19	9									
06	34080	X	18002	-0-	-16078	-0-	481	1	17463	3	N	53					77
							58	9									
07	30566	X	18169	-0-	-12397	-0-	660	1	17423	3	N	78	107	1			48
							86	9									
08	28892	X	20360	-0-	-8532	-0-	931	1	19343	3	N	78					126
							86	9									
09	27660	X	19153	-0-	-8507	-0-	871	1	18202	3	N	73	174	1			25
							80	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

04	28500	X	18043	-0-	-10457	-0-	337	1	17242	3	N	422	529	1			127
							464	9									
05	24800	X	19619	-0-	-5181	-0-	360	1	18863	3	N	360	357	1			130
							396	9									
06	20100	X	17273	-0-	-2827	-0-	309	1	16656	3	N	280	179	1			231
							308	9									
*07	20491	X	11829	-0-	-8662	-0-	213	1	11415	3	N	183	340	1			74
							201	9									
08	20460	X	15096	-0-	-5364	-0-	274	1	14452	3	N	336	160	1			250
							370	9									
09	18990	X	12740	-0-	-6250	-0-	228	1	12363	3	N	135	173	1			212
							149	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

04	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	577	1	17009	3	N	127	173	1			100
							140	9									
05	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	536	1	15687	3	N	105	173	1			32
							116	9									
06	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	505	1	15029	3	N	129	128	1			33
							142	9									
07	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	549	1	16393	3	N	123					156
							135	9									
08	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	509	1	14835	3	N	18	172	1			2
							20	9									
*09	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	438	1	13074	3	N	86	86	1			2
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19110	X	16121	-0-	-2989	-0-	956	1	15086	3	N	72	133	1			129
							79	9									
05	19747	X	9464	-0-	-10283	-0-	776	1	8612	3	N	69					198
							76	9									
06	17010	X	14914	-0-	-2096	-0-	952	1	13883	3	N	72	116	1			154
							79	9									
07	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	1116	1	16840	3	N	73					227
							80	9									
08	16647	X	10162	-0-	-6485	-0-	840	1	9272	3	N	45	133	1			139
							50	9									
09	16110	X	3521	-0-	-12589	-0-	546	1	2956	3	N	17					156
							19	9									

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
04	23760	X	18558	-0-	-5202	-0-	1163	1	17304	3	N	83	163	1			187
							91	9									
05	24552	X	21596	-0-	-2956	-0-	1276	1	20221	3	N	90	163	1			114
							99	9									
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	530	1	1421	3	N	13	63	1			64
							14	9									
07	19189	X	1636	-0-	-17553	-0-	563	1	1065	3	N	7					71
							8	9									
08	21607	X	8741	-0-	-12866	-0-	964	1	7675	3	N	93					164
							102	9									
09	20910	X	9904	-0-	-11006	-0-	955	1	8871	3	N	71	154	1			81
							78	9									

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
04	38040	X	22905	-0-	-15135	-0-	1141	1	21733	3	N	28					127
							31	9									
05	39308	X	21695	-0-	-17613	-0-	1125	1	20531	3	N	35					162
							39	9									
06	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	1136	1	19896	3	N	40	123	1			79
							44	9									
07	26040	X	17353	-0-	-8687	-0-	958	1	16343	3	N	47					126
							52	9									
08	26040	X	17947	-0-	-8093	-0-	849	1	17067	3	N	28					154
							31	9									
09	22920	X	16744	-0-	-6176	-0-	866	1	15866	3	N	11					165
							12	9									

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
04	49020	X	11428	-0-	-37592	-0-	1191	1	10213	3	N	22					192
							24	9									
05	50654	X	10312	-0-	-40342	-0-	1198	1	9094	3	N	18					210
							20	9									
06	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	1197	1	9716	3	N	23	178	1			55
							25	9									
07	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	1256	1	10640	3	N	22					77
							24	9									
08	11811	X	11427	-0-	-384	-0-	1247	1	10134	3	N	42					119
							46	9									
09	11430	X	10712	-0-	-718	-0-	1189	1	9512	3	N	10					129
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54240	X	23707	-0-	-30533	-0-	768	1	22624	3	N	286	351	1			65
							315	9									
05	56048	X	23547	-0-	-32501	-0-	768	1	22462	3	N	288	188	1			165
							317	9									
06	21780	X	21780	-0-	-0-	-0-	701	1	20850	3	N	208	331	1			42
							229	9									
07	24924	X	20476	-0-	-4448	-0-	659	1	19648	3	N	154	165	1			31
							169	9									
08	24769	X	19923	-0-	-4846	-0-	655	1	19066	3	N	184	183	1			32
							202	9									
09	23700	X	18821	-0-	-4879	-0-	603	1	18019	3	N	181	178	1			35
							199	9									

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
04	55530	X	21327	-0-	-34203	-0-	685	1	20199	3	N	403	351	1			180
							443	9									
05	57381	X	21319	-0-	-36062	-0-	692	1	20214	3	N	375	375	1			180
							413	9									
06	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	638	1	18993	3	N	309	367	1			122
							340	9									
07	23932	X	19714	-0-	-4218	-0-	629	1	18756	3	N	299	369	1			52
							329	9									
08	22971	X	18616	-0-	-4355	-0-	608	1	17711	3	N	270	175	1			147
							297	9									
09	21330	X	17317	-0-	-4013	-0-	553	1	16514	3	N	227	337	1			37
							250	9									

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
04	63390	X	25886	-0-	-37504	-0-	824	1	24317	3	N	677	736	1			137
							745	9									
05	65503	X	25982	-0-	-39521	-0-	834	1	24392	3	N	687	723	1			101
							756	9									
06	23852	X	23852	-0-	-0-	-0-	753	1	22448	3	N	592	638	1			55
							651	9									
07	28799	X	23726	-0-	-5073	-0-	749	1	22343	3	N	576	545	1			86
							634	9									
08	27776	X	22593	-0-	-5183	-0-	731	1	21291	3	N	519	544	1			61
							571	9									
09	25890	X	21214	-0-	-4676	-0-	670	1	20009	3	N	486	489	1			58
							535	9									

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30390	X	11696	-0-	-18694	-0-	1215	1	10161	3	N	291	348	1			155
							320	9									
05	31403	X	10984	-0-	-20419	-0-	1118	1	9528	3	N	307	349	1			113
							338	9									
06	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	1182	1	9288	3	N	237	178	1			172
							261	9									
07	12090	X	10478	-0-	-1612	-0-	1201	1	9017	3	N	236	365	1			43
							260	9									
08	12090	X	9723	-0-	-2367	-0-	1185	1	8337	3	N	183	175	1			51
							201	9									
09	11700	X	9084	-0-	-2616	-0-	681	1	8190	3	N	194	174	1			71
							213	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34950	X	8279	-0-	-26671	-0-	1029	1	6998	3	N	229	163	1			192
							252	9									
05	36115	X	7593	-0-	-28522	-0-	1043	1	6349	3	N	183	167	1			208
							201	9									
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	976	1	4710	3	N	145	181	1			172
							160	9									
07	9951	X	6676	-0-	-3275	-0-	1022	1	5487	3	N	152	183	1			141
							167	9									
08	9951	X	5705	-0-	-4246	-0-	1003	1	4558	3	N	131	180	1			92
							144	9									
09	8280	X	5186	-0-	-3094	-0-	961	1	4067	3	N	144	163	1			73
							158	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32880	X	11280	-0-	-21600	-0-	1089	1	9593	3	N	544	372	1			221
							598	9									
05	33976	X	12771	-0-	-21205	-0-	1154	1	11124	3	N	448	543	1			126
							493	9									
06	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	1084	1	9503	3	N	338	346	1			118
							372	9									
07	11625	X	9647	-0-	-1978	-0-	347	1	8983	3	N	288	355	1			51
							317	9									
08	12772	X	8374	-0-	-4398	-0-	182	1	7906	3	N	260	126	1			185
							286	9									
09	12360	X	7203	-0-	-5157	-0-	157	1	6973	3	N	66	177	1			74
							73	9									

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
04	69630	X	24537	-0-	-45093	-0-	545	1	23890	3	N	93	174	1			40
							102	9									
05	71951	X	25167	-0-	-46784	-0-	564	1	24603	3	N	-0-					40
06	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	520	1	23056	3	N	1					41
							1	9									
07	34968	X	23162	-0-	-11806	-0-	511	1	22651	3	N	-0-					41
*08	28768	X	21891	-0-	-6877	-0-	493	1	21398	3	N	-0-					41
09	24540	X	20606	-0-	-3934	-0-	453	1	20153	3	N	-0-					41

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14160	X	7618	-0-	-6542	-0-	891	1	6621	3	N	96	156	1			90
							106	9									
05	14632	X	9017	-0-	-5615	-0-	1162	1	7732	3	N	112	172	1			30
							123	9									
06	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	1550	1	20307	3	N	207	161	1			76
							228	9									
07	23184	X	23184	-0-	-0-	-0-	1558	1	21466	3	N	145	179	1			42
							160	9									
08	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	1245	1	14335	3	N	79					121
							87	9									
*09	24520	X	24520	-0-	-0-	-0-	1635	1	22833	3	N	47	166	1			2
							52	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73680	X	982	-0-	-72698	-0-	981	1	1	2	N	-0-					-0-
05	76136	X	1094	-0-	-75042	-0-	1061	1	33	2	N	-0-					-0-
06	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	694	1	7944	2	N	-0-					-0-
07	25389	X	19220	-0-	-6169	-0-	1208	1	18012	2	N	-0-					-0-
08	19778	X	12081	-0-	-7697	-0-	1353	1	10728	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	1224	-0-	-7416	-0-	874	1	350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76590	X	38446	-0-	-38144	-0-	1460	1	36986	2	N	-0-					-0-
05	79143	X	39479	-0-	-39664	-0-	1386	1	38093	2	N	-0-					-0-
06	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	1140	1	32481	2	N	-0-					-0-
07	42253	X	32927	-0-	-9326	-0-	1385	1	31542	2	N	-0-					-0-
08	39742	X	33840	-0-	-5902	-0-	1297	1	32543	2	N	-0-					-0-
09	38460	X	30447	-0-	-8013	-0-	1316	1	29131	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76290	X	35537	-0-	-40753	-0-	1162	1	34251	3	N	113	178	1			83
							124	9									
05	78833	X	36018	-0-	-42815	-0-	1187	1	34731	3	N	91	158	1			16
							100	9									
06	32930	X	32930	-0-	-0-	-0-	1067	1	31755	3	N	98	42	1			72
							108	9									
07	40982	X	32925	-0-	-8057	-0-	1407	1	31449	3	N	63					135
							69	9									
08	38750	X	31549	-0-	-7201	-0-	1382	1	30112	3	N	50	163	1			22
							55	9									
09	35550	X	29537	-0-	-6013	-0-	957	1	28576	3	N	4					26
							4	9									

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
04	40440	X	14010	-0-	-26430	-0-	305	1	13382	3	N	294	345	1			189
							323	9									
05	41788	X	12819	-0-	-28969	-0-	282	1	12281	3	N	233	356	1			66
							256	9									
06	40440	X	13723	-0-	-26717	-0-	296	1	13165	3	N	238	179	1			125
							262	9									
07	18476	X	13287	-0-	-5189	-0-	289	1	12830	3	N	153	187	1			91
							168	9									
08	16430	X	12559	-0-	-3871	-0-	278	1	12060	3	N	201	174	1			118
							221	9									
09	14010	X	10357	-0-	-3653	-0-	224	1	9940	3	N	175	164	1			129
							193	9									

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
04	86910	X	46366	-0-	-40544	-0-	1515	1	44688	3	N	148	167	1			112
							163	9									
05	89807	X	13472	-0-	-76335	-0-	444	1	12983	3	N	41	142	1			11
							45	9									
06	86910	X	32549	-0-	-54361	-0-	1056	1	31450	3	N	39					50
							43	9									
07	62124	X	36439	-0-	-25685	-0-	1179	1	35162	3	N	89					139
							98	9									
08	53909	X	8992	-0-	-44917	-0-	297	1	8665	3	N	27					166
							30	9									
09	46380	X	18791	-0-	-27589	-0-	608	1	18147	3	N	33					199
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38520	X	21314	-0-	-17206	-0-	465	1	20414	3	N	395	364	1			218
							435	9									
05	39804	X	22154	-0-	-17650	-0-	488	1	21296	3	N	336	340	1			214
							370	9									
06	38520	X	21416	-0-	-17104	-0-	464	1	20645	3	N	279	357	1			136
							307	9									
07	21979	X	19618	-0-	-2361	-0-	425	1	18903	3	N	264	332	1			68
							290	9									
08	22165	X	19243	-0-	-2922	-0-	427	1	18598	3	N	198	182	1			84
							218	9									
09	21450	X	18279	-0-	-3171	-0-	397	1	17681	3	N	183	154	1			113
							201	9									

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
04	50220	X	19022	-0-	-31198	-0-	414	1	18166	3	N	402	377	1			139
							442	9									
05	51894	X	18399	-0-	-33495	-0-	404	1	17590	3	N	368	361	1			146
							405	9									
06	50220	X	15576	-0-	-34644	-0-	335	1	14876	3	N	332	264	1			214
							365	9									
07	23963	X	15539	-0-	-8424	-0-	335	1	14854	3	N	318	371	1			161
							350	9									
08	21483	X	14712	-0-	-6771	-0-	325	1	14121	3	N	242	353	1			50
							266	9									
09	19020	X	13562	-0-	-5458	-0-	294	1	13099	3	N	154	179	1			25
							169	9									

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
04	50670	X	21917	-0-	-28753	-0-	478	1	20981	3	N	416	377	1			137
							458	9									
05	52359	X	20893	-0-	-31466	-0-	460	1	20029	3	N	367	361	1			143
							404	9									
06	50670	X	18465	-0-	-32205	-0-	399	1	17710	3	N	324	367	1			100
							356	9									
07	26722	X	16879	-0-	-9843	-0-	367	1	16267	3	N	223	186	1			137
							245	9									
08	24304	X	16428	-0-	-7876	-0-	365	1	15863	3	N	182	170	1			149
							200	9									
09	21930	X	16004	-0-	-5926	-0-	348	1	15440	3	N	196	158	1			187
							216	9									

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
04	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	2318	1	12116	3	N	366	361	1			141
							403	9									
05	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	2765	1	17325	3	N	266	341	1			66
							293	9									
06	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	2472	1	13937	3	N	214	180	1			100
							235	9									
07	0	W	12865	-0-	12865	12865	2422	1	10299	3	N	131	176	1			55
							144	9									
*08	0	W	9115	-0-	9115	21980	2037	1	7039	3	N	35					90
							39	9									
*09	33477	X	11497	-0-	-21980	-0-	2191	1	9187	3	N	108	178	1			20
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129510	X	27032	-0-	-102478	-0-	880 173	1 9	25979	3	N	157	162	1			104
05	133827	X	19048	-0-	-114779	-0-	626 109	1 9	18313	3	N	99					203
06	129510	X	23928	-0-	-105582	-0-	774 76	1 9	23078	3	N	69	169	1			103
07	30101	X	26416	-0-	-3685	-0-	853 99	1 9	25464	3	N	90	52	1			141
08	0	W	25743	-0-	25743	25743	850 112	1 9	24781	3	N	102	181	1			62
09	0	W	25316	-0-	25316	51059	818 54	1 9	24444	3	N	49					111

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
04	116010	X	42935	-0-	-73075	-0-	1402 158	1 9	41375	3	N	144	165	1			67
05	119877	X	44945	-0-	-74932	-0-	1481 132	1 9	43332	3	N	120	157	1			30
06	116010	X	41004	-0-	-75006	-0-	1328 114	1 9	39562	3	N	104					134
07	53568	X	39929	-0-	-13639	-0-	1291 105	1 9	38533	3	N	95	133	1			96
08	48081	X	38178	-0-	-9903	-0-	1263 101	1 9	36814	3	N	92					188
09	43500	X	35732	-0-	-7768	-0-	1155 79	1 9	34498	3	N	72	161	1			99

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
04	44130	X	18118	-0-	-26012	-0-	389 605	1 9	17124	3	N	550	545	1			154
05	45601	X	20419	-0-	-25182	-0-	445 542	1 9	19432	3	N	493	472	1			175
06	44130	X	16261	-0-	-27869	-0-	346 501	1 9	15414	3	N	455	540	1			90
07	20801	X	18545	-0-	-2256	-0-	398 461	1 9	17686	3	N	419	361	1			148
08	20801	X	17311	-0-	-3490	-0-	380 377	1 9	16554	3	N	343	334	1			157
09	19860	X	16800	-0-	-3060	-0-	359 448	1 9	15993	3	N	407	518	1			46

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
04	40050	X	19712	-0-	-20338	-0-	648	1	19064	3	N	-0-					-0-
05	41385	X	22603	-0-	-18782	-0-	748	1	21855	3	N	-0-					-0-
06	40050	X	21476	-0-	-18574	-0-	698	1	20778	3	N	-0-					-0-
07	21979	X	21359	-0-	-620	-0-	694	1	20665	3	N	-0-					-0-
08	22599	X	21132	-0-	-1467	-0-	702	1	20430	3	N	-0-					-0-
09	21870	X	19823	-0-	-2047	-0-	643	1	19180	3	N	-0-					-0-

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
04	54330	X	25041	-0-	-29289	-0-	823	1	24218	3	N	-0-					-0-
05	56141	X	24250	-0-	-31891	-0-	802	1	23448	3	N	-0-					-0-
06	54330	X	22948	-0-	-31382	-0-	747	1	22201	3	N	-0-					-0-
07	28086	X	22976	-0-	-5110	-0-	746	1	22230	3	N	-0-					-0-
08	27125	X	23477	-0-	-3648	-0-	780	1	22697	3	N	-0-					-0-
09	25050	X	22095	-0-	-2955	-0-	716	1	21379	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85170	X	35243	-0-	-49927	-0-	1155	1	33992	3	N	87					190
							96	9									
05	88009	X	34988	-0-	-53021	-0-	1158	1	33794	3	N	33					223
							36	9									
06	85170	X	31757	-0-	-53413	-0-	1033	1	30724	3	N	-0-	188	1			35
07	39835	X	34494	-0-	-5341	-0-	1121	1	33372	3	N	1					36
							1	9									
08	37975	X	31592	-0-	-6383	-0-	1050	1	30542	3	N	-0-					36
09	35250	X	31894	-0-	-3356	-0-	1035	1	30851	3	N	7					43
							8	9									

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
04	34680	X	25123	-0-	-9557	-0-	560	1	24546	3	N	15	190	1			56
							17	9									
05	35836	X	25772	-0-	-10064	-0-	853	1	24919	3	N	-0-					56
06	34680	X	24363	-0-	-10317	-0-	792	1	23571	3	N	-0-					56
07	27094	X	24263	-0-	-2831	-0-	787	1	23476	3	N	-0-					56
08	26567	X	23061	-0-	-3506	-0-	765	1	22274	3	N	20					76
							22	9									
09	25110	X	22029	-0-	-3081	-0-	714	1	21313	3	N	2					78
							2	9									

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
04	66420	X	33811	-0-	-32609	-0-	754	1	33057	3	N	-0-					-0-
05	68634	X	34706	-0-	-33928	-0-	1149	1	33557	3	N	-0-					-0-
06	66420	X	32616	-0-	-33804	-0-	1061	1	31555	3	N	-0-					-0-
07	38626	X	32340	-0-	-6286	-0-	1051	1	31289	3	N	-0-					-0-
08	37138	X	31214	-0-	-5924	-0-	1037	1	30177	3	N	-0-					-0-
09	33810	X	28979	-0-	-4831	-0-	940	1	28039	3	N	-0-					-0-

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
04	77310	X	36120	-0-	-41190	-0-	1186	1	34903	3	N	28	123	1			-0-
							31	9									
05	79887	X	36649	-0-	-43238	-0-	1213	1	35436	3	N	-0-					-0-
06	77310	X	33901	-0-	-43409	-0-	1103	1	32795	3	N	3					3
							3	9									
07	42470	X	34064	-0-	-8406	-0-	1106	1	32956	3	N	2					5
							2	9									
08	40641	X	32779	-0-	-7862	-0-	1089	1	31684	3	N	5					10
							6	9									
09	36120	X	31106	-0-	-5014	-0-	1009	1	30094	3	N	3					13
							3	9									

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
04	79170	X	36842	-0-	-42328	-0-	1210	1	35612	3	N	18	103	1			-0-
							20	9									
05	81809	X	36483	-0-	-45326	-0-	1208	1	35275	3	N	-0-					-0-
06	79170	X	33964	-0-	-45206	-0-	1105	1	32859	3	N	-0-					-0-
07	40610	X	34144	-0-	-6466	-0-	1110	1	33034	3	N	-0-					-0-
08	38750	X	32993	-0-	-5757	-0-	1097	1	31893	3	N	3					3
							3	9									
09	36840	X	31302	-0-	-5538	-0-	1015	1	30283	3	N	4					7
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 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
04	49050	X	25656	-0-	-23394	-0-	572	1	25084	3	N	-0-					-0-
05	50685	X	26665	-0-	-24020	-0-	600	1	26065	3	N	-0-					-0-
06	49050	X	24845	-0-	-24205	-0-	550	1	24295	3	N	-0-					-0-
07	29481	X	25261	-0-	-4220	-0-	559	1	24702	3	N	-0-					-0-
08	28861	X	24235	-0-	-4626	-0-	547	1	23688	3	N	-0-					-0-
09	25800	X	22392	-0-	-3408	-0-	494	1	21898	3	N	-0-					-0-

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
04	45990	X	22555	-0-	-23435	-0-	504	1	22051	3	N	-0-					-0-
05	47523	X	23379	-0-	-24144	-0-	526	1	22853	3	N	-0-					-0-
06	45990	X	22266	-0-	-23724	-0-	493	1	21773	3	N	-0-					-0-
07	25885	X	23192	-0-	-2693	-0-	514	1	22678	3	N	-0-					-0-
08	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	592	1	25634	3	N	-0-					-0-
*09	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	516	1	22904	3	N	-0-					-0-

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
04	70860	X	37137	-0-	-33723	-0-	1220	1	35905	3	N	11					125
							12	9									
05	73222	X	36194	-0-	-37028	-0-	1199	1	34995	3	N	-0-					125
06	70860	X	31906	-0-	-38954	-0-	1038	1	30868	3	Y	-0-	125	1			-0-
07	43679	X	31626	-0-	-12053	-0-	1028	1	30591	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	41664	X	32714	-0-	-8950	-0-	1087	1	31627	3	Y	-0-					-0-
09	37140	X	28772	-0-	-8368	-0-	933	1	27839	3	Y	-0-					-0-

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
04	43950	X	27284	-0-	-16666	-0-	611	1	26673	3	N	-0-					-0-
05	45415	X	27183	-0-	-18232	-0-	612	1	26571	3	N	-0-					-0-
06	43950	X	25556	-0-	-18394	-0-	565	1	24991	3	N	-0-					-0-
07	28985	X	26506	-0-	-2479	-0-	863	1	25643	3	N	-0-					-0-
08	28985	X	25347	-0-	-3638	-0-	572	1	24775	3	N	-0-					-0-
09	27270	X	25118	-0-	-2152	-0-	554	1	24564	3	N	-0-					-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110190	X	61075	-0-	-49115	-0-	1992	1	58729	3	N	322	355	1			147
							354	9									
05	113863	X	57379	-0-	-56484	-0-	1887	1	55181	3	N	283	218	1			212
							311	9									
06	110190	X	51926	-0-	-58264	-0-	1679	1	49984	3	N	239	332	1			119
							263	9									
07	74896	X	49759	-0-	-25137	-0-	1607	1	47931	3	N	201	164	1			156
							221	9									
08	69626	X	51271	-0-	-18355	-0-	1693	1	49330	3	N	225	345	1			36
							248	9									
09	61080	X	43043	-0-	-18037	-0-	1388	1	41446	3	N	190	169	1			57
							209	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71760	X	27771	-0-	-43989	-0-	616	1	27091	3	N	58	179	1			169
							64	9									
05	74152	X	7290	-0-	-66862	-0-	240	1	7018	3	N	29					198
							32	9									
06	71760	X	14216	-0-	-57544	-0-	461	1	13737	3	N	16	81	1			133
							18	9									
07	74152	X	17185	-0-	-56967	-0-	556	1	16588	3	N	37					170
							41	9									
08	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	605	1	17618	3	N	38					208
							42	9									
09	27780	X	10354	-0-	-17426	-0-	335	1	10002	3	N	15					223
							17	9									

MCDONALD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31530	X	19403	-0-	-12127	-0-	425	1	18626	3	N	320	176	1			198
							352	9									
05	32581	X	18618	-0-	-13963	-0-	411	1	17904	3	N	275	366	1			107
							303	9									
06	31530	X	16687	-0-	-14843	-0-	362	1	16060	3	N	241	171	1			177
							265	9									
07	32581	X	14511	-0-	-18070	-0-	316	1	13989	3	N	187	162	1			202
							206	9									
08	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	374	1	16268	3	N	200	351	1			51
							220	9									
*09	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	321	1	14301	3	N	188	167	1			72
							207	9									

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
04	36720	X	21541	-0-	-15179	-0-	469	1	20596	3	N	433	374	1			206
							476	9									
05	37944	X	20432	-0-	-17512	-0-	449	1	19595	3	N	353	511	1			48
							388	9									
06	36720	X	18173	-0-	-18547	-0-	393	1	17462	3	N	289	177	1			160
							318	9									
07	37944	X	18270	-0-	-19674	-0-	395	1	17504	3	N	337	347	1			150
							371	9									
08	23467	X	16904	-0-	-6563	-0-	375	1	16308	3	N	201	171	1			180
							221	9									
09	21540	X	14411	-0-	-7129	-0-	311	1	13871	3	N	208	351	1			37
							229	9									

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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	59400	X	35642	-0-	-23758	-0-	1120	1	33308	3	N	1104	896	1			208
							1214	9									
*07	61380	X	57782	-0-	-3598	-0-	1820	1	54220	3	N	1584	1596	1			196
							1742	9									
*08	61380	X	33721	-0-	-27659	-0-	1089	1	31697	3	N	850	1006	1			40
							935	9									
*09	59400	X	24441	-0-	-34959	-0-	766	1	22871	3	N	731	545	1			226
							804	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	82927	-0-	82927	82927	1029	1	81898	3	N	-0-					-0-
05	0	W	91407	-0-	91407	174334	1081	1	90326	3	N	-0-					-0-
06	0	W	71193	-0-	71193	245527	888	1	70305	3	N	-0-					-0-
07	311981	X	66454	-0-	-245527	-0-	845	1	65609	3	N	-0-					-0-
08	146289	X	61099	-0-	-85190	-0-	743	1	60356	3	N	-0-					-0-
09	88470	X	54244	-0-	-34226	-0-	1307	1	52937	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

04	117210	X	84248	-0-	-32962	-0-	2090	1	82158	3	N	-0-					-0-
05	121117	X	73155	-0-	-47962	-0-	1730	1	71425	3	N	-0-					-0-
06	117210	X	62984	-0-	-54226	-0-	1570	1	61414	3	N	-0-					-0-
07	121117	X	57402	-0-	-63715	-0-	1460	1	55942	3	N	-0-					-0-
08	121117	X	53741	-0-	-67376	-0-	1306	1	52435	3	N	-0-					-0-
09	84240	X	48618	-0-	-35622	-0-	1171	1	47447	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

04	0	W	80586	-0-	80586	150470	1999	1	78587	3	N	-0-					-0-
05	0	W	69210	-0-	69210	219680	1637	1	67573	3	N	-0-					-0-
06	0	W	58554	-0-	58554	278234	1460	1	57094	3	N	-0-					-0-
07	332283	X	54049	-0-	-278234	-0-	1374	1	52675	3	N	-0-					-0-
08	83266	X	49753	-0-	-33513	-0-	1209	1	48544	3	N	-0-					-0-
09	80580	X	44722	-0-	-35858	-0-	1077	1	43645	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

04	0	W	81087	-0-	81087	152276	2012	1	79075	3	N	-0-					-0-
05	0	W	70574	-0-	70574	222850	1669	1	68905	3	N	-0-					-0-
06	0	W	60832	-0-	60832	283682	1517	1	59315	3	N	-0-					-0-
07	339983	X	56301	-0-	-283682	-0-	1432	1	54869	3	N	-0-					-0-
08	83793	X	52094	-0-	-31699	-0-	1266	1	50828	3	N	-0-					-0-
09	81090	X	46931	-0-	-34159	-0-	1130	1	45801	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

04	40500	X	25130	-0-	-15370	-0-	1604	1	23336	3	N	173	149	1			101
							190	9									
05	41850	X	21069	-0-	-20781	-0-	1510	1	19393	3	N	151	176	1			76
							166	9									
06	40500	X	14833	-0-	-25667	-0-	1020	1	13708	3	N	95					171
							105	9									
07	41850	X	19175	-0-	-22675	-0-	1488	1	17559	3	N	116	175	1			112
							128	9									
08	25978	X	9233	-0-	-16745	-0-	1145	1	8030	3	N	53	151	1			14
							58	9									
09	25140	X	860	-0-	-24280	-0-	841	1	19	9	N	17					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		43850	-0-	43850	43850	2255	1	40311	3	N	1167	1032	1			135
							1284	9									
09	SHUT IN		37593	-0-	37593	81443	1895	1	35118	3	N	527	518	1			144
							580	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	101477	-0-	101477	185880	2518	1	98959	3	N	-0-					-0-
05	0	W	88362	-0-	88362	274242	2090	1	86272	3	N	-0-					-0-
06	349645	X	75403	-0-	-274242	-0-	1880	1	73523	3	N	-0-					-0-
07	139500	X	69883	-0-	-69617	-0-	1777	1	68106	3	N	-0-					-0-
08	104873	X	64207	-0-	-40666	-0-	1560	1	62647	3	N	-0-					-0-
09	101490	X	58139	-0-	-43351	-0-	1400	1	56739	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	92135	-0-	92135	169441	2286	1	89849	3	N	-0-					-0-
05	0	W	80404	-0-	80404	249845	1902	1	78502	3	N	-0-					-0-
06	0	W	68788	-0-	68788	318633	1715	1	67073	3	N	-0-					-0-
07	382026	X	63393	-0-	-318633	-0-	1612	1	61781	3	N	-0-					-0-
08	95201	X	58726	-0-	-36475	-0-	1427	1	57299	3	N	-0-					-0-
09	92130	X	52828	-0-	-39302	-0-	1272	1	51556	3	N	-0-					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 12/10/2013 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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		51443	-0-	51443	51443	1686	1	49156	3	N	546	355	1			191
							601	9									
09	SHUT IN		51094	-0-	51094	102537	1640	1	48996	3	N	416	523	1			84
							458	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 01/02/2014 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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		72393	-0-	72393	72393	2389	1	69600	3	N	367	181	1			186
							404	9									
09	SHUT IN		48105	-0-	48105	120498	1554	1	46423	3	N	116	164	1			138
							128	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		50206	-0-	50206	50206	1654 371	1 9	48181	3	N	337	337	1			-0-
09	SHUT IN		23789	-0-	23789	73995	764 187	1 9	22838	3	N	170	170	1			-0-

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
04	104820	X	47308	-0-	-57512	-0-	1471 2475	1 9	43362	3	N	2250	2214	1			188
05	108314	X	46462	-0-	-61852	-0-	1456 2420	1 9	42586	3	N	2200	2205	1			183
06	104820	X	42020	-0-	-62800	-0-	1296 2129	1 9	38595	3	N	1935	1979	1			139
07	108314	X	40386	-0-	-67928	-0-	1248 1909	1 9	37229	3	N	1735	1667	1			207
08	56296	X	38730	-0-	-17566	-0-	1222 1902	1 9	35606	3	N	1729	1812	1			124
09	47310	X	35834	-0-	-11476	-0-	1107 1654	1 9	33073	3	N	1504	1385	1			243

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
04	100500	X	44513	-0-	-55987	-0-	1390 2142	1 9	40981	3	N	1947	1977	1			135
05	103850	X	42790	-0-	-61060	-0-	1353 1844	1 9	39593	3	N	1676	1577	1			234
06	100500	X	38359	-0-	-62141	-0-	1195 1605	1 9	35559	3	N	1459	1470	1			223
07	103850	X	37206	-0-	-66644	-0-	1157 1540	1 9	34509	3	N	1400	1453	1			170
08	51336	X	35616	-0-	-15720	-0-	1134 1440	1 9	33042	3	N	1309	1297	1			182
09	44520	X	32983	-0-	-11537	-0-	1028 1277	1 9	30678	3	N	1161	1250	1			93

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
04	48360	X	28691	-0-	-19669	-0-	1277 860	1 9	26554	3	N	782	898	1			74
05	49972	X	32127	-0-	-17845	-0-	1030 979	1 9	30118	3	N	890	721	1			243
06	48360	X	28726	-0-	-19634	-0-	907 818	1 9	27001	3	N	744	873	1			114
07	49972	X	27618	-0-	-22354	-0-	872 758	1 9	25988	3	N	689	682	1			121
08	38719	X	25477	-0-	-13242	-0-	816 894	1 9	23767	3	N	813	720	1			214
09	31080	X	22739	-0-	-8341	-0-	725 362	1 9	21652	3	N	329	346	1			197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49975	X	49975	-0-	-0-	-0-	1755	1	47691	3	N	481	542	1			101
							529	9									
05	47492	X	46105	-0-	-1387	-0-	1153	1	44494	3	N	416	355	1			162
							458	9									
06	45960	X	41873	-0-	-4087	-0-	1486	1	40017	3	N	336	357	1			141
							370	9									
07	47492	X	40394	-0-	-7098	-0-	1370	1	38720	3	N	276	356	1			61
							304	9									
08	47492	X	43555	-0-	-3937	-0-	1466	1	41829	3	N	236	184	1			113
							260	9									
09	45960	X	40501	-0-	-5459	-0-	1325	1	38966	3	N	191	183	1			121
							210	9									

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
04	95790	X	75954	-0-	-19836	-0-	2661	1	70927	3	N	2151	2161	1			202
							2366	9									
05	98983	X	75962	-0-	-23021	-0-	1852	1	72461	3	N	1499	1650	1			51
							1649	9									
06	95790	X	70563	-0-	-25227	-0-	2451	1	66750	3	N	1238	1097	1			192
							1362	9									
07	98983	X	66465	-0-	-32518	-0-	2251	1	63217	3	N	906	866	1			232
							997	9									
08	78492	X	63004	-0-	-15488	-0-	2131	1	60099	3	N	704	744	1			192
							774	9									
09	75960	X	59691	-0-	-16269	-0-	1969	1	57030	3	N	629	548	1			273
							692	9									

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
04	102480	X	44807	-0-	-57673	-0-	1413	1	41660	3	N	1576	1472	1			214
							1734	9									
05	105896	X	42797	-0-	-63099	-0-	1363	1	39868	3	N	1424	1450	1			188
							1566	9									
06	102480	X	37284	-0-	-65196	-0-	1168	1	34777	3	N	1217	1271	1			134
							1339	9									
07	105896	X	36175	-0-	-69721	-0-	1130	1	33704	3	N	1219	1260	1			93
							1341	9									
08	50406	X	34471	-0-	-15935	-0-	1102	1	32107	3	N	1147	1085	1			155
							1262	9									
09	44820	X	32552	-0-	-12268	-0-	1017	1	30373	3	N	1056	1021	1			190
							1162	9									

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	17112	-0-	17112	17112	78	1	16987	3	N	43					43
							47	9									
*08	0	W	15548	-0-	15548	32660	82	1	34	2	N	-0-					43
							15432	3									
09	DELQ PR		14739	-0-	14739	47399	64	1	9	2	N	-0-					43
							14666	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98998	X	97293	-0-	-1705	-0-		1208	1	96085	3	N	-0-					-0-
05	146971	X	123960	-0-	-23011	-0-		1467	1	122493	3	N	-0-					-0-
06	142230	X	102908	-0-	-39322	-0-		1283	1	101625	3	N	-0-					-0-
07	146971	X	94151	-0-	-52820	-0-		1198	1	92953	3	N	-0-					-0-
08	146971	X	86322	-0-	-60649	-0-		1049	1	85273	3	N	-0-					-0-
09	119970	X	76543	-0-	-43427	-0-		1844	1	74699	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	W	44558	-0-	44558	44558		203	1	44355	3	N	-0-					-0-
*08	0	W	46148	-0-	46148	90706		243	1	100	2	N	-0-					-0-
								45805	3									
09	DELQ PR		39167	-0-	39167	129873		169	1	24	2	N	-0-					-0-
								38974	3									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	W	32649	-0-	32649	32649		148	1	32501	3	N	-0-					-0-
*08	0	W	33407	-0-	33407	66056		175	1	72	2	N	-0-					-0-
								33160	3									
09	DELQ PR		28559	-0-	28559	94615		123	1	17	2	N	-0-					-0-
								28419	3									

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

04	0		22340	-0-	22340	119659		2316	1	19740	3	N	258	366	1			61
								284	9									
05	0		25216	-0-	25216	144875		2571	1	22362	3	N	257	177	1			141
								283	9									
06	162585	X	17710	-0-	-144875	-0-		2023	1	15571	3	N	105	170	1			76
								116	9									
07	41416	X	10452	-0-	-30964	-0-		1683	1	8653	3	N	105	174	1			7
								116	9									
08	41416	X	21551	-0-	-19865	-0-		2388	1	19106	3	N	52					59
								57	9									
09	40080	X	22045	-0-	-18035	-0-		2459	1	19433	3	N	139	164	1			34
								153	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	99603	X	67688	-0-	-31915	-0-	2206	1	65474	3	N	7					150
							8	9									
*02	89964	X	55784	-0-	-34180	-0-	1809	1	53975	3	N	-0-					150
*03	99603	X	56901	-0-	-42702	-0-	1847	1	55054	3	N	-0-					150
*04	96390	X	50397	-0-	-45993	-0-	1661	1	48736	3	N	-0-					150
*05	99603	X	46867	-0-	-52736	-0-	1553	1	45314	3	N	-0-					150
*06	96390	X	42700	-0-	-53690	-0-	1390	1	41310	3	Y	-0-	72	1			78
*07	99603	X	41281	-0-	-58322	-0-	1342	1	39936	3	Y	3	3	1			78
							3	9									
*08	99603	X	19765	-0-	-79838	-0-	657	1	19108	3	Y	-0-					78
09	96390	X	40189	-0-	-56201	-0-	1305	1	38884	3	Y	-0-					78

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	95759	X	56196	-0-	-39563	-0-	1832	1	54364	3	N	-0-					86
*02	86492	X	46498	-0-	-39994	-0-	1507	1	44991	3	N	-0-					86
*03	95759	X	48124	-0-	-47635	-0-	1562	1	46562	3	N	-0-					86
*04	92670	X	42805	-0-	-49865	-0-	1411	1	41394	3	N	-0-					86
*05	95759	X	40183	-0-	-55576	-0-	1331	1	38852	3	N	-0-					86
*06	92670	X	36468	-0-	-56202	-0-	1187	1	35281	3	Y	-0-	72	1			14
*07	95759	X	35410	-0-	-60349	-0-	1151	1	34256	3	Y	3	3	1			11
							3	9									
*08	95759	X	35714	-0-	-60045	-0-	1187	1	34527	3	Y	-0-					11
09	92670	X	31721	-0-	-60949	-0-	1030	1	30691	3	Y	-0-					11

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
04	78240	X	35191	-0-	-43049	-0-	786	1	34405	3	N	-0-					-0-
05	80848	X	34147	-0-	-46701	-0-	768	1	33379	3	N	-0-					-0-
06	78240	X	29416	-0-	-48824	-0-	650	1	28766	3	N	-0-					-0-
07	80848	X	27842	-0-	-53006	-0-	616	1	27226	3	N	-0-					-0-
*08	80848	X	26021	-0-	-54827	-0-	587	1	25434	3	N	-0-					-0-
09	78240	X	24301	-0-	-53939	-0-	789	1	23512	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	76810	X	76810	-0-	-0-	-0-	1684	1	73160	3	N	1787	1772	1			15
							1966	9									
09	96570	X	57003	-0-	-39567	-0-	1225	1	54550	3	N	1116	1028	1			103
							1228	9									

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	48814	X	48814	-0-	-0-	-0-	1063	1	46182	3	N	1426	1351	1			75
							1569	9									
09	59160	X	33065	-0-	-26095	-0-	712	1	31678	3	N	614	511	1			178
							675	9									

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
04	53460	X	NO RPT	-0-	-53460	-0-					N	NO RPT					-0-
05	55242	X	NO RPT	-0-	-55242	-0-					N	NO RPT					-0-
06	53460	X	NO RPT	-0-	-53460	-0-					N	NO RPT					-0-
07	55242	X	NO RPT	-0-	-55242	-0-					N	NO RPT					-0-
08	55242	X	NO RPT	-0-	-55242	-0-					N	NO RPT					-0-
09	53460	X	NO RPT	-0-	-53460	-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
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
04	119280	X	NO RPT	-0-	-119280	-0-					N	NO RPT					-0-
05	123256	X	NO RPT	-0-	-123256	-0-					N	NO RPT					-0-
06	119280	X	NO RPT	-0-	-119280	-0-					N	NO RPT					-0-
07	123256	X	NO RPT	-0-	-123256	-0-					N	NO RPT					-0-
08	123256	X	NO RPT	-0-	-123256	-0-					N	NO RPT					-0-
09	119280	X	NO RPT	-0-	-119280	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	49770	X	NO RPT	-0-	-49770	-0-					N	NO RPT					-0-
05	51429	X	NO RPT	-0-	-51429	-0-					N	NO RPT					-0-
06	49770	X	NO RPT	-0-	-49770	-0-					N	NO RPT					-0-
07	51429	X	NO RPT	-0-	-51429	-0-					N	NO RPT					-0-
08	51429	X	NO RPT	-0-	-51429	-0-					N	NO RPT					-0-
09	49770	X	NO RPT	-0-	-49770	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	69870	X	NO RPT	-0-	-69870	-0-					N	NO RPT					-0-
05	72199	X	NO RPT	-0-	-72199	-0-					N	NO RPT					-0-
06	69870	X	NO RPT	-0-	-69870	-0-					N	NO RPT					-0-
07	72199	X	NO RPT	-0-	-72199	-0-					N	NO RPT					-0-
08	72199	X	NO RPT	-0-	-72199	-0-					N	NO RPT					-0-
09	69870	X	NO RPT	-0-	-69870	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4482	X	NO RPT	-0-	-4482	-0-					N	NO RPT					-0-
05	138942	X	NO RPT	-0-	-138942	-0-					N	NO RPT					-0-
06	134460	X	NO RPT	-0-	-134460	-0-					N	NO RPT					-0-
07	138942	X	NO RPT	-0-	-138942	-0-					N	NO RPT					-0-
08	138942	X	NO RPT	-0-	-138942	-0-					N	NO RPT					-0-
09	134460	X	NO RPT	-0-	-134460	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	601	1	1659	2	N	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	601	1	2770	2	N	-0-					-0-
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	601	1	4146	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1742	-0-	-1048	-0-	601	1	1141	2	N	-0-					-0-
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	601	1	2513	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1228	-0-	-1472	-0-	601	1	627	2	N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
09	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

04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					97
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	151	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2827	1	177	2	N	-0-					1
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2733	1	164	2	N	-0-					1
*09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2485	1	172	2	N	-0-					1

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

04	0	W	14096	-0-	14096	267879	14096	2			N	-0-					-0-
05	0	W	12725	-0-	12725	280604	12725	2			N	-0-					-0-
06	0	W	11303	-0-	11303	291907	11303	2			N	-0-					-0-
07	306387	X	14480	-0-	-291907	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	12762	-0-	-2552	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	12401	-0-	-1699	-0-	12401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 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
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
*09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	540	N	299	-0-	-241	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

04	660	N	91	-0-	-569	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	306	-0-	-748	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	682	N	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	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

04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	239	-0-	-1032	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	930	N	338	-0-	-592	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	23798	-0-	20798	40214	23798	2			N	-0-					-0-
05	62767	X	22553	-0-	-40214	-0-	22553	2			N	-0-					-0-
06	21878	X	21878	-0-	-0-	-0-	21878	2			N	-0-					-0-
07	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	20656	2			N	-0-					-0-
08	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	18764	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15310	2	4	9	N	4	4	8			-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	39456	-0-	39456	265466	39456	2			N	-0-					-0-
*05	0	W	38207	-0-	38207	303673	38207	2			N	-0-					-0-
*06	0	W	34900	-0-	34900	338573	34900	2			N	-0-					-0-
*07	0	W	34115	-0-	34115	372688	34115	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	32804	-0-	32804	405492	32795	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*09	0	W	28495	-0-	28495	433987	28488	2	7	9	N	6	6	8			-0-

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
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	7702	-0-	4702	4702	7702	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	449	-0-	-2651	2051	449	2			N	-0-					-0-
06	2599	N	548	-0-	-2051	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	611	-0-	-1869	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	605	-0-	-1875	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	498	-0-	-1902	-0-	498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
09	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

04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-					-0-

KAY, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 192619 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8274 - 8976

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					43
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					43
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					43
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					43
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					43

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					141
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					141
06	2760	X	511	-0-	-2249	-0-	511	2			N	-0-					141
07	2852	X	480	-0-	-2372	-0-	480	2			N	-0-					141
08	713	X	432	-0-	-281	-0-	414	2	18	9	N	16	134	1			23
09	690	X	358	-0-	-332	-0-	358	2			N	-0-					23

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

04	360	N	14	-0-	-346	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DENTON BONNIE BRAE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193995 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8230 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1875	-0-	-135	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1920	-0-	-240	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	28	-0-	-1801	-0-	27	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1920	N	17	-0-	-1903	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21210	X	18432	-0-	-2778	-0-	18371	2	61	9	N	55	192	1			83
05	21855	X	18826	-0-	-3029	-0-	18751	2	75	9	N	68	125	1			26
06	19950	X	19163	-0-	-787	-0-	19153	2	10	9	N	9					35
07	20119	X	18097	-0-	-2022	-0-	18041	2	56	9	N	51					86
08	19034	X	12299	-0-	-6735	-0-	12262	2	37	9	N	34					120
09	19170	X	13994	-0-	-5176	-0-	13993	2	1	9	N	1	91	1	1	8	29

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
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	516	-0-	-414	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10812	2	2	9	N	2	82	1	2	8	30
05	24738	X	7511	-0-	-17227	-0-	7511	2			N	-0-					30
06	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	27215	2	6	9	N	5					35
07	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19543	2	33	9	N	30	4	8			61
08	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	17521	2	46	9	N	42	10	8			93
09	27210	X	16510	-0-	-10700	-0-	16446	2	64	9	N	58	127	1	1	8	23

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					28
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					28
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					28
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					28
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					28
*09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2407	N	1473	-0-	-934	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1483	-0-	-501	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1386	-0-	-534	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1342	-0-	-642	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1409	-0-	-110	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*09	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	17218	-0-	17218	338147	17190	2	28	9	N	25	4	8			96
05	0	W	24459	-0-	24459	362606	24427	2	32	9	N	29					125
06	0	W	21412	-0-	21412	384018	21389	2	23	9	N	21	118	1			28
07	406827	X	22809	-0-	-384018	-0-	22803	2	6	9	N	5	2	8			31
08	24459	X	16529	-0-	-7930	-0-	16523	2	6	9	N	5					36
09	23670	X	13790	-0-	-9880	-0-	13759	2	31	9	N	28	4	8			60

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6671	2	2	9	N	2					50
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6841	2	6	9	N	5					55
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7544	2	3	9	N	3					58
07	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7647	2	3	9	N	3					61
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					61
*09	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6801	2	4	9	N	4					65

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
04	26130	X	18509	-0-	-7621	-0-	18489	2	20	9	N	18	6	8			88
05	27001	X	16767	-0-	-10234	-0-	16748	2	19	9	N	17					105
06	21510	X	13819	-0-	-7691	-0-	13809	2	10	9	N	9	89	1			25
07	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	19062	2	13	9	N	12	2	8			35
08	21762	X	18380	-0-	-3382	-0-	18371	2	9	9	N	8	2	8			41
09	18510	X	16842	-0-	-1668	-0-	16817	2	25	9	N	23	22	1	1	8	41

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
04	106500	X	20587	-0-	-85913	-0-	20540	2	47	9	N	43	16	8			65
05	110050	X	19545	-0-	-90505	-0-	19512	2	33	9	N	30					95
06	22980	X	16130	-0-	-6850	-0-	16112	2	18	9	N	16					111
07	23126	X	22295	-0-	-831	-0-	22287	2	8	9	N	7	3	8			115
08	23126	X	21774	-0-	-1352	-0-	21743	2	31	9	N	28	8	8			135
*09	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	21197	2	21	9	N	19	1	8			153

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
04	2850	X	133	-0-	-2717	-0-	87	2	46	9	N	42	159	1			26
05	2945	X	1260	-0-	-1685	-0-	1247	2	13	9	N	12					38
06	2850	X	1384	-0-	-1466	-0-	1384	2			N	-0-					38
07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1397	2	8	9	N	7					45
08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1677	2	23	9	N	21	1	8			65
*09	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1350	2	62	9	N	56					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	125610	X	42141	-0-	-83469	-0-	42141	2			N	-0-					-0-
05	129797	X	39052	-0-	-90745	-0-	39052	2			N	-0-					-0-
06	125610	X	34723	-0-	-90887	-0-	34723	2			N	-0-					-0-
07	129797	X	32246	-0-	-97551	-0-	32246	2			N	-0-					-0-
08	50096	X	34676	-0-	-15420	-0-	34675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42150	X	22459	-0-	-19691	-0-	22458	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	19500	2	110	9	N	100					161
05	20181	X	20181	-0-	-0-	-0-	20046	2	135	9	N	123	189	1			95
06	24690	X	20155	-0-	-4535	-0-	20099	2	56	9	N	51					146
07	21988	X	21988	-0-	-0-	-0-	21936	2	52	9	N	47	157	1			36
08	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	21670	2	32	9	N	29					65
*09	22145	X	22145	-0-	-0-	-0-	22056	2	89	9	N	81					146

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
04	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	753	-0-	-394	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	874	-0-	-176	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					25
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					25
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					25
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1389	2	7	9	N	6					31
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1238	2	12	9	N	11					42
09	1500	N	1146	-0-	-354	-0-	1146	2			N	-0-					42

RSK-STAR WELL #: 3 RRCID -> 196342 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7069 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1979	-0-	-331	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					25
05	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					25
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	2			N	-0-					25
07	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2			N	-0-					25
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	N	1	1	8			25
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			N	-0-					25

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139800	X	48340	-0-	-91460	-0-	48340	2			N	-0-					25
05	144460	X	46238	-0-	-98222	-0-	46238	2			N	-0-					25
06	139800	X	43902	-0-	-95898	-0-	43902	2			N	-0-					25
07	144460	X	44149	-0-	-100311	-0-	44149	2			N	-0-					25
08	144460	X	42012	-0-	-102448	-0-	42010	2	2	9	N	2	2	8			25
09	139800	X	29543	-0-	-110257	-0-	29542	2	1	9	N	1	1	8			25

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	972	-0-	-950	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	900	N	647	-0-	-253	-0-	646	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	34410	X	27372	-0-	-7038	-0-	27304	2	68	9	N	62	10	8			112
05	34038	X	26904	-0-	-7134	-0-	26779	2	125	9	N	114	191	1			35
06	28710	X	21238	-0-	-7472	-0-	21169	2	69	9	N	63	77	1			21
07	29667	X	26924	-0-	-2743	-0-	26896	2	28	9	N	25	3	8			43
08	29450	X	25243	-0-	-4207	-0-	25210	2	33	9	N	30	8	8			65
09	27360	X	22685	-0-	-4675	-0-	22679	2	6	9	N	5	34	1	5	8	31

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
04	0	W	15913	-0-	15913	389993	15883	2	30	9	N	27					60
05	0	W	16917	-0-	16917	406910	16895	2	22	9	N	20					80
06	0	W	18428	-0-	18428	425338	18404	2	24	9	N	22	54	1			48
07	440746	X	15408	-0-	-425338	-0-	15405	2	3	9	N	3					51
08	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	18936	2	2	9	N	2	2	8			51
09	18420	X	16693	-0-	-1727	-0-	16671	2	22	9	N	20					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4246	2	28	9	N	25	1	8			115
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3019	2	6	9	N	5					120
06	2850	X	2337	-0-	-513	-0-	2337	2			N	-0-					120
07	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	2276	2	12	9	N	11	1	8			130
08	2945	X	2297	-0-	-648	-0-	2290	2	7	9	N	6					136
09	2850	X	2094	-0-	-756	-0-	2092	2	2	9	N	2	112	1			26

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
04	13350	X	11369	-0-	-1981	-0-	11322	2	47	9	N	43					158
05	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15149	2	73	9	N	66	173	1			51
06	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13879	2	11	9	N	10					61
07	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13873	2	45	9	N	41	1	8			101
08	15221	X	13949	-0-	-1272	-0-	13907	2	42	9	N	38	3	8			136
09	14730	X	12830	-0-	-1900	-0-	12800	2	30	9	N	27	76	1	1	8	86

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
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	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
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1551	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
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	848	-0-	-262	-0-	848	2			N	-0-					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	62	2	29	9	N	26					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					-0-
07	393	N	184	-0-	-209	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8518 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	39987	-0-	36887	36887	39987	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	37093	-0-	34093	70980	37093	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	34413	-0-	31313	102293	34413	2			N	-0-					-0-
08	133737	X	31444	-0-	-102293	-0-	31437	2	7	9	N	6					6
*09	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	18901	2	4	9	N	4	4	8			6

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8220 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	7892	-0-	4892	16571	7892	2			N	-0-					-0-
05	23589	X	7018	-0-	-16571	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4585	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5734	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5634	-0-	-535	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
*09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

ACME BRICK "D" WELL #: 1 RRCID -> 199511 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8546 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	51940					N	-0-					-0-
05	122428	X	70488	-0-	-51940	-0-	70488	2			N	-0-					-0-
06	58933	X	58933	-0-	-0-	-0-	58933	2			N	-0-					-0-
07	58194	X	58194	-0-	-0-	-0-	58188	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	54833	X	54833	-0-	-0-	-0-	54825	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*09	49844	X	49844	-0-	-0-	-0-	49840	2	4	9	N	4	4	8			-0-

JOAB "B" WELL #: 1 RRCID -> 199512 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8285 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	404	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	630	N	174	-0-	-456	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18750	X	7431	-0-	-11319	-0-	7417	2	14	9	N	13					103
05	18135	X	11046	-0-	-7089	-0-	11025	2	21	9	N	19	69	1			53
06	14970	X	10920	-0-	-4050	-0-	10914	2	6	9	N	5					58
07	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	16543	2	8	9	N	7					65
08	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	17182	2	22	9	N	20					85
*09	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17047	2	61	9	N	55	82	1			58

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		121	-0-	121	121	121	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		32	-0-	32	153	32	2			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		13	-0-	13	166	13	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		9	-0-	9	175	9	2			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		7	-0-	7	182	7	2			N	-0-					-0-

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
04	59190	X	41112	-0-	-18078	-0-	41112	2			N	-0-					-0-
05	55769	X	31396	-0-	-24373	-0-	31396	2			N	-0-					-0-
06	48390	X	31825	-0-	-16565	-0-	31825	2			N	-0-					-0-
07	44516	X	43621	-0-	-895	-0-	43621	2			N	-0-					-0-
08	44516	X	41180	-0-	-3336	-0-	41178	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	41100	X	38766	-0-	-2334	-0-	38763	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
04	3000	N	4848	-0-	1848	1848	4848	2			N	-0-					-0-
05	2196	N	348	-0-	-1848	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	537	-0-	-1323	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	515	-0-	-1345	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	572	-0-	-1228	-0-	572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15540	X	10706	-0-	-4834	-0-	10616	2	90	9	N	82	1	8			161
05	15004	X	11395	-0-	-3609	-0-	11330	2	65	9	N	59	169	1			51
06	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	17337	2	43	9	N	39					90
07	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	15483	2	91	9	N	83	129	1	1	8	43
08	14446	X	13342	-0-	-1104	-0-	13323	2	19	9	N	17	37	1	3	8	20
09	17370	X	12893	-0-	-4477	-0-	12874	2	19	9	N	17	1	8			36

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	920	-0-	-444	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	298	-0-	-1082	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	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
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					168
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					168
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					168
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					168
08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					168
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					168

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	919	-0-	-761	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	729	-0-	-604	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	796	-0-	-524	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	810	N	370	-0-	-440	-0-	370	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5188	2	3	9	N	3	3	8			55
05	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5389	2	6	9	N	5					60
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5569	2	3	9	N	3					63
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6303	2	36	9	N	33					96
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6503	2	17	9	N	15	1	8			110
*09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6001	2	18	9	N	16	101	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1002	-0-	-796	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1343	-0-	-397	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

04	11550	X	10266	-0-	-1284	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10216	-0-	-1006	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9704	-0-	-796	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10009	-0-	-841	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9704	-0-	-898	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9397	-0-	-863	-0-	9397	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	827	-0-	-599	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	960	-0-	-420	-0-	960	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

04	1950	X	1945	-0-	-5	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1334	-0-	-616	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1641	-0-	-374	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

04	125610	X	48463	-0-	-77147	-0-	48463	2			N	-0-					-0-
05	129797	X	47378	-0-	-82419	-0-	47378	2			N	-0-					-0-
06	125610	X	44284	-0-	-81326	-0-	44284	2			N	-0-					-0-
07	129797	X	43980	-0-	-85817	-0-	43980	2			N	-0-					-0-
08	129797	X	42457	-0-	-87340	-0-	42455	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	125610	X	49689	-0-	-75921	-0-	49689	2			N	-0-					-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1361	-0-	-469	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1726	-0-	-1124	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1987	-0-	-53	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1787	-0-	-321	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1675	-0-	-433	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1754	-0-	-226	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3272	2	6	9	N	5	165	1			26
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3724	2	4	9	N	4					30
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	3959	2	161	9	N	146					176
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4262	2	54	9	N	49					225
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					225
*09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3844	2	58	9	N	53	185	1			93

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		26				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		26				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		26				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		26				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		26				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		26				N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

04	DLQ G-10		2074	-0-	2074	10812	2074	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1691	-0-	1691	12503	1691	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12503					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1462	-0-	1462	13965	1462	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1497	-0-	1497	15462	1497	2			N	-0-					-0-
*09	17422	X	1960	-0-	-15462	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	804	-0-	-1087	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	766	-0-	-1125	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	770	-0-	-1060	-0-	770	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 8602 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	51733	-0-	51733	262823	51733	2			N	-0-					-0-
*05	0	W	48874	-0-	48874	311697	48874	2			N	-0-					-0-
*06	0	W	42957	-0-	42957	354654	42957	2			N	-0-					-0-
*07	0	W	34687	-0-	34687	389341	34687	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	24859	-0-	24859	414200	24858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	0	W	27558	-0-	27558	441758	27557	2	1	9	N	1	1	8			-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139800	X	46029	-0-	-93771	-0-	46029	2			N	-0-					-0-
05	144460	X	43950	-0-	-100510	-0-	43950	2			N	-0-					-0-
06	139800	X	47451	-0-	-92349	-0-	47451	2			N	-0-					-0-
07	144460	X	48204	-0-	-96256	-0-	48204	2			N	-0-					-0-
08	144460	X	44897	-0-	-99563	-0-	44893	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	139800	X	41163	-0-	-98637	-0-	41161	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18240	X	14507	-0-	-3733	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	13897	-0-	-6532	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	13128	-0-	-6642	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	13726	-0-	-6703	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	13364	-0-	-3717	-0-	13353	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	14520	X	9633	-0-	-4887	-0-	9633	2			N	-0-					-0-

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
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	334	-0-	-689	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	701	-0-	-1128	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	603	-0-	-327	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	132	-0-	-2007	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	875	-0-	-1195	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	739	-0-	-1400	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	620	X	4	-0-	-616	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	870	X	41	-0-	-829	-0-	41	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
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1830	X	1331	-0-	-499	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1144	-0-	-220	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	242	-0-	-1308	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1073	-0-	-1417	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

04	1980	X	1464	-0-	-516	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1961	-0-	-550	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	871	-0-	-2159	-0-	871	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

04	2880	X	1312	-0-	-1568	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2267	-0-	-647	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2225	-0-	-655	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

04	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1322	-0-	-414	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1605	-0-	-585	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1248	-0-	-372	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

04	3000	N	10025	-0-	7025	7025	10025	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1319	-0-	-1781	5244	1319	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2120	-0-	-880	4364	2120	2			N	-0-					-0-
07	6423	X	2059	-0-	-4364	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1541	-0-	-567	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	659	-0-	-1381	-0-	659	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
07	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148200	X	58804	-0-	-89396	-0-	58804	2			N	-0-					-0-
05	153140	X	56827	-0-	-96313	-0-	56827	2			N	-0-					-0-
06	148200	X	51068	-0-	-97132	-0-	51068	2			N	-0-					-0-
07	153140	X	57121	-0-	-96019	-0-	57121	2			N	-0-					-0-
08	153140	X	50148	-0-	-102992	-0-	50147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	148200	X	50408	-0-	-97792	-0-	50407	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4964	-0-	-646	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4851	-0-	-636	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4523	-0-	-787	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4441	-0-	-984	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4474	-0-	-951	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4300	-0-	-650	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	588	-0-	-942	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					146
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					146
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					146
07	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			N	-0-					146
08	1457	N	634	-0-	-823	-0-	634	2			N	-0-					146
09	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	1128	2			N	-0-					146

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
04	5490	X	5092	-0-	-398	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5217	-0-	-456	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5178	-0-	-282	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5223	-0-	-419	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5055	-0-	-587	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4309	-0-	-881	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

FIRST BAPTIST CHURCH SLIDELL WELL #: 1 H RRCID -> 237554 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8501 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1894					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1474	-0-	1474	3368	1474	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1682	-0-	1682	5050	1682	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2239	-0-	2239	7289	2239	2			N	-0-					-0-
*09	2200	N	1987	-0-	-213	7076	1987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	602	-0-	-948	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	990	N	222	-0-	-768	-0-	222	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1339	-0-	-800	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	461	-0-	-872	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	411	-0-	-1659	-0-	411	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3305					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3440	-0-	3440	6745	3440	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6745					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2615	-0-	2615	9360	2615	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3230	-0-	3230	12590	3230	2			N	-0-					-0-
*09	16486	X	3896	-0-	-12590	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					58
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					58
06	1080	N	727	-0-	-353	-0-	727	2			N	-0-					58
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					58
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					58
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					58

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2312					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		989	-0-	989	3301	989	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3301					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1609	-0-	1609	4910	1609	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1945	-0-	1945	6855	1945	2			N	-0-					-0-
*09	2200	N	2315	-0-	115	6970	2315	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 8970

04	DLQ G-10		577	-0-	577	2968	577	2			Y	-0-					48
05	DLQ G-10		643	-0-	643	3611	643	2			Y	-0-					48
06	DLQ G-10		657	-0-	657	4268	657	2			Y	-0-					48
07	DLQ G-10		890	-0-	890	5158	890	2			Y	-0-					48
08	2200	N	914	-0-	-1286	3872	914	2			Y	-0-					48
*09	3000	N	760	-0-	-2240	1632	760	2			Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6092	-0-	-598	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	3609	-0-	-3304	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4580	-0-	-2110	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6441	-0-	-472	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5700	-0-	-1213	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	7	-0-	-6083	-0-	7	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26894	X	26894	-0-	-0-	-0-	26884	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	23374	X	19722	-0-	-3652	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	18293	-0-	-4327	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
07	25748	X	25748	-0-	-0-	-0-	25745	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	25503	X	25503	-0-	-0-	-0-	25496	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*09	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	23933	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
05	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
*09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24750	X	19254	-0-	-5496	-0-	19254	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	13154	-0-	-12421	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	12285	-0-	-12465	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
07	0	W	15321	-0-	15321	15321	15321	2			N	-0-					-0-
08	23071	X	7750	-0-	-15321	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	1193	-0-	-18067	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	716	-0-	-2074	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	619	-0-	-2171	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	626	-0-	-2074	-0-	626	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
04	3000	N	1509	-0-	-1491	657	1509	2			N	-0-					-0-
05	6209	X	5552	-0-	-657	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1264	-0-	-1681	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	897	-0-	-2048	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	726	-0-	-2124	-0-	726	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
04	1050	N	971	-0-	-79	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	788	-0-	-2250	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	888	-0-	-2150	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	605	-0-	-2335	-0-	605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10633	2	65	9	N	59	152	1			60
05	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8589	2	45	9	N	41					101
06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10680	2	31	9	N	28	104	1			25
07	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9651	2	44	9	N	40					65
08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7620	2	30	9	N	27	1	8			91
*09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9051	2	48	9	N	44	87	1	3	8	45

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
04	1860	N	1217	-0-	-643	-0-	1211	2	6	9	N	5					45
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					45
06	3000	N	4284	-0-	1284	1284	4284	2			N	-0-					45
07	3100	N	3231	-0-	131	1415	3229	2	2	9	N	2	2	8			45
08	3100	N	2406	-0-	-694	721	2396	2	10	9	N	9	6	8			48
*09	3281	X	2560	-0-	-721	-0-	2543	2	17	9	N	15	35	1	2	8	26

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
04	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9805	2	88	9	N	80					150
05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9611	2	69	9	N	63	185	1			28
06	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11406	2	84	9	N	76	73	1			31
07	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11610	2	48	9	N	44	2	8			73
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8969	2	81	9	N	74	7	8			140
*09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9393	2	63	9	N	57	161	1	5	8	31

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
04	1110	N	803	-0-	-307	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6295	-0-	3195	3195	6295	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5530	-0-	2530	5725	5530	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1062	-0-	-2038	3687	1062	2			N	-0-					-0-
08	5062	X	1375	-0-	-3687	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1291	-0-	-1259	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10054	2	58	9	N	53					244
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11014	2	23	9	N	21	184	1			81
06	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	12974	2	54	9	N	49	99	1			31
07	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13066	2	52	9	N	47					78
08	11036	X	9106	-0-	-1930	-0-	9059	2	47	9	N	43	1	8			120
09	12030	X	11127	-0-	-903	-0-	11077	2	50	9	N	45	138	1	2	8	25

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
04	DLQ G-10		559	-0-	559	2987	559	2			Y	-0-					50
05	DLQ G-10		682	-0-	682	3669	682	2			Y	-0-					50
06	DLQ G-10		781	-0-	781	4450	781	2			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		488	-0-	488	4938	488	2			Y	-0-					50
08	2200	N	475	-0-	-1725	3213	475	2			Y	-0-					50
*09	3000	N	543	-0-	-2457	756	543	2			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
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	294	-0-	-884	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	870	N	396	-0-	-474	-0-	396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

04	4320	X	1620	-0-	-2700	-0-	1620	2			N	-0-					9
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					9
06	4320	X	289	-0-	-4031	-0-	289	2			N	-0-					9
07	4464	X	32	-0-	-4432	-0-	32	2			N	-0-					9
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					9
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					9

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
07	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
08	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8741	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8764	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	240	N	13	-0-	-227	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	8			-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

04	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
05	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
06	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
07	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9576	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9192	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					57
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					57
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					57
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					57
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					57
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	9478	-0-	9478	105977	9478	2			N	-0-					-0-
05	0	W	9081	-0-	9081	115058	9081	2			N	-0-					-0-
06	0	W	7742	-0-	7742	122800	7742	2			N	-0-					-0-
07	0	W	8051	-0-	8051	130851	8051	2			N	-0-					-0-
08	139509	X	8658	-0-	-130851	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
*09	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

04	0	W	16048	-0-	16048	173320	16048	2			N	-0-					-0-
05	0	W	16290	-0-	16290	189610	16290	2			N	-0-					-0-
06	0	W	14104	-0-	14104	203714	14104	2			N	-0-					-0-
07	0	W	16062	-0-	16062	219776	16062	2			N	-0-					-0-
08	236418	X	16642	-0-	-219776	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	15513	-0-	-537	-0-	15513	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

04	0	W	9789	-0-	9789	79379	9789	2			N	-0-					-0-
05	0	W	9172	-0-	9172	88551	9172	2			N	-0-					-0-
06	0	W	9010	-0-	9010	97561	9010	2			N	-0-					-0-
07	0	W	10865	-0-	10865	108426	10865	2			N	-0-					-0-
08	118074	X	9648	-0-	-108426	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
*09	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

04	3210	X	746	-0-	-2464	-0-	746	2			N	-0-					68
05	3317	X	803	-0-	-2514	-0-	803	2			N	-0-					68
06	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					68
07	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					68
08	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					68
09	7920	X	837	-0-	-7083	-0-	814	2	23	9	N	21	21	8			68

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

04	DLQ G-10		4034	-0-	4034	18221	4034	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3385	-0-	3385	21606	3385	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21606					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2747	-0-	2747	24353	2747	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3646	-0-	3646	27999	3646	2			N	-0-					-0-
*09	31290	X	3291	-0-	-27999	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

04	0	W	10038	-0-	10038	62288	10038	2			N	-0-					-0-
05	0	W	7860	-0-	7860	70148	7860	2			N	-0-					-0-
06	0	W	5727	-0-	5727	75875	5727	2			N	-0-					-0-
07	0	W	11372	-0-	11372	87247	11372	2			N	-0-					-0-
08	95663	X	8416	-0-	-87247	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
*09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

04	0	W	6225	-0-	6225	73494	6225	2			N	-0-					-0-
05	0	W	7279	-0-	7279	80773	7279	2			N	-0-					-0-
06	0	W	6317	-0-	6317	87090	6317	2			N	-0-					-0-
07	0	W	5773	-0-	5773	92863	5773	2			N	-0-					-0-
08	99482	X	6619	-0-	-92863	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6012	-0-	-378	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	20070	-0-	20070	219845	20070	2			N	-0-					-0-
05	0	W	18546	-0-	18546	238391	18546	2			N	-0-					-0-
06	0	W	15897	-0-	15897	254288	15897	2			N	-0-					-0-
07	0	W	19411	-0-	19411	273699	19411	2			N	-0-					-0-
08	293805	X	20106	-0-	-273699	-0-	20106	2			N	-0-					-0-
*09	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	21217	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
04	0	W	7265	-0-	7265	85655	7265	2			N	-0-					-0-
05	0	W	7117	-0-	7117	92772	7117	2			N	-0-					-0-
06	0	W	5410	-0-	5410	98182	5410	2			N	-0-					-0-
07	104511	X	6329	-0-	-98182	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6030	-0-	-1534	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
*09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	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
04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9548	2	14	9	N	13					46
05	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10100	2	30	9	N	27					73
06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9714	2	6	9	N	5					78
07	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10718	2	35	9	N	32					110
08	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10211	2	9	9	N	8	2	8			116
*09	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10186	2	46	9	N	42	83	1			75

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
04	35460	X	5507	-0-	-29953	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	5829	-0-	-3967	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	0	W	241	-0-	241	241	241	2			N	-0-					-0-
08	2444	X	20	-0-	-2424	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	623	-0-	-5017	-0-	623	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	165	-0-	-2715	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	502	-0-	-2474	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	0	W	517	-0-	517	517	517	2			N	-0-					-0-
08	8892	X	277	-0-	-8615	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40680	X	38415	-0-	-2265	-0-	38415	2			N	-0-					-0-
05	42036	X	11101	-0-	-30935	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
06	40680	X	1101	-0-	-39579	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	0	W	1192	-0-	1192	1192	1192	2			N	-0-					-0-
08	16653	X	1553	-0-	-15100	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	107	-0-	-38323	-0-	107	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28252	X	28252	-0-	-0-	-0-	28252	2			N	-0-					-0-
05	42947	X	42947	-0-	-0-	-0-	42947	2			N	-0-					-0-
06	50771	X	50771	-0-	-0-	-0-	50771	2			N	-0-					-0-
07	0	W	46466	-0-	46466	46466	46466	2			N	-0-					-0-
08	79471	X	33005	-0-	-46466	-0-	33005	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	23997	-0-	-2913	-0-	23997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	3987	-0-	-2733	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	1136	-0-	-5808	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	1889	-0-	-4021	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	0	W	979	-0-	979	979	979	2			N	-0-					-0-
08	1970	X	628	-0-	-1342	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	115	-0-	-3875	-0-	115	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	2280	-0-	-7140	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	7873	-0-	-1861	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
06	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
07	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	22978	2			N	-0-					-0-
08	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	1078	-0-	-23402	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	11004	-0-	11004	139892	11004	2			N	-0-					-0-
05	0	W	10404	-0-	10404	150296	10404	2			N	-0-					-0-
06	0	W	9729	-0-	9729	160025	9729	2			N	-0-					-0-
07	0	W	12391	-0-	12391	172416	12391	2			N	-0-					-0-
08	183138	X	10722	-0-	-172416	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9936	-0-	-1074	-0-	9936	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	9367	-0-	9367	102809	9367	2			N	-0-					-0-
05	0	W	9570	-0-	9570	112379	9570	2			N	-0-					-0-
06	0	W	6933	-0-	6933	119312	6933	2			N	-0-					-0-
07	0	W	7792	-0-	7792	127104	7792	2			N	-0-					-0-
08	135502	X	8398	-0-	-127104	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
*09	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3170	-0-	-100	-0-	3120	2	50	9	N	45					106
05	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	3237	2			N	-0-					106
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					106
07	3286	X	2333	-0-	-953	-0-	2333	2			N	-0-					106
08	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	2879	2	1	9	N	1	1	8			106
*09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5000	2	1	9	N	1	106	1	1	8	-0-

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
04	3660	X	1620	-0-	-2040	-0-	1609	2	11	9	N	10					38
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3239	2	19	9	N	17					55
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3997	2	14	9	N	13					68
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3861	2	19	9	N	17					85
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3360	2	11	9	N	10					95
09	4020	X	3002	-0-	-1018	-0-	2972	2	30	9	N	27	1	8			121

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
04	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
05	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	17703	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	18960	2			N	-0-					-0-
07	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	19479	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	20365	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18817	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16530	X	9079	-0-	-7451	-0-	8974	2	105	9	N	95					161
05	17081	X	14359	-0-	-2722	-0-	14349	2	10	9	N	9					170
06	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	19332	2	55	9	N	50	169	1			51
07	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	20796	2	140	9	N	127	49	1	1	8	128
08	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	16753	2	51	9	N	46	151	1	3	8	20
09	16530	X	16391	-0-	-139	-0-	16332	2	59	9	N	54	1	8			73

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
04	2250	X	780	-0-	-1470	-0-	780	2			N	-0-					63
05	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					63
06	0	W	1932	-0-	1932	1932	1932	2			N	-0-					63
07	0	W	2170	-0-	2170	4102	2170	2			N	-0-					63
08	5991	X	1889	-0-	-4102	-0-	1889	2			N	-0-					63
*09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					63

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
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					41
05	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					41
06	0	W	18341	-0-	18341	18341	18341	2			N	-0-					41
07	0	W	17296	-0-	17296	35637	17292	2	4	9	N	4	4	8			41
08	47573	X	11936	-0-	-35637	-0-	11935	2	1	9	N	1	1	8			41
*09	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10839	2	2	9	N	2	2	8			41

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
04	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16241	2	147	9	N	134	134	1			44
05	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	17967	2			N	-0-					44
06	0	W	19585	-0-	19585	19585	19585	2			N	-0-					44
07	0	W	21526	-0-	21526	41111	21526	2			N	-0-					44
08	61734	X	20623	-0-	-41111	-0-	20622	2	1	9	N	1	1	8			44
*09	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	20431	2	1	9	N	1	1	8			44

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
04	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9336	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
07	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8462	-0-	-528	-0-	8460	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	8700	X	8138	-0-	-562	-0-	8135	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
04	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	19479	2			N	-0-					-0-
05	24707	X	24707	-0-	-0-	-0-	24707	2			N	-0-					-0-
06	25728	X	25728	-0-	-0-	-0-	25728	2			N	-0-					-0-
07	26752	X	26752	-0-	-0-	-0-	26752	2			N	-0-					-0-
08	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	27096	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	24727	X	24727	-0-	-0-	-0-	24727	2			N	-0-					-0-

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
04	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
06	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7245	-0-	-505	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	5617	-0-	-2133	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
*09	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	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 #: 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
04	25830	X	14943	-0-	-10887	-0-	14943	2			N	-0-					40
05	26691	X	24619	-0-	-2072	-0-	24619	2			N	-0-					40
06	30751	X	30751	-0-	-0-	-0-	30751	2			N	-0-					40
07	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	28435	2			N	-0-					40
08	27705	X	27705	-0-	-0-	-0-	27703	2	2	9	N	2	2	8			40
09	30750	X	25439	-0-	-5311	-0-	25439	2			N	-0-					40

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

04	25920	X	20797	-0-	-5123	-0-	20797	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	18744	-0-	-7172	-0-	18744	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	13194	-0-	-9876	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	14976	-0-	-7220	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	14333	-0-	-7863	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	12385	-0-	-8405	-0-	12385	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

04	44340	X	13764	-0-	-30576	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
05	45818	X	13678	-0-	-32140	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	11068	-0-	-3152	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	13716	-0-	-3675	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	13708	-0-	-3683	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12246	-0-	-1524	-0-	12246	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

04	110190	X	32783	-0-	-77407	-0-	32783	2			N	-0-					-0-
05	113863	X	30735	-0-	-83128	-0-	30735	2			N	-0-					-0-
06	110190	X	29938	-0-	-80252	-0-	29938	2			N	-0-					-0-
07	113863	X	30686	-0-	-83177	-0-	30686	2			N	-0-					-0-
08	113863	X	28864	-0-	-84999	-0-	28864	2			N	-0-					-0-
09	32790	X	27312	-0-	-5478	-0-	27312	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

04	0	W	60302	-0-	60302	292258	60302	2			N	-0-					-0-
05	0	W	59032	-0-	59032	351290	59032	2			N	-0-					-0-
06	0	W	63769	-0-	63769	415059	63769	2			N	-0-					-0-
07	0	W	62169	-0-	62169	477228	62169	2			N	-0-					-0-
08	520483	X	43255	-0-	-477228	-0-	43255	2			N	-0-					-0-
09	63780	X	34234	-0-	-29546	-0-	34234	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

04	192330	X	70883	-0-	-121447	-0-	70883	2			N	-0-					-0-
05	198741	X	67254	-0-	-131487	-0-	67254	2			N	-0-					-0-
06	192330	X	73388	-0-	-118942	-0-	73388	2			N	-0-					-0-
07	198741	X	66673	-0-	-132068	-0-	66673	2			N	-0-					-0-
08	198741	X	46068	-0-	-152673	-0-	46068	2			N	-0-					-0-
09	73380	X	41889	-0-	-31491	-0-	41889	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

04	0	W	1718	-0-	1718	8636	1718	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1298	-0-	1298	9934	1298	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1326	-0-	1326	11260	1326	2			N	-0-					-0-
07	0	W	904	-0-	904	12164	904	2			N	-0-					-0-
08	31993	X	1007	-0-	-30986	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	794	-0-	-916	-0-	794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102750	X	14811	-0-	-87939	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
05	106175	X	7518	-0-	-98657	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
06	102750	X	585	-0-	-102165	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	106175	X	592	-0-	-105583	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	106175	X	-0-	-0-	-106175	-0-					N	-0-					-0-
09	14820	X	87	-0-	-14733	-0-	87	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95100	X	14888	-0-	-80212	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
05	98270	X	459	-0-	-97811	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	95100	X	992	-0-	-94108	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	98270	X	1066	-0-	-97204	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	98270	X	575	-0-	-97695	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	95100	X	194	-0-	-94906	-0-	194	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67500	X	1657	-0-	-65843	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	69750	X	1125	-0-	-68625	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	67500	X	747	-0-	-66753	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	69750	X	969	-0-	-68781	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	69750	X	820	-0-	-68930	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	67500	X	-0-	-0-	-67500	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	43887	-0-	43887	593985	43887	2			N	-0-					-0-
05	0	W	41720	-0-	41720	635705	41720	2			N	-0-					-0-
06	0	W	38503	-0-	38503	674208	38503	2			N	-0-					-0-
07	0	W	39594	-0-	39594	713802	39594	2			N	-0-					-0-
08	0	W	36872	-0-	36872	750674	36870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	0	W	33845	-0-	33845	784519	33845	2			N	-0-					-0-

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
04	116670	X	50162	-0-	-66508	-0-	50162	2			N	-0-					-0-
05	120559	X	50022	-0-	-70537	-0-	50022	2			N	-0-					-0-
06	116670	X	45570	-0-	-71100	-0-	45570	2			N	-0-					-0-
07	120559	X	46773	-0-	-73786	-0-	46773	2			N	-0-					-0-
08	120559	X	45159	-0-	-75400	-0-	45159	2			N	-0-					-0-
09	116670	X	NO RPT	-0-	-116670	-0-					N	NO RPT					-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
04	113880	X	NO RPT	-0-	-113880	-0-					N	NO RPT					-0-
05	117676	X	NO RPT	-0-	-117676	-0-					N	NO RPT					-0-
06	113880	X	NO RPT	-0-	-113880	-0-					N	NO RPT					-0-
07	117676	X	NO RPT	-0-	-117676	-0-					N	NO RPT					-0-
08	117676	X	NO RPT	-0-	-117676	-0-					N	NO RPT					-0-
09	113880	X	NO RPT	-0-	-113880	-0-					N	NO RPT					-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
04	158550	X	NO RPT	-0-	-158550	-0-					N	NO RPT					-0-
05	163835	X	NO RPT	-0-	-163835	-0-					N	NO RPT					-0-
06	158550	X	NO RPT	-0-	-158550	-0-					N	NO RPT					-0-
07	163835	X	NO RPT	-0-	-163835	-0-					N	NO RPT					-0-
08	163835	X	NO RPT	-0-	-163835	-0-					N	NO RPT					-0-
09	158550	X	NO RPT	-0-	-158550	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

04	1500	X	586	-0-	-914	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	373	-0-	-1177	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	48755	X	48755	-0-	-0-	-0-	48755	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	204	-0-	-912	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	6030	X	498	-0-	-5532	-0-	498	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

04	50220	X	48934	-0-	-1286	-0-	48934	3			N	-0-					-0-
05	50189	X	48755	-0-	-1434	-0-	48755	3			N	-0-					-0-
06	50280	X	43558	-0-	-6722	-0-	43558	3			N	-0-					-0-
07	51956	X	30938	-0-	-21018	-0-	30938	3			N	-0-					-0-
08	0	W	29244	-0-	29244	29244	29244	3			N	-0-					-0-
09	0	W	14231	-0-	14231	43475	14231	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ELLISON, KEW L. WELL #: 1 RRCID -> 185322 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7694 - 8046

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TWU WELL #: 1 RRCID -> 200181 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 7919 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	320	-0-	-238	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2091	-0-	-789	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2616	-0-	-267	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2224	-0-	-236	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2073	-0-	-252	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1946	-0-	-658	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1799	-0-	-721	-0-	1799	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
04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3829	-0-	-511	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	4045	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
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	714	-0-	-371	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	648	-0-	-402	-0-	648	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	8	-0-	-2842	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
*09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
05	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1336	-0-	-614	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	935	-0-	-1080	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	817	-0-	-1198	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1176	-0-	-774	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

04	4500	X	3988	-0-	-512	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

04	14640	X	13586	-0-	-1054	-0-	13586	3			N	-0-					-0-
05	16337	X	13364	-0-	-2973	-0-	13364	3			N	-0-					-0-
06	15810	X	12342	-0-	-3468	-0-	12342	3			N	-0-					-0-
07	16337	X	13190	-0-	-3147	-0-	13190	3			N	-0-					-0-
08	14539	X	13992	-0-	-547	-0-	13992	3			N	-0-					-0-
*09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
05	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	3			N	-0-					-0-
06	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	4143	-0-	-4630	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	763	-0-	-10800	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	1977	-0-	-9213	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

04	9810	X	8706	-0-	-1104	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	8557	-0-	-1890	-0-	8557	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	7968	-0-	-2142	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
07	10447	X	8586	-0-	-1861	-0-	8586	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	7198	-0-	-2660	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	7974	-0-	-726	-0-	7974	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1102	-0-	-293	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
*09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

04	4800	X	4216	-0-	-584	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	3			N	-0-					-0-
06	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	3			N	-0-					-0-
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	1747	-0-	-3213	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	514	-0-	-4286	-0-	514	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

04	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	3			N	-0-					-0-
05	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	3			N	-0-					-0-
06	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	3			N	-0-					-0-
07	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	3			N	-0-					-0-
08	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	3			N	-0-					-0-
*09	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

04	2310	X	2215	-0-	-95	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2219	-0-	-106	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2285	-0-	-71	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2283	-0-	-73	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	2017	-0-	-293	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2250	X	1577	-0-	-673	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	146	-0-	-2104	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4859	X	759	-0-	-4100	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	219	-0-	-1521	-0-	219	3			N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1577	-0-	-373	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	46	-0-	-1904	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3767	-0-	-163	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3619	-0-	-442	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3968	-0-	-112	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3491	-0-	-725	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	1891	-0-	-2325	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1897	-0-	-443	-0-	49	1	1848	2	N	-0-					48
05	2232	X	2195	-0-	-37	-0-	59	1	2136	2	N	-0-					48
06	2520	X	1925	-0-	-595	-0-	48	1	1877	2	N	-0-					48
07	2604	X	2083	-0-	-521	-0-	48	1	2035	2	N	-0-					48
08	2604	X	2190	-0-	-414	-0-	43	1	2147	2	N	-0-					48
09	2130	X	1895	-0-	-235	-0-	46	1	1849	2	N	-0-					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	107	1	1652	2	N	-0-					18
05	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	77	1	1631	2	N	-0-					18
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	67	1	1562	2	N	-0-					18
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	71	1	1594	2	N	-0-					18
08	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	44	1	1603	2	N	-0-					18
09	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	35	1	1513	2	N	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4449	-0-	-1131	-0-	270	1	4179	2	N	-0-					45
05	5518	X	4493	-0-	-1025	-0-	203	1	4290	2	N	-0-					45
06	5340	X	4072	-0-	-1268	-0-	168	1	3904	2	N	-0-					45
07	5053	X	4165	-0-	-888	-0-	177	1	3988	2	N	-0-					45
08	4929	X	4500	-0-	-429	-0-	119	1	4359	2	N	20					65
							22	9									
09	4440	X	4158	-0-	-282	-0-	94	1	4064	2	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3381	-0-	-129	-0-	88	1	3293	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	91	1	3321	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3129	-0-	-381	-0-	78	1	3051	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	75	1	3198	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	63	1	3131	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	2857	-0-	-533	-0-	55	1	2802	2	N	-0-			-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2004	-0-	-576	-0-	52	1	1952	2	N	-0-			22
05	2635	X	2292	-0-	-343	-0-	61	1	2231	2	N	-0-			22
06	2550	X	2129	-0-	-421	-0-	55	1	2074	2	N	-0-			22
07	2511	X	2284	-0-	-227	-0-	52	1	2232	2	N	-0-			22
08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	55	1	2609	2	N	-0-			22
*09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	77	1	2330	2	N	-0-			22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			34
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690	X	417	-0-	-273	-0-	11	1	406	2	N	-0-			-0-
05	744	X	468	-0-	-276	-0-	13	1	455	2	N	-0-			-0-
06	720	X	517	-0-	-203	-0-	13	1	504	2	N	-0-			-0-
07	744	X	394	-0-	-350	-0-	9	1	385	2	N	-0-			-0-
08	465	X	396	-0-	-69	-0-	8	1	388	2	N	-0-			-0-
*09	921	X	921	-0-	-0-	-0-	18	1	903	2	N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	582					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	582					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	582					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	582					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	582					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4673	-0-	-217	-0-	264	1	4405	2	N	4					14
							4	9									
05	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	268	1	4477	2	N	3					17
							3	9									
06	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	252	1	4199	2	N	-0-					17
07	4960	X	4661	-0-	-299	-0-	264	1	4395	2	N	2					19
							2	9									
08	4960	X	4282	-0-	-678	-0-	242	1	4040	2	N	-0-					19
09	4680	X	4474	-0-	-206	-0-	253	1	4221	2	N	-0-					19

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

04	2340	X	1822	-0-	-518	-0-	47	1	1775	2	N	-0-					30
05	2325	X	1938	-0-	-387	-0-	52	1	1886	2	N	-0-					30
06	1920	X	1655	-0-	-265	-0-	41	1	1614	2	N	-0-					30
07	1953	X	1542	-0-	-411	-0-	35	1	1507	2	N	-0-					30
08	1953	X	1457	-0-	-496	-0-	29	1	1428	2	N	-0-					30
09	1890	X	1521	-0-	-369	-0-	37	1	1484	2	N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

04	2520	N	2089	-0-	-431	-0-	127	1	1962	2	N	-0-					13
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	2069	2	N	-0-					13
06	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	85	1	1981	2	N	-0-					13
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	78	1	1767	2	N	-0-					13
08	2170	N	1728	-0-	-442	-0-	46	1	1682	2	N	-0-					13
09	2070	N	1698	-0-	-372	-0-	38	1	1660	2	N	-0-					13

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

04	3540	X	2819	-0-	-721	-0-	73	1	2746	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	2877	-0-	-1246	-0-	77	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2918	-0-	-1072	-0-	72	1	2846	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3152	-0-	-971	-0-	72	1	3080	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3150	-0-	-198	-0-	63	1	3087	2	N	-0-					-0-
*09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	71	1	3607	2	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	73	1	2709	2	N	-0-					-0-
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	75	1	2724	2	N	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	67	1	2620	2	N	-0-					-0-
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	61	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	51	1	2543	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2462	-0-	-238	-0-	48	1	2414	2	N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	824	1	9184	2	N	17	2	8			22
							19	9									
05	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	845	1	9091	2	N	58					80
							64	9									
06	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	1010	1	8981	2	N	18					98
							20	9									
07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	944	1	8931	2	N	27					125
							30	9									
08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	996	1	9345	2	N	15					140
							17	9									
*09	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	774	1	8632	2	N	3					143
							3	9									

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	99	1	2682	2	N	-0-					-0-
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	99	1	2643	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3054	-0-	54	54	135	1	2919	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3439	-0-	339	393	146	1	3293	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2858	-0-	-242	151	110	1	2748	2	N	-0-					-0-
*09	2726	X	2575	-0-	-151	-0-	122	1	2453	2	N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

04	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	68	1	1855	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1462	-0-	-615	-0-	53	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	85	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	984	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	5	-0-	-1452	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	95	-0-	-1855	-0-	18	1	77	2	N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

04	3360	X	3191	-0-	-169	-0-	181	1	3010	2	N	-0-					40
05	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	194	1	3231	2	N	-0-					40
06	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	177	1	2959	2	N	-0-					40
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	191	1	3186	2	N	-0-					40
08	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	174	1	2897	2	N	-0-					40
09	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	180	1	2994	2	N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	65	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	68	1	1804	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	82	1	1774	2	N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	90	1	1719	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	71	1	1775	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	83	1	1666	2	N	-0-					-0-

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
04	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	123	1	1536	2	N	5					72
							6	9									
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	134	1	1681	2	N	10					82
							11	9									
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	150	1	1870	2	N	32					114
							35	9									
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	143	1	1790	2	N	23					137
							25	9									
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	128	1	1594	2	N	19					156
							21	9									
09	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	104	1	1295	2	N	4					160
							4	9									

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
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	20	1	547	2	N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	18	1	473	2	N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	22	1	487	2	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	2	N	-0-					-0-
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	70	1	376	2	N	-0-					-0-
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	81	1	347	2	N	-0-					-0-

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
04	5760	X	5105	-0-	-655	-0-	181	1	4924	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5470	-0-	-141	-0-	198	1	5272	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5184	-0-	-216	-0-	229	1	4955	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5261	-0-	-257	-0-	222	1	5039	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5029	-0-	-427	-0-	194	1	4835	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4862	-0-	-418	-0-	230	1	4632	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	247	-0-	-593	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
05	899	N	203	-0-	-696	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	47	1	274	2	N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
09	330	N	229	-0-	-101	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	25	1	681	2	N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	20	1	524	2	N	-0-					-0-
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	22	1	482	2	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	N	-0-					-0-
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	43	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	42	1	1106	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1128	-0-	-162	-0-	50	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1080	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	43	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	52	1	1044	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4166	-0-	-364	-0-	148	1	4018	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4414	-0-	-50	-0-	160	1	4254	2	N	-0-					-0-
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	191	1	4131	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4387	-0-	-46	-0-	185	1	4202	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	159	1	3961	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3957	-0-	-363	-0-	187	1	3770	2	N	-0-					-0-

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
04	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	37	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	38	1	1015	2	N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	2	N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	39	1	970	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	52	1	1048	2	N	-0-					-0-

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
04	2820	X	2605	-0-	-215	-0-	93	1	2512	2	N	-0-					-0-
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	101	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	127	1	2753	2	N	-0-					-0-
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	126	1	2843	2	N	-0-					-0-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	112	1	2813	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	121	1	2425	2	N	-0-					-0-

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
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	50	1	295	2	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	22	1	315	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	77	1	2106	2	N	-0-			-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	77	1	2047	2	N	-0-			-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	87	1	1881	2	N	-0-			-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	81	1	1829	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	69	1	1726	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1692	-0-	-138	-0-	80	1	1612	2	N	-0-			-0-

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
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	67	1	1831	2	N	-0-			-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	71	1	1881	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1759	-0-	-131	-0-	78	1	1681	2	N	-0-			-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	80	1	1815	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	71	1	1769	2	N	-0-			-0-
*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	84	1	1697	2	N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			7
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-			7
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			7
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	6	1	506	2	N	-0-			7
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-			7
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-			7

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2440	-0-	-20	-0-	59	1	2381	2	N	-0-			56
05	2449	X	2401	-0-	-48	-0-	3	1	2398	2	N	-0-			56
06	2400	X	2351	-0-	-49	-0-	41	1	2310	2	N	-0-			56
07	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	112	1	2334	2	N	-0-			56
08	2511	X	2348	-0-	-163	-0-	118	1	2230	2	N	-0-			56
09	2430	X	2255	-0-	-175	-0-	123	1	2132	2	N	-0-			56

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
04	570	N	381	-0-	-189	-0-	14	1	367	2	N	-0-			-0-
05	496	N	402	-0-	-94	-0-	15	1	387	2	N	-0-			-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	18	1	395	2	N	-0-			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	N	-0-			-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	18	1	369	2	N	-0-			-0-

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
04	1530	N	1294	-0-	-236	-0-	1294	2			N	-0-			27
05	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	17	1	1296	2	N	-0-			27
06	1470	N	1249	-0-	-221	-0-	3	1	1246	2	N	-0-			27
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	17	1	1308	2	N	-0-			27
08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-			27
09	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	70	1	1890	2	N	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	71	1	1879	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	79	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	76	1	1725	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	68	1	1705	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	81	1	1638	2	N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	683	1	1487	2	N	2					55
							2	9									
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	972	1	1416	2	N	7					62
							8	9									
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	782	1	1616	2	N	-0-					62
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	1114	1	1514	2	N	13					75
							14	9									
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2954	2	8	9	N	7					82
09	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			N	-0-					82

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					47
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	59	1			18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					27

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	159	1	1988	2	Y	16	17	1			23
							18	9									
05	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	150	1	1870	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
06	2070	N	1836	-0-	-234	-0-	103	1	1719	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	103	1	1713	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
08	2046	N	1751	-0-	-295	-0-	129	1	1611	2	Y	10					23
							11	9									
*09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	136	1	1705	2	Y	11	17	1			17
							12	9									

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1590	N	1192	-0-	-398	-0-	42	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	58	1	1535	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	68	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	63	1	1431	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1161	-0-	-420	-0-	45	1	1116	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	66	1	1328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3304	-0-	-56	-0-	117	1	3187	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	123	1	3276	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3111	-0-	-369	-0-	137	1	2974	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3236	-0-	-360	-0-	137	1	3099	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	127	1	3173	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	137	1	2752	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

04	690	N	654	-0-	-36	-0-	23	1	631	2	N	-0-					-0-
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	24	1	634	2	N	-0-					-0-
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	26	1	558	2	N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	2	N	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	23	1	579	2	N	-0-					-0-
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	26	1	532	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	62	1	1682	2	N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	78	1	1709	2	N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	74	1	1671	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	62	1	1536	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	73	1	1461	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	56	1	1205	2	N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	58	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	N	-0-					-0-
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	N	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	16	1	84	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

04	2550	X	2404	-0-	-146	-0-	16	1	2388	2	N	-0-					52
05	2635	X	2472	-0-	-163	-0-	2472	2			N	-0-					52
06	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2389	2			N	-0-					52
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					52
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	22	1	2794	2	N	-0-					52
09	2400	X	2391	-0-	-9	-0-	13	1	2378	2	N	-0-					52

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

04	810	N	809	-0-	-1	-0-	5	1	804	2	N	-0-					80
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					80
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					80
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					80
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	6	1	803	2	N	-0-					80
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	4	1	782	2	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	91	1	3531	2	N	17					40
							19	9									
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	169	1	2998	2	N	31					71
							34	9									
06	3060	X	2728	-0-	-332	-0-	169	1	2545	2	N	13					84
							14	9									
07	3162	X	2606	-0-	-556	-0-	76	1	2499	2	N	28					112
							31	9									
08	3162	X	2427	-0-	-735	-0-	2412	2	15	9	N	14	65	1			61
09	3060	X	2185	-0-	-875	-0-	2184	2	1	9	N	1					62

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
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					2
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	10	1	538	2	N	-0-					2
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					2
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					2
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	6	1	486	2	N	-0-					2
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	6	1	493	2	N	-0-					2

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
04	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	1947	2			N	-0-					68
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	29	1	2239	2	N	-0-					68
06	2190	N	1945	-0-	-245	-0-	5	1	1940	2	N	-0-					68
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	27	1	2044	2	N	-0-					68
08	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	2			N	-0-					68
*09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					68

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	72	1	1964	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	79	1	2105	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	91	1	1973	2	N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	92	1	2088	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	78	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	96	1	1928	2	N	-0-					-0-

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
04	3480	X	3252	-0-	-228	-0-	115	1	3137	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	164	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3172	-0-	-158	-0-	184	1	2988	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	183	1	3065	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3215	-0-	-226	-0-	169	1	3046	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2793	-0-	-537	-0-	185	1	2608	2	N	-0-					-0-

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
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	553	1	563	2	N	-0-					147
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	325	1	287	2	N	31					178
							34	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	528	1	464	2	N	3	169	1			12
							3	9									
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	568	1	528	2	N	-0-					12
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	526	1	552	2	N	6					18
							7	9									
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	507	1	522	2	N	9					27
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	167	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	187	1	975	2	N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	148	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	168	1	1179	2	N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	161	1	1050	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	160	1	972	2	N	-0-					-0-

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
04	0	W	239	-0-	239	1229	13	1	215	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
05	0	W	262	-0-	262	1491	14	1	238	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
06	0	W	250	-0-	250	1741	14	1	228	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
07	100	N	278	-0-	178	1919	15	1	253	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
08	2173	N	254	-0-	-1919	-0-	14	1	237	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4250	-0-	-10	-0-	151	1	4099	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4500	-0-	-88	-0-	163	1	4337	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4231	-0-	-209	-0-	187	1	4044	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4335	-0-	-253	-0-	183	1	4152	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	163	1	4075	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4160	-0-	-190	-0-	197	1	3963	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	62	1	1696	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	66	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	77	1	1660	2	N	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	74	1	1688	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	69	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	81	1	1632	2	N	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1395	-0-	-495	-0-	1369	2	26	9	N	24	78	1			18
05	1643	X	1378	-0-	-265	-0-	1354	2	24	9	N	22					40
06	1530	X	1363	-0-	-167	-0-	1348	2	15	9	N	14					54
07	1550	X	1514	-0-	-36	-0-	109	1	1360	2	N	41					95
							45	9									
08	1550	X	1359	-0-	-191	-0-	98	1	1221	2	N	36	90	1			41
							40	9									
*09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	105	1	1306	2	N	5					46
							6	9									

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

04	2310	N	1888	-0-	-422	-0-	67	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	69	1	1823	2	N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	85	1	1833	2	N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	84	1	1892	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	60	1	1504	2	N	-0-					-0-
*09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	91	1	1830	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	184	1	1843	2	N	21					183
							23	9									
05	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	149	1	1867	2	N	11	174	1			20
							12	9									
06	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	143	1	1793	2	N	13					33
							14	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	148	1	1846	2	N	22					55
							24	9									
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	149	1	1867	2	N	14					69
							15	9									
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	145	1	1806	2	N	9					78
							10	9									

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	250	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	299	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	168	1	1960	2	N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	134	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	130	1	1857	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	124	1	1900	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	11	1	1673	2	N	-0-					12
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					12
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					12
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					12
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	14	1	1825	2	N	-0-					12
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	10	1	1801	2	N	-0-					12

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

04	330	N	315	-0-	-15	-0-	23	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	25	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	185	-0-	-156	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	2	Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	43	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	48	1	1206	2	N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	66	1	1168	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	58	1	1152	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	63	1	1143	2	N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	669	2	N	7					126
							8	9									
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	57	1	709	2	N	22					148
							24	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	687	2	N	-0-					148
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	41	1	689	2	N	-0-					148
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	706	2	N	-0-					148
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	705	2	N	-0-					148

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	712	-0-	712	3983	39	1	662	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
05	0	W	671	-0-	671	4654	37	1	624	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
06	0	W	673	-0-	673	5327	38	1	627	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
07	100	N	685	-0-	585	5912	38	1	637	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
08	3100	N	712	-0-	-2388	3524	40	1	669	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
*09	3000	N	683	-0-	-2317	1207	39	1	637	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

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
04	6150	X	5416	-0-	-734	-0-	192	1	5224	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5836	-0-	-302	-0-	211	1	5625	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5670	-0-	-90	-0-	250	1	5420	2	N	-0-					-0-
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	243	1	5514	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5780	-0-	-48	-0-	223	1	5557	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5152	-0-	-518	-0-	244	1	4908	2	N	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1229	2	24	9	N	22					95
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1122	2	30	9	N	27					122
06	1350	N	1117	-0-	-233	-0-	1105	2	12	9	N	11					133
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1194	2	4	9	N	4					137
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	N	8	125	1			20
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	65	1	1089	2	N	19					60
							21	9									
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	69	1	1147	2	N	9	37	1			32
							10	9									
06	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	66	1	1098	2	N	9					41
							10	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	69	1	1144	2	N	5	16	1			30
							6	9									
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	69	1	1154	2	N	10					40
							11	9									
*09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	67	1	1109	2	N	8					48
							9	9									

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

04	1650	N	464	-0-	-1186	-0-	447	2	17	9	N	15	88	1			8
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					8
06	1650	N	215	-0-	-1435	-0-	215	2			N	-0-					8
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					8
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	127	2	31	9	N	28					36
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					36

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

04	1530	N	1357	-0-	-173	-0-	1331	2	26	9	N	24	78	1			18
05	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	1391	2	24	9	N	22					40
06	1560	N	1362	-0-	-198	-0-	1347	2	15	9	N	14					54
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	115	1	1435	2	N	41					95
							45	9									
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	113	1	1417	2	N	36	90	1			41
							40	9									
*09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	109	1	1363	2	N	5					46
							6	9									

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	8	2	N	13	80	1			18
							14	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	12					30
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	27	2	N	13					43
							14	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	13					75

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	189	1	910	2	N	13					122
							14	9									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	89	1	1111	2	N	5					127
							6	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	109	1	1022	2	N	9					136
							10	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	97	1	1218	2	N	15					151
							17	9									
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	98	1	1230	2	N	6					157
							7	9									
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	90	1	1123	2	N	15					172
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	837	-0-	-213	-0-	143	1	686	2	N	7					159
							8	9									
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	68	1	849	2	N	3					162
							3	9									
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	77	1	721	2	N	-0-					162
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	93	1	1160	2	N	22					184
							24	9									
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	73	1	918	2	N	30					214
							33	9									
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	936	2	N	13	195	1			32
							14	9									

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

04	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	65	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	67	1	1777	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	68	1	1477	2	N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	79	1	1779	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	58	1	1449	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1251	-0-	-309	-0-	59	1	1192	2	N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

04	360	N	330	-0-	-30	-0-	12	1	318	2	N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	27	1	311	2	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	51	1	1159	2	N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	118	1	1377	2	N	-0-					-0-
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	63	1	1260	2	N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	311	1	1500	2	N	27					115
							30	9									
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	140	1	1753	2	N	20					135
							22	9									
06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	187	1	1746	2	N	20					155
							22	9									
07	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	163	1	2040	2	N	9					164
							10	9									
08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	158	1	1974	2	N	1	83	1			82
							1	9									
*09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	153	1	1911	2	N	40					122
							44	9									

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

04	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	19	1	24	2	N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	16	17	1			23
							18	9									
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	66	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	4	1	75	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	10					23
							11	9									
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	11	17	1			17
							12	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	11	1	436	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	2	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	447	2	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

04	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	72	1	1967	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	79	1	2113	2	N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	96	1	2080	2	N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	94	1	2123	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	83	1	2076	2	N	-0-					-0-
*09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	102	1	2045	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

04	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	2	4	9	N	4					15
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-					15
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					22
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	20	2	N	4					26
							4	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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
BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2340	-0-	-990	-0-	49	1	2291	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1381	-0-	-1719	-0-	34	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	870	-0-	-2323	-0-	50	1	820	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2301	-0-	-551	-0-	145	1	2156	2	N	-0-					-0-
*09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	183	1	2595	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3403	-0-	-527	-0-	121	1	3282	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3305	-0-	-663	-0-	120	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3218	-0-	-622	-0-	142	1	3076	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3242	-0-	-323	-0-	137	1	3105	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	115	1	2867	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	149	1	3004	2	N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	48	1	598	2	N	6					133
							7	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	59	1	739	2	N	5					138
							6	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	58	1	723	2	N	4					142
							4	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	756	2	N	4					146
							4	9									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	795	2	N	8					154
							9	9									
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	728	2	N	16					170
							18	9									

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
04	0	W	319	-0-	319	1520	18	1	301	2	N	-0-					19
05	0	W	4493	-0-	4493	6013	250	1	4165	2	N	71					90
							78	9									
06	0	W	5236	-0-	5236	11249	291	1	4858	2	N	79					169
							87	9									
07	100	N	4760	-0-	4660	15909	265	1	4412	2	N	75	155	1			89
							83	9									
08	19223	X	3314	-0-	-15909	-0-	186	1	3100	2	N	25	65	1			49
							28	9									
*09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	269	1	4479	2	N	23					72
							25	9									

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 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
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	83	-0-	83	430	5	1	78	2	N	-0-					21
05	0	W	99	-0-	99	529	6	1	93	2	N	-0-					21
06	0	W	130	-0-	130	659	7	1	123	2	N	-0-					21
07	100	N	156	-0-	56	715	9	1	147	2	N	-0-					21
08	877	N	162	-0-	-715	-0-	9	1	153	2	N	-0-					21
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	98	1	469	2	N	-0-					25
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	N	17					42
							19	9									
06	570	N	285	-0-	-285	-0-	27	1	257	2	N	1					43
							1	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-					43
08	527	N	306	-0-	-221	-0-	23	1	283	2	N	-0-					43
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	13	1	163	2	N	-0-					43

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	42	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	72	1	1127	2	N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	48	1	1084	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	43	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	799	-0-	-311	-0-	38	1	761	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1918	-0-	-332	-0-	68	1	1850	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1937	-0-	-233	-0-	70	1	1867	2	N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	88	1	1911	2	N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	89	1	2007	2	N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	80	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	91	1	1824	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4011	-0-	-249	-0-	142	1	3869	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4173	-0-	-198	-0-	151	1	4022	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	305	1	3555	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	172	1	3906	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4101	-0-	-146	-0-	158	1	3943	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3916	-0-	-134	-0-	185	1	3731	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	69	1	868	2	Y	16	17	1			23
							18	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	933	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
06	1110	N	809	-0-	-301	-0-	45	1	750	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	806	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
08	1023	N	745	-0-	-278	-0-	54	1	680	2	Y	10					23
							11	9									
09	810	N	566	-0-	-244	-0-	41	1	513	2	Y	11	17	1			17
							12	9									

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	524	-0-	-376	-0-	10	1	512	2	N	2					22
							2	9									
05	775	N	418	-0-	-357	-0-	9	1	409	2	N	-0-					22
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	11	1	781	2	N	-0-					22
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					22
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	14	1	960	2	N	-0-					22
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					22

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	102	1	2780	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3122	-0-	22	22	149	1	2973	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3086	-0-	86	108	179	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3106	-0-	6	114	175	1	2931	2	N	-0-					-0-
08	3147	X	3033	-0-	-114	-0-	159	1	2874	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2411	-0-	-589	-0-	159	1	2252	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	12	1	336	2	N	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	11	1	290	2	N	-0-					-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	12	1	252	2	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	10	1	260	2	N	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	N	-0-					-0-

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
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	112	1	1871	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	119	1	1987	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1999	-0-	1999	1999	113	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	800	N	1975	-0-	1175	3174	112	1	1863	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1963	-0-	-1137	2037	111	1	1852	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	1876	-0-	-1124	913	106	1	1770	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	120	1	1506	2	Y	16	17	1			23
							18	9									
05	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	154	1	1920	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
06	2070	X	2009	-0-	-61	-0-	113	1	1882	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
07	2139	X	2056	-0-	-83	-0-	116	1	1925	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
08	2108	X	1708	-0-	-400	-0-	126	1	1571	2	Y	10					23
							11	9									
09	2010	X	1930	-0-	-80	-0-	142	1	1776	2	Y	11	17	1			17
							12	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	185	1	891	2	N	1					63
							1	9									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	78	1	969	2	N	9					72
							10	9									
06	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	101	1	942	2	N	-0-					72
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	90	1	1123	2	N	15					87
							17	9									
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	83	1	1042	2	N	1					88
							1	9									
*09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	83	1	1033	2	N	19					107
							21	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	340	1	1639	2	N	23	165	1			25
							25	9									
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	159	1	1985	2	N	2					27
							2	9									
06	2040	N	1741	-0-	-299	-0-	167	1	1560	2	N	13					40
							14	9									
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	179	1	2236	2	N	20					60
							22	9									
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	166	1	2071	2	N	59	106	1			13
							65	9									
*09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	160	1	2003	2	N	16					29
							18	9									

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
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					84
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-					84
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					84
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	90	1	59	2	N	-0-					84
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					84
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					84

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	Y	16	17	1			23
							18	9									
05	465	N	252	-0-	-213	-0-	18	1	219	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	55	1	922	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	65	1	1086	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	89	1	1109	2	Y	10					23
							11	9									
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	95	1	1182	2	Y	11	17	1			17
							12	9									

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	2	N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	612	2	N	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	27	1	586	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	-0-					-0-
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	22	1	539	2	N	-0-					-0-
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	24	1	476	2	N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
06	0	W	65	-0-	65	65	4	1	61	2	N	-0-					-0-
07	128	N	63	-0-	-65	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

04	2640	X	2581	-0-	-59	-0-	146	1	2435	2	N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	150	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	0	W	2539	-0-	2539	2539	144	1	2395	2	N	-0-					-0-
07	5164	X	2625	-0-	-2539	-0-	148	1	2477	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	148	1	2466	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2506	-0-	-74	-0-	142	1	2364	2	N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

04	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	54	1	1462	2	N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	61	1	1618	2	N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	77	1	1679	2	N	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	82	1	1851	2	N	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	65	1	1629	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	76	1	1520	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	86	1	1072	2	Y	16	17	1			23
							18	9									
05	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	89	1	1109	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
06	DLQ G-10		1218	-0-	1218	1218	68	1	1136	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
07	DLQ G-10		1153	-0-	1153	2371	64	1	1074	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
08	2600	N	1220	-0-	-1380	991	90	1	1119	2	Y	10					23
							11	9									
*09	2304	N	1313	-0-	-991	-0-	96	1	1205	2	Y	11	17	1			17
							12	9									

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
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	30	1	380	2	Y	16	17	1			23
							18	9									
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
06	DLQ G-10		520	-0-	520	520	29	1	477	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
07	DLQ G-10		551	-0-	551	1071	30	1	506	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
08	1780	N	709	-0-	-1071	-0-	52	1	646	2	Y	10					23
							11	9									
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	Y	11	17	1			17
							12	9									

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
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	62	1	778	2	Y	15	17	1			31
							17	9									
05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	958	2	Y	14	17	1			28
							15	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	875	2	Y	13	17	1			24
							14	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	101	1	1688	2	Y	14	17	1			21
							15	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	83	1	1034	2	Y	11					32
							12	9									
09	930	N	901	-0-	-29	-0-	66	1	824	2	Y	10	17	1			25
							11	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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
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
04	1020	N	951	-0-	-69	-0-	53	1	877	2	N	19					60
							21	9									
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	54	1	906	2	N	9	37	1			32
							10	9									
06	1020	N	956	-0-	-64	-0-	53	1	893	2	N	9					41
							10	9									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	55	1	923	2	N	5	16	1			30
							6	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	56	1	936	2	N	10					40
							11	9									
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	N	8					48
							9	9									

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

04	900	X	497	-0-	-403	-0-	486	2	11	9	Y	10					41
05	1178	X	84	-0-	-1094	-0-	77	2	7	9	Y	6					47
06	1050	N	424	-0-	-626	-0-	418	2	6	9	Y	5					52
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	2	17	9	Y	15					67
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	Y	10	59	1			18
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	Y	9					27

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	448	2	N	10					85
							11	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	58	1	725	2	N	15					100
							17	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					100
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	N	18					118
							20	9									
08	806	N	596	-0-	-210	-0-	43	1	540	2	N	12					130
							13	9									
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	455	2	N	8					138
							9	9									

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	277	1	3465	2	N	27	193	1			27
							30	9									
05	3751	X	3458	-0-	-293	-0-	255	1	3183	2	N	18					45
							20	9									
06	3630	X	3341	-0-	-289	-0-	245	1	3063	2	N	30					75
							33	9									
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	278	1	3472	2	N	8					83
							9	9									
08	3906	X	3334	-0-	-572	-0-	244	1	3055	2	N	32					115
							35	9									
09	3780	X	3293	-0-	-487	-0-	242	1	3023	2	N	25					140
							28	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	975	-0-	-225	-0-	6	1	969	2	N	-0-					7
05	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					7
06	1050	N	971	-0-	-79	-0-	971	2			N	-0-					7
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					7
08	992	N	926	-0-	-66	-0-	7	1	919	2	N	-0-					7
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	5	1	901	2	N	-0-					7

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
04	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	94	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	85	1	1410	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1209	-0-	1209	1209	68	1	1141	2	N	-0-					-0-
07	800	N	1609	-0-	809	2018	91	1	1518	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1653	-0-	-1447	571	94	1	1559	2	N	-0-					-0-
*09	1996	N	1425	-0-	-571	-0-	81	1	1344	2	N	-0-					-0-

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
04	660	N	126	-0-	-534	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	N	-0-					-0-

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
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	24	1	648	2	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	657	2	N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	661	2	N	-0-					-0-
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	N	-0-					-0-

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
04	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	147	1	1837	2	Y	16	17	1			38
							18	9									
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	160	1	2003	2	Y	14	17	1			35
							15	9									
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	111	1	1854	2	Y	13	17	1			31
							14	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	111	1	1851	2	Y	14	17	1			28
							15	9									
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	150	1	1878	2	Y	10					38
							11	9									
*09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	144	1	1803	2	Y	11	17	1			32
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12330	X	9168	-0-	-3162	-0-	678	1	8472	2	Y	16	17	1			23
							18	9									
05	9858	X	5776	-0-	-4082	-0-	427	1	5334	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
06	8430	X	7303	-0-	-1127	-0-	413	1	6876	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
07	8711	X	8550	-0-	-161	-0-	483	1	8052	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
08	8711	X	8196	-0-	-515	-0-	606	1	7579	2	Y	10					23
							11	9									
09	8430	X	6026	-0-	-2404	-0-	445	1	5569	2	Y	11	17	1			17
							12	9									

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
04	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	75	1	931	2	Y	15	17	1			46
							17	9									
05	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	84	1	1044	2	Y	14	17	1			43
							15	9									
06	1110	N	999	-0-	-111	-0-	56	1	929	2	Y	13	17	1			39
							14	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	904	2	Y	14	17	1			36
							15	9									
08	1147	N	988	-0-	-159	-0-	72	1	904	2	Y	11					47
							12	9									
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	73	1	907	2	Y	10	17	1			40
							11	9									

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
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	63	1	1714	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	66	1	1759	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	78	1	1689	2	N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	82	1	1576	2	N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	2	N	-0-					-0-
*09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	100	1	2013	2	N	-0-					-0-

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
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	47	1	1287	2	N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	58	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	47	1	1184	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	57	1	1140	2	N	-0-					-0-

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
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	97	1	2649	2	N	-0-					-0-
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	100	1	2669	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2581	-0-	-89	-0-	114	1	2467	2	N	-0-					-0-
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	124	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2476	-0-	-283	-0-	95	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2412	-0-	-168	-0-	114	1	2298	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	86	1	861	2	N	7					33
							8	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	65	1	815	2	N	6					39
							7	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	66	1	824	2	N	1					40
							1	9									
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	66	1	823	2	N	1					41
							1	9									
08	899	N	738	-0-	-161	-0-	55	1	682	2	N	1					42
							1	9									
09	900	N	110	-0-	-790	-0-	8	1	102	2	N	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18					38
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	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

04	1440	N	43	-0-	-1397	-0-	43	2			N	-0-					80
05	1488	N	28	-0-	-1460	-0-	28	2			N	-0-					80
06	600	N	22	-0-	-578	-0-	22	2			N	-0-					80
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					80
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					80
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					80

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	85	1	2300	2	N	-0-					-0-
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	103	1	2741	2	N	-0-					-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	214	1	2499	2	N	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	104	1	2368	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2527	-0-	-139	-0-	97	1	2430	2	N	-0-					-0-
*09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	126	1	2540	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	75	1	2049	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	70	1	1871	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	79	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	82	1	1848	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	74	1	1836	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	82	1	1647	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2605	-0-	-455	-0-	92	1	2513	2	N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	119	1	3152	2	N	-0-					-0-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	131	1	2848	2	N	-0-					-0-
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	126	1	2843	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	109	1	2730	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2746	-0-	-314	-0-	130	1	2616	2	N	-0-					-0-

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
04	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	51	1	1382	2	N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	68	1	1801	2	N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	139	1	1620	2	N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	89	1	2026	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	53	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1295	-0-	-475	-0-	61	1	1234	2	N	-0-					-0-

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
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	121	1	1518	2	N	63					145
							69	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	116	1	1453	2	N	15					160
							17	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	115	1	1439	2	N	43	152	1			51
							47	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	108	1	1344	2	N	44					95
							48	9									
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	115	1	1438	2	N	31					126
							34	9									
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	112	1	1401	2	N	28					154
							31	9									

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					82
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					82
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					82
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					82
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82

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
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	130	1	1630	2	Y	10					41
							11	9									
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	134	1	1680	2	Y	6					47
							7	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	142	1	1781	2	Y	5					52
							6	9									
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	150	1	1878	2	Y	15					67
							17	9									
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	137	1	1710	2	Y	10	59	1			18
							11	9									
09	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	121	1	1513	2	Y	9					27
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	696	-0-	-804	-0-	679	2	17	9	N	15	88	1			8
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					8
06	1500	N	28	-0-	-1472	-0-	28	2			N	-0-					8
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					8
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	187	2	31	9	N	28					36
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36

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
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	112	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	115	1	1916	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	110	1	1838	2	N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	114	1	1907	2	N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	123	1	2058	2	N	-0-					-0-
*09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	117	1	1947	2	N	-0-					-0-

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
04	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	131	1	1638	2	N	13	81	1			18
							14	9									
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	137	1	1716	2	N	12					30
							13	9									
06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	138	1	1727	2	N	13					43
							14	9									
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	141	1	1766	2	N	10					53
							11	9									
08	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	137	1	1717	2	N	9					62
							10	9									
09	1890	X	1662	-0-	-228	-0-	122	1	1526	2	N	13					75
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1070	2	25	9	N	23					76
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1109	2	18	9	N	16					92
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1058	2	25	9	N	23	60	1			55
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1119	2	22	9	N	20					75
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1174	2	28	9	N	25					100
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	2	6	9	N	5					105

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
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	99	1	1239	2	N	17	150	1	1	8	42
							19	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	102	1	1276	2	N	20					62
							22	9									
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	96	1	1199	2	N	15					77
							17	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	101	1	1267	2	N	30					107
							33	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	103	1	1284	2	N	35					142
							39	9									
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	90	1	1120	2	N	21					163
							23	9									

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	86	1	2325	2	N	-0-					-0-
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	408	1	2350	2	N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	292	1	2239	2	N	-0-					-0-
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	365	1	2285	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2399	-0-	-360	-0-	194	1	2205	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2275	-0-	-245	-0-	108	1	2167	2	N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	58	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	61	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	63	1	790	2	Y	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	66	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	570	-0-	-240	-0-	42	1	528	2	Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	5					117
05	1240	N	785	-0-	-455	-0-	781	2	4	9	N	4	67	1			54
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	2	17	9	N	15					69
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	2	7	9	N	6					75
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1330	2	12	9	N	11					86
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1229	2	19	9	N	17					103

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
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	2	N	-0-					35
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					35
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	N	-0-					35
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	-0-					35
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-					35
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-					35

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
04	630	N	131	-0-	-499	-0-	7	1	124	2	N	-0-					42
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					42
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	-0-					42
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	N	-0-					42
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	5					47
							6	9									
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	17	1	279	2	N	6					53
							7	9									

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
04	2880	X	365	-0-	-2515	-0-	23	1	342	2	N	-0-					22
05	2976	X	1971	-0-	-1005	-0-	121	1	1850	2	N	-0-					22
06	2880	X	2204	-0-	-676	-0-	135	1	2069	2	N	-0-					22
07	2945	X	1894	-0-	-1051	-0-	115	1	1767	2	N	11					33
							12	9									
08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	125	1	1904	2	N	11					44
							12	9									
09	2190	X	2182	-0-	-8	-0-	161	1	2012	2	N	8					52
							9	9									

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
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-					-0-
06	0	W	402	-0-	402	402	23	1	379	2	N	-0-					-0-
07	800	N	424	-0-	-376	26	24	1	400	2	N	-0-					-0-
08	447	N	421	-0-	-26	-0-	24	1	397	2	N	-0-					-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	N	-0-					-0-

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
04	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	68	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	69	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1114	-0-	1114	1114	63	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	800	N	1073	-0-	273	1387	61	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	2519	N	1132	-0-	-1387	-0-	64	1	1068	2	N	-0-					-0-
*09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	68	1	1135	2	N	-0-					-0-

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
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	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 #: 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
04	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	56	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	60	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	73	1	1573	2	N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	71	1	1616	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	60	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	74	1	1491	2	N	-0-					-0-

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
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	93	1	2536	2	N	-0-					-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	98	1	2610	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	2576	-0-	-64	-0-	114	1	2462	2	N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	113	1	2548	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2525	-0-	-172	-0-	97	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	119	1	2384	2	N	-0-					-0-

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
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	16	1	442	2	N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	16	1	416	2	N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	27	1	676	2	N	-0-					-0-
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	N	-0-					-0-

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
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	108	1	1799	2	N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	109	1	1811	2	N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	106	1	1766	2	N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	113	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	107	1	1787	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	105	1	1747	2	N	-0-					-0-

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
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	167	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	54	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	50	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	51	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	55	1	1290	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	59	1	1207	2	N	-0-					-0-

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
04	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	77	1	1288	2	N	-0-					48
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	80	1	1339	2	N	13					61
							14	9									
06	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	76	1	1263	2	N	21					82
							23	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	78	1	1302	2	N	8					90
							9	9									
*08	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	73	1	1210	2	N	10					100
							11	9									
09	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	75	1	1259	2	N	-0-					100

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	390	N	169	-0-	-221	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	10	1	256	2	N	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
08	279	N	80	-0-	-199	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

04	2130	X	840	-0-	-1290	-0-	30	1	810	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1265	-0-	-657	-0-	46	1	1219	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1246	-0-	-614	-0-	98	1	1148	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1555	-0-	-181	-0-	66	1	1489	2	N	-0-					-0-
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	63	1	1573	2	N	-0-					-0-
*09	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	70	1	1415	2	N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

04	2880	X	2856	-0-	-24	-0-	110	1	2746	2	N	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	112	1	2807	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	107	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	130	1	2779	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	167	1	2731	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2824	-0-	-26	-0-	116	1	2708	2	N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

04	3720	X	2800	-0-	-920	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					11
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					11
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					11
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					11
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					11
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	N	-0-					11

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
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	628	2	N	13					118
							14	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	691	2	N	15					133
							17	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	N	22					155
							24	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	N	5					160
							6	9									
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	53	1	665	2	N	32	175	1			17
							35	9									
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	52	1	647	2	N	-0-					17

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	102	1	1270	2	N	61	156	1			29
							67	9									
05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	128	1	1602	2	N	35					64
							39	9									
06	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	120	1	1498	2	N	19					83
							21	9									
07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	121	1	1511	2	N	23					106
							25	9									
08	1767	X	1594	-0-	-173	-0-	116	1	1454	2	N	22					128
							24	9									
09	1710	X	1664	-0-	-46	-0-	120	1	1496	2	N	44					172
							48	9									

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5940	X	5701	-0-	-239	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5898	-0-	-147	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5569	-0-	-221	-0-	64	1	5505	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5740	-0-	-181	-0-	10	1	5730	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5679	-0-	-242	-0-	18	1	5661	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5450	-0-	-250	-0-	2	1	5448	2	N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

04	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-					102
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					102
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					102
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					102
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					102
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					21
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

04	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	153	1	1916	2	N	82	185	1			70
							90	9									
05	2387	N	2056	-0-	-331	-0-	151	1	1894	2	N	10					80
							11	9									
06	2310	N	1990	-0-	-320	-0-	112	1	1861	2	N	15					95
							17	9									
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	108	1	1799	2	N	32					127
							35	9									
08	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	140	1	1755	2	N	20					147
							22	9									
09	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	138	1	1729	2	N	33					180
							36	9									

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

04	360	N	327	-0-	-33	-0-	24	1	303	2	N	-0-					11
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	24	1	293	2	N	-0-					11
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	22	1	274	2	N	-0-					11
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-					11
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	21	1	257	2	N	-0-					11
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1662	2	31	9	N	28					86
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1478	2	13	9	N	12					98
06	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	1400	2	18	9	N	16					114
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1336	2	12	9	N	11					125
08	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	60	1	1084	2	N	3	74	1			54
							3	9									
09	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	19	1	1027	2	N	2					56
							2	9									

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	82	1	1371	2	N	11					107
							12	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	85	1	1411	2	N	19	113	1			13
							21	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	82	1	1365	2	N	21					34
							23	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	2	N	21					55
							23	9									
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	85	1	1410	2	N	14					69
							15	9									
09	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	80	1	1342	2	N	5					74
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	81	1	1714	2	N	5					112
							6	9									
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	79	1	1366	2	N	9	108	1			13
							10	9									
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	79	1	1847	2	N	15					28
							17	9									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	87	1	1769	2	N	5					33
							6	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	21	1	1560	2	N	9					42
							10	9									
09	1950	N	1769	-0-	-181	-0-	90	1	1667	2	N	11					53
							12	9									

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	48	1	999	2	N	-0-					137
05	1085	N	961	-0-	-124	-0-	52	1	909	2	N	-0-					137
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	49	1	1137	2	N	12	137	1			12
							13	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	59	1	1195	2	N	6					18
							7	9									
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	17	1	1264	2	N	10					28
							11	9									
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	61	1	1122	2	N	9					37
							10	9									

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

04	2850	X	2607	-0-	-243	-0-	193	1	2414	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	202	1	2521	2	Y	-0-					-0-
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	212	1	2648	2	Y	-0-					-0-
07	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	213	1	2668	2	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2675	-0-	-53	-0-	198	1	2477	2	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2569	-0-	-281	-0-	190	1	2379	2	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	148	1	1846	2	Y	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	156	1	1951	2	Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	120	1	1495	2	Y	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	125	1	1561	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1638	-0-	-470	-0-	121	1	1517	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	118	1	1475	2	Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

04	930	N	876	-0-	-54	-0-	847	2	29	9	N	26					110
05	930	N	862	-0-	-68	-0-	860	2	2	9	N	2	85	1			27
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					27
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					27
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1023	2	7	9	N	6					33
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	N	6					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	81	1	1343	2	N	1					64
							1	9									
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	83	1	1385	2	N	7					71
							8	9									
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	77	1	1287	2	N	6					77
							7	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	80	1	1328	2	N	5					82
							6	9									
*08	1488	N	971	-0-	-517	-0-	55	1	916	2	N	-0-					82
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	81	1	1354	2	N	-0-					82

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
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					37
05	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	15	1	1810	2	N	52					89
							57	9									
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	5	1	2257	2	N	40	109	1			20
							44	9									
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	39	1	1860	2	N	20					40
							22	9									
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1899	2	32	9	N	29					69
09	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	17	1	1882	2	N	33					102
							36	9									

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
04	3570	X	3195	-0-	-375	-0-	28	1	3144	2	N	21					70
							23	9									
05	3689	X	3228	-0-	-461	-0-	11	1	3182	2	N	32	61	1			41
							35	9									
06	3570	X	3111	-0-	-459	-0-	24	1	3074	2	N	12					53
							13	9									
07	3441	X	3293	-0-	-148	-0-	25	1	3225	2	N	39					92
							43	9									
08	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	32	1	3224	2	N	19					111
							21	9									
09	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	19	1	3032	2	N	24	126	1			9
							26	9									

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
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2607	2	36	9	N	33					135
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	45	1	2596	2	N	13	127	1			21
							14	9									
06	2400	X	2201	-0-	-199	-0-	11	1	2176	2	N	13					34
							14	9									
07	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7	9	N	6					40
08	2728	X	1947	-0-	-781	-0-	1932	2	15	9	N	14					54
09	2640	X	2007	-0-	-633	-0-	1998	2	9	9	N	8					62

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
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	249	2	35	9	N	32					86
05	1302	N	275	-0-	-1027	-0-	275	2			N	-0-	53	1			33
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	602	2	15	9	N	14					47
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					47
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					47
09	630	N	416	-0-	-214	-0-	409	2	7	9	N	6					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	36	1	3137	2	N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	6	1	3295	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	10	1	3329	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3053	-0-	-307	-0-	1	1	3052	2	N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	20	1	1733	2	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	3	1	1809	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	6	1	1783	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1	1	1703	2	N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	2			N	-0-					2
05	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					2
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					2
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					2
08	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					2
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					2

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	35	1	672	2	N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	44	1	679	2	N	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	40	1	640	2	N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	28	1	712	2	N	-0-					-0-
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	27	1	679	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	1590	X	989	-0-	-601	-0-	915	2	74	9	N	67					131
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3	123	1			11
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	851	2	73	9	N	66					77
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	904	2	39	9	N	35					112
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	19	1	851	2	N	38	118	1			32
							42	9									
*09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1014	2	N	38					70
							42	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	650	1	6496	2	N	10					120
							11	9									
05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	674	1	6739	2	N	29	136	1			13
							32	9									
06	6990	X	6197	-0-	-793	-0-	563	1	5634	2	N	-0-					13
07	7223	X	5811	-0-	-1412	-0-	527	1	5274	2	N	9					22
							10	9									
08	7440	X	5696	-0-	-1744	-0-	517	1	5167	2	N	11					33
							12	9									
09	7200	X	5340	-0-	-1860	-0-	485	1	4847	2	N	7					40
							8	9									

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5310	X	5091	-0-	-219	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5292	-0-	-40	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4844	-0-	-406	-0-	103	1	4741	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5067	-0-	-358	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4800	-0-	-330	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	369	1	3192	2	N	-0-					-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	134	1	3473	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2774	-0-	-496	-0-	97	1	2677	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	1318	-0-	-2061	-0-	48	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	317	1	7444	2	N	-0-					-0-
*09	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	376	1	7702	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	428	1	3707	2	N	-0-					-0-
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	151	1	3902	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3089	-0-	-871	-0-	108	1	2981	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3580	-0-	-512	-0-	130	1	3450	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3287	-0-	-991	-0-	134	1	3153	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3129	-0-	-1011	-0-	146	1	2983	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	615	-0-	-105	-0-	604	2	11	9	N	10					98
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	429	2	4	9	N	4	90	1			12
06	570	N	158	-0-	-412	-0-	158	2			N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					12

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	101	1	2752	2	N	-0-					-0-
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	101	1	2686	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2301	-0-	-399	-0-	102	1	2199	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	111	1	2510	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	99	1	2476	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1875	-0-	-975	-0-	89	1	1786	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

04	660	N	581	-0-	-79	-0-	21	1	560	2	N	-0-					-0-
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	21	1	555	2	N	-0-					-0-
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	24	1	511	2	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	N	-0-					-0-
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	20	1	490	2	N	-0-					-0-
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	23	1	466	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	37	1	993	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	54	1	1434	2	N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	56	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	44	1	1092	2	N	-0-					-0-
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1353	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	2	N	-0-					-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	88	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	134	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	140	1	1665	2	Y	-0-					-0-
08	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	123	1	1461	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1611	-0-	-9	-0-	124	1	1487	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

04	390	N	364	-0-	-26	-0-	8	1	356	2	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	366	2	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	26	1	366	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

04	1440	X	1397	-0-	-43	-0-	40	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	1495	-0-	-117	-0-	62	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	1439	-0-	-121	-0-	61	1	1378	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	1429	-0-	-183	-0-	89	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	1455	-0-	-33	-0-	76	1	1379	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	1424	-0-	-16	-0-	72	1	1352	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1993	-0-	-167	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	1945	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
04	3270	X	2977	-0-	-293	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3007	-0-	-372	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2911	-0-	-329	-0-	62	1	2849	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
*09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4054	-0-	-266	-0-	4032	2	22	9	N	20					154
05	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	4351	2	31	9	N	28	164	1			18
06	4650	X	4181	-0-	-469	-0-	4153	2	28	9	N	25					43
07	4805	X	4222	-0-	-583	-0-	4192	2	30	9	N	27					70
08	4371	X	4365	-0-	-6	-0-	4337	2	28	9	N	25					95
09	4230	X	4132	-0-	-98	-0-	4090	2	42	9	N	38	57	1			76

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1458	-0-	-372	-0-	90	1	1358	2	N	9					72
							10	9									
05	2046	N	1714	-0-	-332	-0-	105	1	1600	2	N	8					80
							9	9									
06	1920	N	1109	-0-	-811	-0-	68	1	1041	2	N	-0-					80
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	95	1	1458	2	N	13					93
							14	9									
08	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	94	1	1432	2	N	15					108
							17	9									
*09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	158	1	1981	2	N	9					117
							10	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	940	-0-	-260	-0-	59	1	881	2	N	-0-					130
05	1240	N	739	-0-	-501	-0-	45	1	683	2	N	10					140
							11	9									
06	1170	N	612	-0-	-558	-0-	38	1	574	2	N	-0-					140
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-					140
08	744	N	204	-0-	-540	-0-	13	1	191	2	N	-0-					140
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	53	1	666	2	N	12	129	1			23
							13	9									

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	26	1	334	2	N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	24	1	311	2	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	27	1	329	2	N	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	193	1	2428	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	197	1	2517	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2676	-0-	-54	-0-	193	1	2483	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	207	1	2511	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	209	1	2512	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	198	1	2391	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

04	6690	X	6602	-0-	-88	-0-	6602	2			N	-0-			-0-
05	6913	X	4179	-0-	-2734	-0-	4179	2			N	-0-			-0-
06	6930	X	2012	-0-	-4918	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
07	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	3766	-0-	-3395	-0-	3766	2			N	-0-			-0-
09	6600	X	486	-0-	-6114	-0-	486	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	33	1	1110	2	N	-0-			-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	62	1	1430	2	N	-0-			-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	54	1	1221	2	N	-0-			-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	86	1	1303	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	76	1	1377	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	60	1	1122	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

04	2917	X	2514	-0-	-403	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-			-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	59	1	2696	2	N	-0-			-0-
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
08	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	2770	2			N	-0-			-0-
09	2730	X	2535	-0-	-195	-0-	2535	2			N	-0-			-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	106	1	1324	2	N	23			35
							25	9							
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	104	1	1306	2	N	15			50
							17	9							
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	104	1	1305	2	N	14			64
							15	9							
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	106	1	1322	2	N	22			86
							24	9							
08	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	100	1	1246	2	N	9			95
							10	9							
09	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	99	1	1239	2	N	39			134
							43	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	121	1	4051	2	N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	183	1	4254	2	N	-0-					-0-
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	180	1	4044	2	N	-0-					-0-
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	293	1	4424	2	N	-0-					-0-
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	247	1	4475	2	N	-0-					-0-
*09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	230	1	4287	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	159	-0-	159	159	6	1	153	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	11	-0-	11	170	1	1	10	2	N	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

04	120	N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	72	1	1948	2	N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	69	1	1841	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	77	1	1671	2	N	-0-					-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	82	1	1859	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	64	1	1609	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	76	1	1527	2	N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

04	2760	N	2646	-0-	-114	-0-	94	1	2552	2	N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	96	1	2546	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	112	1	2416	2	N	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	110	1	2487	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	99	1	2461	2	N	-0-					-0-
*09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	121	1	2436	2	N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

04	870	N	827	-0-	-43	-0-	92	1	735	2	N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	112	1	739	2	N	-0-					-0-
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	61	1	707	2	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	731	2	N	-0-					-0-
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	54	1	764	2	N	-0-					-0-
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3991	-0-	-329	-0-	576	1	3415	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4016	-0-	-448	-0-	742	1	3274	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3441	-0-	-789	-0-	607	1	2834	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	779	1	3316	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3994	-0-	-160	-0-	802	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3605	-0-	-385	-0-	1191	1	2414	2	N	-0-					-0-

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
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					-0-

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
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	201	1	3106	2	N	-0-					98
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	159	1	3373	2	N	-0-					98
06	3630	X	3311	-0-	-319	-0-	137	1	3174	2	N	-0-					98
07	3751	X	3483	-0-	-268	-0-	148	1	3333	2	N	2					100
							2	9									
08	3751	X	3738	-0-	-13	-0-	99	1	3637	2	N	2					102
							2	9									
*09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	77	1	3352	2	N	-0-					102

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1080	-0-	-1020	-0-	28	1	1052	2	N	-0-					63
05	1922	X	1639	-0-	-283	-0-	44	1	1595	2	N	-0-					63
06	1860	X	1544	-0-	-316	-0-	39	1	1505	2	N	-0-					63
07	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	40	1	1701	2	N	-0-					63
08	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	42	1	2060	2	N	-0-					63
*09	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	49	1	1962	2	N	-0-					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	909	-0-	-81	-0-	32	1	877	2	N	-0-					-0-
05	961	N	809	-0-	-152	-0-	29	1	780	2	N	-0-					-0-
06	930	N	808	-0-	-122	-0-	36	1	772	2	N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	865	2	N	-0-					-0-
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	49	1	983	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	398	1	3447	2	N	-0-			-0-
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	141	1	3630	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	2977	-0-	-383	-0-	104	1	2873	2	N	-0-			-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	130	1	3456	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	138	1	3241	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3249	-0-	-591	-0-	151	1	3098	2	N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

04	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	396	1	3431	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	136	1	3510	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3137	-0-	-613	-0-	110	1	3027	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3642	-0-	-109	-0-	132	1	3510	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	147	1	3449	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3345	-0-	-495	-0-	156	1	3189	2	N	-0-			-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	N	-0-			-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	6	1	171	2	N	-0-			-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	2	N	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-			-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	2	N	-0-			-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

04	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	53	1	1441	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	54	1	1431	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	63	1	1357	2	N	-0-			-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	63	1	1416	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	56	1	1386	2	N	-0-			-0-
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	70	1	1403	2	N	-0-			-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

04	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	54	1	1452	2	N	-0-			-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	72	1	1910	2	N	-0-			-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	76	1	1646	2	N	-0-			-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	66	1	1505	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1590	-0-	-394	-0-	251	1	1339	2	N	-0-			-0-
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	327	1	1393	2	N	-0-			-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

04	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	299	1	8130	2	N	-0-			-0-
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	294	1	7818	2	N	-0-			-0-
06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	373	1	8071	2	N	-0-			-0-
07	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	412	1	9336	2	N	-0-			-0-
08	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	333	1	8315	2	N	-0-			-0-
*09	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	391	1	7866	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 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
04	3570	X	3523	-0-	-47	-0-	125	1	3398	2	N	-0-					-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	136	1	3621	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	146	1	3170	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	154	1	3484	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3283	-0-	-468	-0-	126	1	3157	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	156	1	3141	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

04	5970	X	5788	-0-	-182	-0-	205	1	5583	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6589	-0-	-324	-0-	287	1	6302	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5757	-0-	-933	-0-	318	1	5439	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5663	-0-	-1250	-0-	239	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5450	-0-	-1153	-0-	213	1	5237	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5457	-0-	-933	-0-	258	1	5199	2	N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

04	4140	X	84	-0-	-4056	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3501	-0-	-777	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3594	-0-	-546	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	74	1	3530	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
*09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	74	1	3550	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

04	7110	X	6291	-0-	-819	-0-	571	1	5709	2	N	10	1	8			23
							11	9									
05	7347	X	6504	-0-	-843	-0-	590	1	5897	2	N	15					38
							17	9									
06	6300	X	6068	-0-	-232	-0-	551	1	5510	2	N	6					44
							7	9									
07	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	545	1	5451	2	N	10					54
							11	9									
08	6510	X	5481	-0-	-1029	-0-	498	1	4975	2	N	7					61
							8	9									
09	6300	X	5900	-0-	-400	-0-	536	1	5356	2	N	7					68
							8	9									

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

04	480	X	245	-0-	-235	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	527	X	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	510	X	312	-0-	-198	-0-	4	1	308	2	N	-0-					-0-
07	527	X	22	-0-	-505	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	248	X	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	300	X	123	-0-	-177	-0-	123	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 #: 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
04	6060	X	5446	-0-	-614	-0-	102	1	5340	2	N	4					107
							4	9									
05	6262	X	5548	-0-	-714	-0-	113	1	5426	2	N	8					115
							9	9									
06	6060	X	5182	-0-	-878	-0-	74	1	5100	2	N	7					122
							8	9									
07	5642	X	5507	-0-	-135	-0-	5495	2	12	9	N	11					133
08	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	80	1	5331	2	N	2					135
							2	9									
09	5460	X	4913	-0-	-547	-0-	4910	2	3	9	N	3					138

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
04	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	66	1	1790	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	68	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	80	1	1738	2	N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	78	1	1770	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	68	1	1703	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	84	1	1695	2	N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	4	1	183	2	N	-0-					-0-
05	217	N	107	-0-	-110	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	33	1	1515	2	N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	37	1	1469	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1015	-0-	-605	-0-	64	1	951	2	N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	76	1	1244	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	91	1	1363	2	N	-0-					-0-
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	92	1	1304	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	811	-0-	-243	-0-	50	1	761	2	N	-0-					-0-
06	780	N	241	-0-	-539	-0-	20	1	221	2	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	193	-0-	-613	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

04	2340	N	1737	-0-	-603	-0-	37	1	1700	2	N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	52	1	2070	2	N	-0-					-0-
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	187	1	2778	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3583	-0-	483	483	206	1	3377	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3500	-0-	400	883	220	1	3280	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3591	-0-	591	1474	237	1	3354	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	870	N	766	-0-	-104	-0-	16	1	750	2	N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	20	1	800	2	N	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	51	1	754	2	N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	810	2	N	-0-					-0-
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	78	1	1300	2	N	-0-					47
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	144	1	1252	2	N	-0-					47
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	75	1	1248	2	N	2					49
							2	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1290	2	N	10					59
							11	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	78	1	1296	2	N	3					62
							3	9									
09	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	69	1	1156	2	N	-0-					62

SAUDER, ALANE WELL #: 3 RRCID -> 201048 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8220 - 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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	116	1	1934	2	N	-0-					5
05	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	116	1	1938	2	N	-0-					5
06	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	112	1	1861	2	N	-0-					5
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	108	1	1793	2	N	10					15
							11	9									
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	118	1	1961	2	N	12					27
							13	9									
*09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	155	1	1938	2	N	-0-					27

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	61	1	1665	2	N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1657	2	N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	72	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	79	1	1518	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	62	1	1539	2	N	2					2
							2	9									
09	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	75	1	1515	2	N	-0-					2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	418	-0-	-452	-0-	9	1	409	2	N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	11	1	426	2	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	2	N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	53	1	794	2	N	-0-					-0-
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1440	N	1241	-0-	-199	-0-	127	1	1114	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	305	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	3	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	58	1	699	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	863	-0-	-470	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	168	1	1315	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

04	2970	X	2562	-0-	-408	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2486	-0-	-244	-0-	53	1	2433	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2529	-0-	-137	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2405	-0-	-175	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					118
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	1	89	1			30
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					30
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					30
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	44	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	48	1	1278	2	N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	60	1	1310	2	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	59	1	1337	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	47	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	64	1	1290	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	55	1	1487	2	N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	57	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	69	1	1489	2	N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	66	1	1497	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	58	1	1437	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	70	1	1413	2	N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	80	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1290	-0-	1290	1290	73	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1169	-0-	1169	2459	66	1	1103	2	N	-0-					-0-
08	0	W	1293	-0-	1293	3752	73	1	1220	2	N	-0-					-0-
*09	2100	N	593	-0-	-1507	2245	34	1	559	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	8	1	208	2	N	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	2	N	-0-					-0-
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	2879	2	28	9	N	25					85
05	3286	X	2802	-0-	-484	-0-	2757	2	45	9	N	41					126
06	3390	X	2509	-0-	-881	-0-	2478	2	31	9	N	28	84	1			70
07	3503	X	2398	-0-	-1105	-0-	2351	2	47	9	N	43					113
08	3503	X	2462	-0-	-1041	-0-	128	1	2311	2	N	21	114	1			20
							23	9									
09	2910	X	2115	-0-	-795	-0-	38	1	2043	2	N	31					51
							34	9									

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3850	-0-	-410	-0-	285	1	3565	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3926	-0-	-352	-0-	285	1	3641	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3789	-0-	-231	-0-	273	1	3516	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3820	-0-	-334	-0-	290	1	3530	2	N	-0-					-0-
08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	451	1	5409	2	N	-0-					-0-
*09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	361	1	4353	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					14
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	198	2	13	9	N	12					26
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					26
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					26
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	158	2	N	-0-					26
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	3	1	149	2	N	-0-					26

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 202436 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6436 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	271	-0-	-473	-0-	7	1	264	2	N	-0-					-0-
06	720	X	37	-0-	-683	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	25	1	770	2	N	-0-					-0-
08	279	X	22	-0-	-257	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	456	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	681	2	N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	2	N	-0-					-0-
08	713	N	649	-0-	-64	-0-	34	1	615	2	N	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-

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
04	6750	X	462	-0-	-6288	-0-	24	1	397	2	N	37					165
							41	9									
05	6975	X	486	-0-	-6489	-0-	28	1	458	2	N	-0-	142	1			23
06	6750	X	2128	-0-	-4622	-0-	120	1	2004	2	N	4					27
							4	9									
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	334	1	5559	2	N	6					33
							7	9									
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	279	1	4646	2	N	30					63
							33	9									
*09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	229	1	3819	2	N	22					85
							24	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1664	-0-	-886	-0-	59	1	1605	2	N	-0-					-0-
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	429	1	3462	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	1593	-0-	-1017	-0-	70	1	1523	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1440	-0-	-1257	-0-	253	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	796	-0-	-3110	-0-	97	1	699	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	1112	-0-	-2668	-0-	166	1	946	2	N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	11	1	132	2	Y	14					76
							15	9									
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	9	1	109	2	Y	34					110
							37	9									
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	15	1	182	2	Y	20					130
							22	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	20					150
							22	9									
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	72	2	Y	17					167
							19	9									
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	Y	18					185
							20	9									

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	70	1	874	2	N	3					59
							3	9									
05	1116	X	895	-0-	-221	-0-	64	1	806	2	N	23					82
							25	9									
06	1110	X	1086	-0-	-24	-0-	61	1	1011	2	N	13					95
							14	9									
07	1147	X	871	-0-	-276	-0-	117	1	741	2	N	12	80	1			27
							13	9									
08	1147	X	679	-0-	-468	-0-	158	1	511	2	N	9					36
							10	9									
09	1080	X	475	-0-	-605	-0-	148	1	324	2	N	3					39
							3	9									

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
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	97	1	1208	2	N	3					59
							3	9									
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	105	1	1318	2	N	23					82
							25	9									
06	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	60	1	1002	2	N	13					95
							14	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	224	1	1422	2	N	12	80	1			27
							13	9									
08	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	336	1	1083	2	N	9					36
							10	9									
*09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	497	1	1091	2	N	3					39
							3	9									

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

04	4770	X	4597	-0-	-173	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4777	-0-	-276	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4313	-0-	-577	-0-	92	1	4221	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4092	-0-	-961	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4088	-0-	-748	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4085	-0-	-535	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

04	5010	X	4657	-0-	-353	-0-	165	1	4492	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	170	1	4525	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	202	1	4374	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	230	1	4406	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4756	-0-	-49	-0-	183	1	4573	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	189	1	3803	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

04	5100	X	4874	-0-	-226	-0-	440	1	4394	2	N	36	1	8			177
							40	9									
05	5456	X	4516	-0-	-940	-0-	332	1	4151	2	N	30					207
							33	9									
06	5280	X	4289	-0-	-991	-0-	316	1	3951	2	N	20	185	1			42
							22	9									
07	5456	X	4765	-0-	-691	-0-	352	1	4395	2	N	16					58
							18	9									
08	5425	X	4803	-0-	-622	-0-	353	1	4417	2	N	30					88
							33	9									
09	4860	X	4560	-0-	-300	-0-	337	1	4213	2	N	9					97
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	93	1	818	2	N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	247	1	843	2	N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	2	1	982	2	N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	45	1	534	2	N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	123	1	959	2	N	-0-					-0-

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
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
05	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	53	1	2425	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2374	-0-	-168	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1948	-0-	-594	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2184	-0-	-306	-0-	2184	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
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	147	1	3758	2	N	20					112
							22	9									
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3989	2	33	9	N	30					142
06	6570	X	4861	-0-	-1709	-0-	31	1	4779	2	N	46					188
							51	9									
07	6789	X	1731	-0-	-5058	-0-	128	1	1586	2	N	15					203
							17	9									
08	6789	X	5159	-0-	-1630	-0-	5126	2	33	9	N	30					233
09	4860	X	2352	-0-	-2508	-0-	101	1	2231	2	N	18	194	1			57
							20	9									

RANGE 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
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	244	1	6625	2	N	-0-					-0-
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	253	1	6740	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6515	-0-	-415	-0-	287	1	6228	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6614	-0-	-547	-0-	280	1	6334	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6509	-0-	-652	-0-	251	1	6258	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6228	-0-	-642	-0-	295	1	5933	2	N	-0-					-0-

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
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
*09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	88	1	1105	2	N	29					85
							32	9									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	112	1	1404	2	N	5					90
							6	9									
06	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	57	1	949	2	N	-0-					90
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	113	1	721	2	N	26					116
							29	9									
08	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	292	1	942	2	N	16					132
							18	9									
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	310	1	682	2	N	7					139
							8	9									

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	66	-0-	-151	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	82	-0-	-128	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	48	45	1			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	38	47	1			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	21					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 203383 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6294 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	261	1	9713	2	N	92	176	1			134
							101	9									
05	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	221	1	8543	2	N	138	176	1			96
							152	9									
06	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	237	1	7589	2	N	73	1	8			168
							80	9									
07	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	228	1	7036	2	N	94					262
							103	9									
08	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	218	1	6243	2	N	76	161	1			177
							84	9									
*09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	194	1	5988	2	N	36					213
							40	9									

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
05	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6384	-0-	-216	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6589	-0-	-231	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6277	-0-	-543	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5784	-0-	-606	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

04	570	N	247	-0-	-323	-0-	7	1	240	2	N	-0-					-0-
05	713	N	194	-0-	-519	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-					-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

04	5040	X	4814	-0-	-226	-0-	171	1	4643	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4576	-0-	-663	-0-	166	1	4410	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4370	-0-	-700	-0-	193	1	4177	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4074	-0-	-1165	-0-	173	1	3901	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3725	-0-	-1452	-0-	143	1	3582	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4126	-0-	-674	-0-	196	1	3930	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	466	1	2765	2	N	-0-					-0-
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	592	1	2609	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2298	-0-	-732	-0-	405	1	1893	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	540	1	2296	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2924	-0-	-424	-0-	587	1	2337	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2540	-0-	-700	-0-	839	1	1701	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3000	N	8285	-0-	5285	5285	217	1	8068	2	N	-0-					3
05	3100	N	6279	-0-	3179	8464	158	1	6121	2	N	-0-					3
06	3000	N	4591	-0-	1591	10055	139	1	4452	2	N	-0-					3
07	3100	N	4393	-0-	1293	11348	138	1	4245	2	N	9					12
							10	9									
08	15581	X	4233	-0-	-11348	-0-	143	1	4090	2	N	-0-					12
*09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	118	1	3627	2	N	-0-					12

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

04	6510	X	6240	-0-	-270	-0-	460	1	5780	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6250	-0-	-353	-0-	454	1	5796	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6107	-0-	-223	-0-	440	1	5667	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6274	-0-	-267	-0-	477	1	5797	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6212	-0-	-329	-0-	477	1	5735	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5991	-0-	-249	-0-	459	1	5532	2	N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
04	3210	X	203	-0-	-3007	-0-	28	1	171	2	N	4					17
							4	9									
05	3317	X	394	-0-	-2923	-0-	105	1	289	2	N	-0-					17
06	3210	X	222	-0-	-2988	-0-	29	1	193	2	N	-0-					17
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					17
08	403	X	16	-0-	-387	-0-	3	1	13	2	N	-0-					17
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					17

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
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	95	1	4960	2	N	-0-					132
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	101	1	4826	2	N	-0-					132
06	4890	X	4613	-0-	-277	-0-	66	1	4527	2	N	18	140	1			10
							20	9									
07	5053	X	4344	-0-	-709	-0-	4344	2			N	-0-					10
08	5239	X	3919	-0-	-1320	-0-	58	1	3861	2	N	-0-					10
09	5070	X	3772	-0-	-1298	-0-	3772	2			N	-0-					10

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
04	3690	X	3566	-0-	-124	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3557	-0-	-133	-0-	76	1	3481	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	3564	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
04	10110	X	9314	-0-	-796	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8611	-0-	-1371	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8590	-0-	-590	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
07	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
08	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8317	-0-	-983	-0-	8317	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5606	-0-	-634	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5597	-0-	-133	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5783	-0-	-138	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5490	-0-	-431	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5304	-0-	-336	-0-	5304	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
04	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	62	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	89	1	2078	2	N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	89	1	2004	2	N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	126	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	110	1	2000	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	103	1	1931	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5991	-0-	-1759	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6238	-0-	-1262	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6988	-0-	-762	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6247	-0-	-1503	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
*09	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	13	1	1536	2	N	6					85
							7	9									
05	1612	N	1341	-0-	-271	-0-	24	1	1295	2	N	20	93	1			12
							22	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	N	16					28
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	2	1	1746	2	N	9					37
							10	9									
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	16	1	1667	2	N	16					53
							18	9									
09	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	21	1	1586	2	N	12					65
							13	9									

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	266	1	7218	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7591	-0-	-66	-0-	293	1	7298	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7222	-0-	-188	-0-	318	1	6904	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7449	-0-	-115	-0-	397	1	7052	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6960	-0-	-759	-0-	335	1	6625	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6983	-0-	-487	-0-	364	1	6619	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

04	5640	X	5307	-0-	-333	-0-	112	1	5195	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	3399	-0-	-2429	-0-	83	1	3316	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
08	5735	X	4474	-0-	-1261	-0-	281	1	4193	2	N	-0-					-0-
*09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	444	1	6285	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	28	1	1036	2	N	1					5
							1	9									
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	31	1	1199	2	N	3					8
							3	9									
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	35	1	1119	2	N	1					9
							1	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	37	1	1141	2	N	4					13
							4	9									
08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	39	1	1108	2	N	3					16
							3	9									
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	35	1	1070	2	N	2					18
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9291	-0-	-71	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8428	-0-	-1554	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7634	-0-	-2026	-0-	7634	2			N	-0-					-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT (COMPANION) WELL #: 1H RRCID -> 205645 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7755 - 9010

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2014 - P&A 05/02/14

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	39	-0-	39	75	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	27	-0-	27	102	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	388	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	391	2	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	11	1	350	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

04	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	579	1	9282	2	N	-0-					-0-
05	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	396	1	5937	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4565	-0-	-535	-0-	381	1	4184	2	N	-0-					-0-
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	447	1	5340	2	Y	-0-					-0-
08	7161	X	4112	-0-	-3049	-0-	321	1	3791	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	711	-0-	-6219	-0-	55	1	656	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

04	3510	X	2797	-0-	-713	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2690	-0-	-937	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3041	-0-	-469	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2629	-0-	-401	-0-	2629	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 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
04	3750	X	2650	-0-	-1100	-0-	195	1	2455	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3139	-0-	-736	-0-	228	1	2911	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	247	1	3181	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2526	-0-	-1132	-0-	192	1	2334	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2433	-0-	-1225	-0-	187	1	2246	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	1878	-0-	-1542	-0-	144	1	1734	2	N	-0-					-0-

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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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
04	10290	X	9016	-0-	-1274	-0-	261	1	8755	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	8613	-0-	-1555	-0-	355	1	8258	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8116	-0-	-1004	-0-	346	1	7770	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8199	-0-	-1132	-0-	510	1	7689	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8024	-0-	-1307	-0-	420	1	7604	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	7518	-0-	-1512	-0-	382	1	7136	2	N	-0-					-0-

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
04	4950	X	4520	-0-	-430	-0-	95	1	4425	2	N	-0-					-0-
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	126	1	5057	2	N	-0-					-0-
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	319	1	4754	2	N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	288	1	4719	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3261	-0-	-1916	-0-	205	1	3056	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4409	-0-	-661	-0-	291	1	4118	2	N	-0-					-0-

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
04	7740	X	6773	-0-	-967	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7467	-0-	-243	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7308	-0-	-659	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7001	-0-	-966	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6651	-0-	-939	-0-	6651	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
04	4530	X	4491	-0-	-39	-0-	130	1	4361	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	193	1	4488	2	N	-0-					-0-
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	202	1	4536	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4319	-0-	-207	-0-	269	1	4050	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	234	1	4246	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4205	-0-	-535	-0-	214	1	3991	2	N	-0-					-0-

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
04	6330	X	3807	-0-	-2523	-0-	71	1	3735	2	N	1					17
							1	9									
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	123	1	5870	2	N	-0-					17
06	5250	X	4934	-0-	-316	-0-	71	1	4863	2	N	-0-					17
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					17
08	5983	X	4968	-0-	-1015	-0-	74	1	4894	2	N	-0-					17
09	5790	X	5076	-0-	-714	-0-	5076	2			N	-0-					17

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
04	8880	X	7764	-0-	-1116	-0-	1	1	7713	2	N	45					235
							50	9									
05	9176	X	8197	-0-	-979	-0-	8142	2	55	9	N	50	193	1			92
06	8580	X	8197	-0-	-383	-0-	8103	2	94	9	N	85					177
07	8866	X	8599	-0-	-267	-0-	8527	2	72	9	N	65					242
08	8866	X	8603	-0-	-263	-0-	16	1	8540	2	N	43	192	1			93
							47	9									
*09	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	129	1	8256	2	N	74					167
							81	9									

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
04	6750	X	4133	-0-	-2617	-0-	122	1	4011	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	4741	-0-	-2234	-0-	805	1	3936	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	4581	-0-	-1989	-0-	594	1	3987	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4738	-0-	-594	-0-	763	1	3975	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4219	-0-	-1113	-0-	1460	1	2759	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4100	-0-	-490	-0-	1513	1	2587	2	N	-0-					-0-

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
04	3330	X	2975	-0-	-355	-0-	272	1	2703	2	N	-0-					-0-
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	308	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	285	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	339	1	3434	2	N	-0-					-0-
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	345	1	3374	2	N	-0-					-0-
*09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	306	1	3174	2	N	-0-					-0-

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
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	817	X	817	-0-	-0-	-0-	20	1	797	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1817	-0-	-433	-0-	114	1	1703	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2088	-0-	-237	-0-	120	1	1968	2	N	-0-					-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	200	1	2985	2	N	-0-					-0-
*09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	165	1	2330	2	N	-0-					-0-

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
04	8520	X	7264	-0-	-1256	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7249	-0-	-1245	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6756	-0-	-1374	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6200	-0-	-2201	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7439	-0-	-776	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7079	-0-	-181	-0-	7079	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
04	6150	X	5377	-0-	-773	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5716	-0-	-298	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5266	-0-	-554	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5369	-0-	-645	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5880	-0-	-72	-0-	230	1	5650	2	N	-0-					-0-
*09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	141	1	6977	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7604	-0-	-556	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
05	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
06	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
07	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
08	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
*09	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	4458	-0-	-5442	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	7737	-0-	-2090	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	3901	-0-	-5699	-0-	83	1	3818	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	3004	-0-	-6916	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	4750	-0-	-5170	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	4297	-0-	-3203	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	151	1	6953	2	N	-0-					-0-
07	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6569	-0-	-189	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5577	-0-	-1533	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6898	-0-	-2123	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6908	-0-	-1732	-0-	147	1	6761	2	N	-0-					-0-
07	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8224	-0-	-1076	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	4493	-0-	-4507	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	4554	-0-	-1656	-0-	132	1	4377	2	Y	41					95
							45	9									
05	6417	X	4621	-0-	-1796	-0-	110	1	4476	2	Y	32					127
							35	9									
06	5160	X	586	-0-	-4574	-0-	15	1	564	2	Y	6	96	1			37
							7	9									
07	4557	X	4152	-0-	-405	-0-	110	1	4032	2	Y	9					46
							10	9									
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	132	1	4795	2	Y	17					63
							19	9									
*09	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	145	1	4783	2	Y	16					79
							18	9									

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
04	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	342	1	11486	2	N	-0-					-0-
05	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	510	1	11871	2	N	-0-					-0-
06	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	532	1	11929	2	N	-0-					-0-
07	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	818	1	12338	2	N	-0-					-0-
08	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	633	1	11471	2	N	-0-					-0-
*09	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	603	1	11249	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

04	10080	X	8629	-0-	-1451	-0-	637	1	7992	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	9178	-0-	-1083	-0-	667	1	8511	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8811	-0-	-789	-0-	634	1	8177	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9131	-0-	-479	-0-	693	1	8438	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8817	-0-	-731	-0-	677	1	8140	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	8568	-0-	-312	-0-	657	1	7911	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	71	1	1189	2	N	31					198
							34	9									
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	77	1	1275	2	N	10	185	1			23
							11	9									
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	72	1	1198	2	N	34					57
							37	9									
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	2	N	50					107
							55	9									
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	82	1	1371	2	N	-0-					107
*09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1340	2	N	35					142
							39	9									

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

04	8820	X	8311	-0-	-509	-0-	317	1	7994	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8497	-0-	-617	-0-	289	1	8208	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7217	-0-	-1603	-0-	258	1	6959	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7106	-0-	-2008	-0-	255	1	6851	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8153	-0-	-775	-0-	292	1	7861	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7959	-0-	-351	-0-	280	1	7679	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

04	12450	X	11856	-0-	-594	-0-	404	1	11452	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	11866	-0-	-999	-0-	410	1	11456	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	10888	-0-	-1292	-0-	360	1	10528	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	10529	-0-	-2057	-0-	350	1	10179	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	9690	-0-	-2896	-0-	326	1	9364	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	9994	-0-	-1856	-0-	338	1	9656	2	N	-0-					-0-

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
04	6690	X	5599	-0-	-1091	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6620	-0-	-355	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5985	-0-	-765	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5882	-0-	-1093	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6018	-0-	-647	-0-	235	1	5783	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	2960	-0-	-3460	-0-	59	1	2901	2	N	-0-					-0-

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
04	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	85	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	125	1	1590	2	N	-0-					-0-
06	510	X	120	-0-	-390	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1476	-0-	-229	-0-	114	1	1362	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	947	-0-	-703	-0-	73	1	874	2	N	-0-					-0-

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
04	2070	X	1886	-0-	-184	-0-	64	1	1822	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	1792	-0-	-316	-0-	62	1	1730	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1528	-0-	-452	-0-	50	1	1478	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	52	1	1502	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1496	-0-	-457	-0-	50	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1665	-0-	-225	-0-	56	1	1609	2	N	-0-					-0-

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
04	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	868	1	10881	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	1212	1	15466	2	N	-0-					-0-
06	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	911	1	11740	2	N	-0-					-0-
07	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	764	1	9290	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	9811	-0-	-2403	-0-	754	1	9057	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	9284	-0-	-2536	-0-	711	1	8573	2	N	-0-					-0-

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
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3780	2	35	9	N	32					86
05	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	3365	2			N	-0-	53	1			33
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3699	2	15	9	N	14					47
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					47
08	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					47
09	3810	X	3492	-0-	-318	-0-	3486	2	6	9	N	5					52

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
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	202	1	2526	2	N	26	164	1	1	8	24
							29	9									
05	2759	X	2199	-0-	-560	-0-	161	1	2015	2	N	21					45
							23	9									
06	2670	X	2178	-0-	-492	-0-	122	1	2042	2	N	13					58
							14	9									
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	380	1	2417	2	N	11					69
							12	9									
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	824	1	2657	2	N	14					83
							15	9									
*09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1360	1	2987	2	N	26					109
							29	9									

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1140	X	1077	-0-	-63	-0-	58 52	1 9	967	2	N	47					142
05	1178	X	1150	-0-	-28	-0-	85 3	1 9	1062	2	N	3					145
06	1140	X	1102	-0-	-38	-0-	61 25	1 9	1016	2	N	23					168
07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	63 13	1 9	1057	2	N	12					180
08	1147	X	1122	-0-	-25	-0-	83	1	1039	2	N	-0-					180
09	1110	X	1024	-0-	-86	-0-	76	1	948	2	N	-0-					180

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

04	2280	N	1643	-0-	-637	-0-	223 41	1 9	1379	2	Y	37					77
05	2635	N	1513	-0-	-1122	-0-	84	1	1429	2	Y	-0-					77
06	2550	X	2334	-0-	-216	-0-	125	1	2209	2	Y	-0-					77
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	524 22	1 9	3054	2	Y	20	55	1			42
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	353	1	2883	2	Y	-0-					42
*09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	140 18	1 9	2709	2	Y	16					58

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

04	2280	N	2225	-0-	-55	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2111	-0-	-199	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	87	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	38	1	1891	2	N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

04	3540	X	3093	-0-	-447	-0-	228	1	2865	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3179	-0-	-479	-0-	231	1	2948	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2873	-0-	-667	-0-	207	1	2666	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	231	1	2807	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2908	-0-	-471	-0-	224	1	2684	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2952	-0-	-138	-0-	226	1	2726	2	N	-0-					-0-

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
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	71	1	2651	2	N	14					58
							15	9									
05	3813	X	2777	-0-	-1036	-0-	70	1	2707	2	N	-0-					58
06	3690	X	3237	-0-	-453	-0-	98	1	3138	2	N	1					59
							1	9									
07	3813	X	3336	-0-	-477	-0-	104	1	3202	2	N	27					86
							30	9									
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	161	1	4624	2	N	17					103
							19	9									
*09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	142	1	4370	2	N	-0-					103

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

04	3900	X	3804	-0-	-96	-0-	80	1	3724	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	96	1	3860	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3861	-0-	-429	-0-	243	1	3618	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3897	-0-	-536	-0-	224	1	3673	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	230	1	3430	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3198	-0-	-672	-0-	211	1	2987	2	N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

04	7080	X	4999	-0-	-2081	-0-	283	1	4716	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	7089	-0-	-227	-0-	401	1	6688	2	N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	379	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6756	-0-	-33	-0-	382	1	6374	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6620	-0-	-479	-0-	375	1	6245	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6604	-0-	-266	-0-	374	1	6230	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	316	1	10516	2	Y	46					88
							51	9									
05	11129	X	8283	-0-	-2846	-0-	212	1	8070	2	Y	1					89
							1	9									
06	10770	X	3731	-0-	-7039	-0-	98	1	3631	2	Y	2					91
							2	9									
07	11129	X	7630	-0-	-3499	-0-	202	1	7394	2	Y	31					122
							34	9									
08	11129	X	7365	-0-	-3764	-0-	223	1	7103	2	Y	35	65	1			92
							39	9									
09	10770	X	6626	-0-	-4144	-0-	219	1	6385	2	Y	20	24	1			88
							22	9									

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	61	1	2821	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2871	-0-	-39	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	23	1	3963	2	N	15					73
							17	9									
05	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	18	1	3899	2	N	-0-					73
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	20	1	4158	2	N	12					85
							13	9									
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	21	1	4271	2	N	5					90
							6	9									
08	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	22	1	3950	2	N	-0-	43	1			47
09	4200	X	3063	-0-	-1137	-0-	14	1	3049	2	N	-0-					47

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	5					68
05	2914	X	2252	-0-	-662	-0-	607	1	1645	2	N	-0-					68
06	2820	X	2816	-0-	-4	-0-	673	1	2143	2	N	-0-					68
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	791	1	2484	2	N	-0-					68
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	306	1	2211	2	N	-0-					68
09	2820	X	2145	-0-	-675	-0-	300	1	1845	2	N	-0-					68

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

04	17310	X	16149	-0-	-1161	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
05	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
06	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
07	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
08	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	731	1	17952	2	N	-0-					-0-
09	17310	X	16747	-0-	-563	-0-	332	1	16415	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

04	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	56	1	9836	2	N	30					97
							33	9									
05	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	47	1	10085	2	N	2	1	8			98
							2	9									
06	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	45	1	9617	2	N	69					167
							76	9									
07	9269	X	9007	-0-	-262	-0-	44	1	8963	2	N	-0-					167
08	10261	X	8461	-0-	-1800	-0-	47	1	8400	2	N	13	153	1	2	8	25
							14	9									
09	9930	X	8315	-0-	-1615	-0-	38	1	8277	2	N	-0-					25

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

04	4950	X	3228	-0-	-1722	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	2483	-0-	-2632	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	1876	-0-	-3074	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	2695	-0-	-2079	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	1958	-0-	-2382	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2225	-0-	-1015	-0-	2225	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 #: 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
04	7230	X	4893	-0-	-2337	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	3627	-0-	-3224	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4493	-0-	-1837	-0-	96	1	4397	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	3427	-0-	-3052	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3628	-0-	-2355	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
*09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	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
04	9540	X	9085	-0-	-455	-0-	263	1	8822	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8275	-0-	-1583	-0-	341	1	7934	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8095	-0-	-1295	-0-	346	1	7749	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8180	-0-	-1027	-0-	509	1	7671	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	7453	-0-	-1940	-0-	390	1	7063	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7263	-0-	-1827	-0-	370	1	6893	2	N	-0-					-0-

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
04	7920	X	7372	-0-	-548	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
05	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	169	1	7758	2	N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8121	-0-	-63	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7869	-0-	-51	-0-	7869	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
04	12180	X	9962	-0-	-2218	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10816	-0-	-189	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
06	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
07	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
08	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	455	1	11193	2	N	-0-					-0-
*09	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	226	1	11150	2	N	-0-					-0-

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
04	10050	X	9967	-0-	-83	-0-	290	1	9667	2	N	9					92
							10	9									
05	10571	X	9876	-0-	-695	-0-	237	1	9639	2	N	-0-					92
06	10230	X	5794	-0-	-4436	-0-	153	1	5641	2	N	-0-					92
07	10571	X	9560	-0-	-1011	-0-	254	1	9306	2	N	-0-					92
08	10478	X	9603	-0-	-875	-0-	258	1	9345	2	N	-0-					92
09	9960	X	9349	-0-	-611	-0-	274	1	9072	2	N	3					95
							3	9									

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
04	14760	X	14128	-0-	-632	-0-	107	1	14021	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	14945	-0-	-28	-0-	38	1	14907	2	N	-0-					-0-
06	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
07	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	14487	-0-	-455	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	14131	-0-	-329	-0-	14131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14520	X	14417	-0-	-103	-0-	420	1	13989	2	N	7			122
							8	9							
05	15004	X	14838	-0-	-166	-0-	356	1	14482	2	N	-0-			122
06	14430	X	14403	-0-	-27	-0-	379	1	14024	2	N	-0-			122
07	14911	X	14550	-0-	-361	-0-	386	1	14164	2	N	-0-			122
08	14911	X	14722	-0-	-189	-0-	396	1	14326	2	N	-0-			122
09	14430	X	14069	-0-	-361	-0-	413	1	13647	2	N	8			130
							9	9							

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	55	1	1484	2	N	-0-			-0-
05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	50	1	1322	2	N	-0-			-0-
06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	66	1	1431	2	N	-0-			-0-
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	82	1	1203	2	N	-0-			-0-
08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	273	1	1407	2	N	-0-			-0-
09	1530	X	1312	-0-	-218	-0-	180	1	1132	2	N	-0-			-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7957	-0-	-263	-0-	7957	2			N	-0-			-0-
05	8494	X	7626	-0-	-868	-0-	7626	2			N	-0-			-0-
06	8220	X	7089	-0-	-1131	-0-	7089	2			N	-0-			-0-
07	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-			-0-
08	8215	X	7307	-0-	-908	-0-	7307	2			N	-0-			-0-
*09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	7051	-0-	-179	-0-	7051	2			N	-0-			-0-
05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-			-0-
06	6720	X	6602	-0-	-118	-0-	6602	2			N	-0-			-0-
07	6944	X	6550	-0-	-394	-0-	6550	2			N	-0-			-0-
08	7564	X	6207	-0-	-1357	-0-	6207	2			N	-0-			-0-
09	7320	X	5963	-0-	-1357	-0-	5963	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6283	-0-	-347	-0-	6283	2			N	-0-			-0-
05	6851	X	6498	-0-	-353	-0-	6498	2			N	-0-			-0-
06	6630	X	6160	-0-	-470	-0-	131	1	6029	2	N	-0-			-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	6205	-0-	-305	-0-	6205	2			N	-0-			-0-
09	6300	X	6017	-0-	-283	-0-	6017	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 #: 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
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4856	-0-	-1375	-0-	190	1	4666	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	1911	-0-	-4119	-0-	38	1	1873	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

04	5790	X	4864	-0-	-926	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	1340	-0-	-4450	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
08	6324	X	8	-0-	-6316	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

04	4470	X	3761	-0-	-709	-0-	275	1	3440	2	N	42	1	8			188
							46	9									
05	4619	X	2112	-0-	-2507	-0-	153	1	1913	2	N	42	177	1			53
							46	9									
06	5250	X	4092	-0-	-1158	-0-	301	1	3759	2	N	29					82
							32	9									
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	433	1	5414	2	N	46					128
							51	9									
08	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	550	1	6872	2	N	72					200
							79	9									
*09	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	524	1	6547	2	N	28	181	1			47
							31	9									

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

04	3780	X	3382	-0-	-398	-0-	82	1	3297	2	N	3					35
							3	9									
05	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	5	1	3615	2	N	5					40
							6	9									
06	3780	X	3372	-0-	-408	-0-	59	1	3300	2	N	12					52
							13	9									
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	172	1	3563	2	N	-0-					52
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	208	1	3919	2	N	-0-					52
*09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	235	1	4081	2	N	-0-					52

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

04	8970	X	8639	-0-	-331	-0-	182	1	8457	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8137	-0-	-1132	-0-	198	1	7939	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8208	-0-	-42	-0-	516	1	7692	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	1446	-0-	-7079	-0-	83	1	1363	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6580	-0-	-2348	-0-	414	1	6166	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7737	-0-	-903	-0-	511	1	7226	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	1912	1	2539	2	N	-0-					-0-
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	1444	1	3003	2	N	-0-					-0-
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1131	1	1918	2	N	-0-					-0-
07	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	1188	1	3373	2	N	-0-					-0-
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	170	1	5432	2	N	-0-					-0-
*09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	166	1	5859	2	N	-0-					-0-

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
04	5010	X	4281	-0-	-729	-0-	104	1	4167	2	N	9					142
							10	9									
05	5084	X	3670	-0-	-1414	-0-	5	1	3659	2	N	5					147
							6	9									
06	4980	X	4838	-0-	-142	-0-	85	1	4738	2	N	14	127	1			34
							15	9									
07	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	229	1	4750	2	N	-0-					34
08	5146	X	4972	-0-	-174	-0-	251	1	4721	2	N	-0-					34
09	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	260	1	4528	2	N	-0-					34

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
04	6600	X	5870	-0-	-730	-0-	144	1	5726	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5980	-0-	-840	-0-	149	1	5831	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5894	-0-	-676	-0-	228	1	5666	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5981	-0-	-219	-0-	150	1	5831	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5872	-0-	-204	-0-	177	1	5695	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5560	-0-	-320	-0-	164	1	5396	2	N	-0-					-0-

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
04	6180	X	5426	-0-	-754	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5798	-0-	-185	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5462	-0-	-328	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5360	-0-	-468	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5686	-0-	-111	-0-	222	1	5464	2	N	-0-					-0-
*09	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	133	1	6584	2	N	-0-					-0-

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
04	10830	X	10079	-0-	-751	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10391	-0-	-521	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9820	-0-	-170	-0-	209	1	9611	2	N	-0-					-0-
07	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9224	-0-	-1192	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	7638	-0-	-2442	-0-	7638	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

04	2820	X	2335	-0-	-485	-0-	13	1	2279	2	N	39					75
							43	9									
05	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	11	1	2262	2	N	31	1	8			105
							34	9									
06	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	11	1	2304	2	N	2					107
							2	9									
07	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	12	1	2453	2	N	-0-					107
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	20	1	3496	2	N	23	2	8			128
							25	9									
*09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	17	1	3652	2	N	39	2	8			165
							43	9									

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

04	3060	X	1125	-0-	-1935	-0-	33	1	1092	2	N	-0-					70
05	3162	X	883	-0-	-2279	-0-	21	1	862	2	N	-0-					70
06	2280	X	1525	-0-	-755	-0-	40	1	1485	2	N	-0-					70
07	2108	X	1403	-0-	-705	-0-	37	1	1366	2	N	-0-					70
08	2015	X	1216	-0-	-799	-0-	33	1	1183	2	N	-0-					70
09	1530	X	599	-0-	-931	-0-	18	1	581	2	N	-0-					70

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

04	7920	X	6533	-0-	-1387	-0-	189	1	6298	2	Y	42	1	8			89
							46	9									
05	8184	X	6584	-0-	-1600	-0-	157	1	6392	2	Y	32					121
							35	9									
06	6930	X	6576	-0-	-354	-0-	173	1	6395	2	Y	7	92	1			36
							8	9									
07	7161	X	6444	-0-	-717	-0-	171	1	6263	2	Y	9					45
							10	9									
08	7161	X	6394	-0-	-767	-0-	171	1	6205	2	Y	16					61
							18	9									
09	6570	X	6431	-0-	-139	-0-	188	1	6224	2	Y	17					78
							19	9									

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

04	9120	X	8394	-0-	-726	-0-	298	1	8096	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7613	-0-	-137	-0-	276	1	7337	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6362	-0-	-1138	-0-	281	1	6081	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7324	-0-	-116	-0-	465	1	6859	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	6518	-0-	-2162	-0-	1057	1	5461	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	5950	-0-	-2450	-0-	818	1	5132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					2
05	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	25	1	1337	2	N	-0-					2
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	2			N	-0-					2
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					2
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	16	1	1327	2	N	-0-					2
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	17	1	1329	2	N	-0-					2

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

04	7920	X	7513	-0-	-407	-0-	219	1	7288	2	Y	5					112
							6	9									
05	8246	X	7528	-0-	-718	-0-	192	1	7335	2	Y	1					113
							1	9									
06	7980	X	6673	-0-	-1307	-0-	176	1	6495	2	Y	2					115
							2	9									
07	8246	X	7199	-0-	-1047	-0-	190	1	6975	2	Y	31					146
							34	9									
08	8060	X	7834	-0-	-226	-0-	238	1	7557	2	Y	35	78	1			103
							39	9									
*09	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	249	1	7257	2	Y	21	27	1			97
							23	9									

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

04	4020	X	3235	-0-	-785	-0-	217	1	3018	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	2538	-0-	-2081	-0-	203	1	2335	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2650	-0-	-1820	-0-	428	1	2222	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	2293	-0-	-2326	-0-	278	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	381	1	2783	2	N	-0-					-0-
*09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	662	1	2611	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	4394	1	889	2	N	82	177	1			102
							90	9									
05	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	1861	1	5049	2	N	33					135
							36	9									
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	1461	1	4654	2	N	75					210
							83	9									
07	6262	X	5736	-0-	-526	-0-	1380	1	4332	2	N	22					232
							24	9									
08	6262	X	5930	-0-	-332	-0-	721	1	5208	2	N	1	166	1			67
							1	9									
09	6060	X	5672	-0-	-388	-0-	791	1	4859	2	N	20					87
							22	9									

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
04	4470	X	2889	-0-	-1581	-0-	194	1	2695	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2767	-0-	-922	-0-	221	1	2546	2	N	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	595	1	3089	2	N	-0-					-0-
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	529	1	3835	2	N	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	403	1	2944	2	N	-0-					-0-
*09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	793	1	3130	2	N	-0-					-0-

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
04	4770	X	4550	-0-	-220	-0-	336	1	4214	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4586	-0-	-312	-0-	333	1	4253	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4466	-0-	-154	-0-	322	1	4144	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4607	-0-	-167	-0-	350	1	4257	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4470	-0-	-273	-0-	344	1	4126	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4264	-0-	-296	-0-	327	1	3937	2	N	-0-					-0-

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
04	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	273	1	12659	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	4980	-0-	-8381	-0-	121	1	4859	2	N	-0-					-0-
06	12510	X	5477	-0-	-7033	-0-	345	1	5132	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	6291	-0-	-6636	-0-	362	1	5929	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	6966	-0-	-6395	-0-	438	1	6528	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	7041	-0-	-5889	-0-	465	1	6576	2	N	-0-					-0-

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
04	5640	X	5306	-0-	-334	-0-	112	1	5194	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4519	-0-	-1278	-0-	110	1	4409	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4171	-0-	-1439	-0-	262	1	3909	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5482	-0-	-191	-0-	315	1	5167	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5445	-0-	-73	-0-	342	1	5103	2	N	-0-					-0-
*09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	356	1	5041	2	N	-0-					-0-

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
04	2370	N	1738	-0-	-632	-0-	128	1	1610	2	N	-0-					-0-
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	198	1	2527	2	N	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	185	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	147	1	1782	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2125	-0-	-541	-0-	163	1	1962	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2115	-0-	-435	-0-	162	1	1953	2	N	-0-					-0-

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
04	6120	X	5736	-0-	-384	-0-	169	1	5567	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5505	-0-	-819	-0-	934	1	4571	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	3644	-0-	-2896	-0-	473	1	3171	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4710	-0-	-2048	-0-	759	1	3951	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5079	-0-	-1679	-0-	1758	1	3321	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	3573	-0-	-2157	-0-	1319	1	2254	2	N	-0-					-0-

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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					65
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					65
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					65
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					65
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-					65
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	5536	-0-	-2174	-0-	144	1	5341	2	N	46	64	1			45
							51	9									
05	7657	X	6650	-0-	-1007	-0-	166	1	6439	2	N	41	64	1			22
							45	9									
06	7410	X	6440	-0-	-970	-0-	194	1	6211	2	N	32					54
							35	9									
07	7657	X	6673	-0-	-984	-0-	207	1	6389	2	N	70	64	1			60
							77	9									
08	6665	X	6045	-0-	-620	-0-	203	1	5816	2	N	24	63	1			21
							26	9									
09	6450	X	5438	-0-	-1012	-0-	169	1	5226	2	N	39					60
							43	9									

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					22
09	14B2 EXT		988	-0-	988	1009	4	1	984	2	N	-0-					22

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	9134	-0-	-1066	-0-	193	1	8941	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	8685	-0-	-1855	-0-	211	1	8474	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	7988	-0-	-2212	-0-	503	1	7485	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9356	-0-	-440	-0-	538	1	8818	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8800	-0-	-624	-0-	553	1	8247	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	6993	-0-	-2127	-0-	462	1	6531	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	6756	-0-	-864	-0-	143	1	6613	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	5812	-0-	-2062	-0-	141	1	5671	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	5911	-0-	-1709	-0-	372	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	5930	-0-	-1293	-0-	341	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	362	1	5398	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5975	-0-	-775	-0-	394	1	5581	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	5334	-0-	-1806	-0-	1155	1	4179	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6058	-0-	-421	-0-	2131	1	3927	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6558	-0-	-162	-0-	2532	1	4026	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6893	-0-	-51	-0-	2564	1	4329	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	5744	-0-	-1200	-0-	2257	1	3487	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6123	-0-	-447	-0-	2527	1	3596	2	N	-0-					-0-

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
04	11670	X	9194	-0-	-2476	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9936	-0-	-387	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
06	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
07	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
08	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	435	1	10687	2	N	-0-					-0-
*09	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	218	1	10783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	1					57
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			16
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

04	10920	X	9641	-0-	-1279	-0-	281	1	9345	2	Y	14	59	1			30
							15	9									
05	11284	X	10154	-0-	-1130	-0-	244	1	9898	2	Y	11					41
							12	9									
06	9480	X	9269	-0-	-211	-0-	244	1	9016	2	Y	8					49
							9	9									
07	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	325	1	11933	2	Y	4					53
							4	9									
08	9796	X	9454	-0-	-342	-0-	254	1	9199	2	Y	1					54
							1	9									
*09	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	288	1	9516	2	Y	-0-					54

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	206	1	6844	2	Y	14	59	1			30
							15	9									
05	7285	X	6512	-0-	-773	-0-	156	1	6344	2	Y	11					41
							12	9									
06	7890	X	6617	-0-	-1273	-0-	174	1	6434	2	Y	8					49
							9	9									
07	8153	X	2549	-0-	-5604	-0-	68	1	2477	2	Y	4					53
							4	9									
08	7657	X	5390	-0-	-2267	-0-	145	1	5244	2	Y	1					54
							1	9									
09	7080	X	5232	-0-	-1848	-0-	154	1	5078	2	Y	-0-					54

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	194	1	6466	2	Y	-0-					26
05	6882	X	6791	-0-	-91	-0-	163	1	6628	2	Y	-0-					26
06	6750	X	6512	-0-	-238	-0-	171	1	6341	2	Y	-0-					26
07	6975	X	6381	-0-	-594	-0-	170	1	6211	2	Y	-0-	26	1			-0-
08	6882	X	6666	-0-	-216	-0-	179	1	6487	2	Y	-0-					-0-
09	6660	X	6330	-0-	-330	-0-	186	1	6144	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		80	-0-	80	80	4	1	76	2	Y	-0-					40
07	14B2 EXT		209	-0-	209	289	27	1	158	2	Y	22	29	1			33
							24	9									
08	289	X	-0-	-0-	-289	-0-					Y	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					47

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

04	7650	X	7143	-0-	-507	-0-	1502	1	5641	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7638	-0-	-267	-0-	592	1	7031	2	N	14	4	8			10
							15	9									
06	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1256	1	7026	2	N	18	1	8			27
							20	9									
07	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	1358	1	6927	2	N	-0-					27
08	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	995	1	6853	2	N	-0-					27
09	8310	X	5505	-0-	-2805	-0-	823	1	4682	2	N	-0-					27

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	5	2	8			3
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	420	1	4981	2	N	-0-					3
06	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	265	1	1480	2	N	-0-					3
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					3
09	5220	X	4455	-0-	-765	-0-	666	1	3789	2	N	-0-					3

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	2	N	-0-					40
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	2	1	477	2	N	-0-					40
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					40
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	N	-0-					40
08	465	N	230	-0-	-235	-0-	1	1	229	2	N	-0-					40
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	2	N	-0-					40

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

04	10440	X	8850	-0-	-1590	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9655	-0-	-172	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	9030	-0-	-480	-0-	192	1	8838	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9046	-0-	-781	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
08	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8925	-0-	-405	-0-	8925	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

04	18900	X	16805	-0-	-2095	-0-	1241	1	15564	2	N	-0-					-0-
05	19530	X	17080	-0-	-2450	-0-	1241	1	15839	2	N	-0-					-0-
06	18180	X	16925	-0-	-1255	-0-	1219	1	15706	2	N	-0-					-0-
07	18507	X	17140	-0-	-1367	-0-	1302	1	15838	2	N	-0-					-0-
08	18073	X	16789	-0-	-1284	-0-	1291	1	15498	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	15923	-0-	-997	-0-	1220	1	14703	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	1109	1	3128	2	N	-0-			-0-
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	1645	1	5928	2	N	-0-			-0-
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	289	1	7195	2	N	-0-			-0-
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	784	1	7195	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	5597	-0-	-1068	-0-	453	1	5144	2	N	-0-			-0-
*09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	182	1	6398	2	N	-0-			-0-
	REED-HATHORN UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 220814	COMPL. DATE 05/02/2006				TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8130 - 10734		
04	11670	X	10257	-0-	-1413	-0-	364	1	9893	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	10442	-0-	-1617	-0-	378	1	10064	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	9923	-0-	-1747	-0-	438	1	9485	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	7257	-0-	-3066	-0-	461	1	6796	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	9	-0-	-10593	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-			-0-
	REED HATHORN UNIT				WELL #: 8H	RRCID -> 220815	COMPL. DATE 10/27/2005				TOTAL DEPTH 7398		PERF. 7640 - 10092		
04	810	N	681	-0-	-129	-0-	24	1	657	2	N	-0-			-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	N	-0-			-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	839	2	N	-0-			-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	60	1	884	2	N	-0-			-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	164	1	845	2	N	-0-			-0-
09	870	N	776	-0-	-94	-0-	107	1	669	2	N	-0-			-0-
	CHAPEL CREEK				WELL #: 2H	RRCID -> 220817	COMPL. DATE 12/17/2005				TOTAL DEPTH 6805		PERF. 7090 - 9884		
04	9660	X	8707	-0-	-953	-0-	297	1	8410	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	9333	-0-	-649	-0-	323	1	9010	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	9109	-0-	-71	-0-	301	1	8808	2	N	-0-			-0-
07	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	310	1	9029	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	9158	-0-	-173	-0-	308	1	8850	2	N	-0-			-0-
*09	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	315	1	8995	2	N	-0-			-0-
	REED-HATHORN UNIT				WELL #: 9H	RRCID -> 220971	COMPL. DATE 04/28/2006				TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8080 - 10830		
04	6390	X	5970	-0-	-420	-0-	212	1	5758	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	5943	-0-	-660	-0-	215	1	5728	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	5371	-0-	-1019	-0-	237	1	5134	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6127	-0-	-476	-0-	304	1	5823	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	6163	-0-	-440	-0-	237	1	5926	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5895	-0-	-75	-0-	279	1	5616	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5334	-0-	-486	-0-	139	1	5185	2	N	9					25
							10	9									
05	5983	X	5070	-0-	-913	-0-	127	1	4929	2	N	13					38
							14	9									
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	202	1	6483	2	N	2	2	8			38
							2	9									
07	5983	X	5070	-0-	-913	-0-	159	1	4901	2	N	9					47
							10	9									
08	5518	X	5129	-0-	-389	-0-	173	1	4956	2	N	-0-					47
09	6060	X	5040	-0-	-1020	-0-	158	1	4882	2	N	-0-					47

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 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
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	115	1	4269	2	Y	45	27	1			40
							50	9									
05	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	106	1	4103	2	Y	17	27	1			30
							19	9									
06	4290	X	3684	-0-	-606	-0-	110	1	3518	2	Y	51	56	1			25
							56	9									
07	4402	X	3766	-0-	-636	-0-	117	1	3625	2	Y	22	27	1			20
							24	9									
08	4588	X	3824	-0-	-764	-0-	128	1	3671	2	Y	23					43
							25	9									
*09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	168	1	5170	2	Y	34	54	1			23
							37	9									

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
04	7020	X	6874	-0-	-146	-0-	629	1	6245	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6991	-0-	-77	-0-	602	1	6389	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6702	-0-	-138	-0-	574	1	6128	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6417	-0-	-620	-0-	577	1	5840	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5227	-0-	-1872	-0-	485	1	4742	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6214	-0-	-656	-0-	546	1	5668	2	N	-0-					-0-

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
04	5130	X	4438	-0-	-692	-0-	94	1	4344	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4139	-0-	-1007	-0-	101	1	4038	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4459	-0-	-521	-0-	281	1	4178	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4205	-0-	-538	-0-	242	1	3963	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3565	-0-	-1116	-0-	224	1	3341	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3450	-0-	-1020	-0-	228	1	3222	2	N	-0-					-0-

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
04	3810	X	2692	-0-	-1118	-0-	198	1	2494	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3297	-0-	-547	-0-	240	1	3057	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2294	-0-	-436	-0-	165	1	2129	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1592	-0-	-640	-0-	121	1	1471	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2050	-0-	-1236	-0-	158	1	1892	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	1345	-0-	-1835	-0-	103	1	1242	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	5852	-0-	-2038	-0-	344	1	5508	2	Y	-0-					-0-
05	7254	X	5894	-0-	-1360	-0-	368	1	5526	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	6019	-0-	-41	-0-	503	1	5516	2	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5947	-0-	-315	-0-	460	1	5487	2	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5741	-0-	-521	-0-	448	1	5293	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5623	-0-	-407	-0-	431	1	5192	2	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

04	7080	X	5786	-0-	-1294	-0-	1099	1	4640	2	N	43					120
							47	9									
05	7316	X	5829	-0-	-1487	-0-	487	1	5284	2	N	53					173
							58	9									
06	7080	X	5366	-0-	-1714	-0-	395	1	4934	2	N	34					207
							37	9									
07	6727	X	6012	-0-	-715	-0-	842	1	5140	2	N	27	181	1			53
							30	9									
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	763	1	5551	2	N	29					82
							32	9									
09	5790	X	5404	-0-	-386	-0-	397	1	4968	2	N	35					117
							39	9									

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

04	7620	X	7444	-0-	-176	-0-	388	1	7056	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7647	-0-	-227	-0-	399	1	7248	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7301	-0-	-49	-0-	381	1	6920	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7442	-0-	-153	-0-	388	1	7054	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7180	-0-	-508	-0-	374	1	6806	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6773	-0-	-667	-0-	353	1	6420	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

04	8370	X	7352	-0-	-1018	-0-	155	1	7197	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7126	-0-	-1523	-0-	173	1	6953	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	5404	-0-	-2846	-0-	340	1	5064	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	5183	-0-	-3156	-0-	298	1	4885	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	3008	-0-	-4897	-0-	189	1	2819	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	3617	-0-	-3733	-0-	239	1	3378	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

04	0	W	8040	-0-	8040	16949	170	1	7870	2	N	-0-					-0-
05	0	W	7321	-0-	7321	24270	178	1	7143	2	N	-0-					-0-
06	0	W	7092	-0-	7092	31362	446	1	6646	2	N	-0-					-0-
07	0	W	6860	-0-	6860	38222	394	1	6466	2	N	-0-					-0-
08	45004	X	6782	-0-	-38222	-0-	426	1	6356	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	6754	-0-	-1286	-0-	446	1	6308	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

*04	33030	X	1980	-0-	-31050	-0-	42	1	1938	2	N	-0-					-0-
*05	34131	X	4365	-0-	-29766	-0-	106	1	4259	2	N	-0-					-0-
*06	33030	X	2602	-0-	-30428	-0-	164	1	2438	2	N	-0-					-0-
*07	34131	X	2495	-0-	-31636	-0-	143	1	2352	2	N	-0-					-0-
*08	34131	X	2425	-0-	-31706	-0-	152	1	2273	2	N	-0-					-0-
*09	33030	X	2057	-0-	-30973	-0-	136	1	1921	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	7840	-0-	-1610	-0-	578	1	7262	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8447	-0-	-1256	-0-	614	1	7833	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	6336	-0-	-2874	-0-	456	1	5880	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	2575	-0-	-5361	-0-	196	1	2379	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
09	8160	X	2646	-0-	-5514	-0-	203	1	2443	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
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	299	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4108	-0-	-356	-0-	298	1	3810	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3751	-0-	-569	-0-	271	1	3480	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3335	-0-	-1129	-0-	253	1	3082	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	320	1	3847	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	285	1	3430	2	N	-0-					-0-

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
*04	29190	X	11691	-0-	-17499	-0-	247	1	11444	2	N	-0-					-0-
*05	30163	X	10620	-0-	-19543	-0-	258	1	10362	2	N	-0-					-0-
*06	29190	X	9046	-0-	-20144	-0-	569	1	8477	2	N	-0-					-0-
*07	30163	X	9063	-0-	-21100	-0-	521	1	8542	2	N	-0-					-0-
*08	30163	X	8629	-0-	-21534	-0-	542	1	8087	2	N	-0-					-0-
*09	29190	X	10118	-0-	-19072	-0-	668	1	9450	2	N	-0-					-0-

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
04	14670	X	11803	-0-	-2867	-0-	1222	1	10581	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	10617	-0-	-1628	-0-	396	1	10221	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	8318	-0-	-1552	-0-	292	1	8026	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8677	-0-	-189	-0-	315	1	8362	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	7887	-0-	-4296	-0-	322	1	7565	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	8212	-0-	-3578	-0-	383	1	7829	2	N	-0-					-0-

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
04	4890	X	2357	-0-	-2533	-0-	1741	1	598	2	N	16	1	8			152
							18	9									
05	5053	X	703	-0-	-4350	-0-	689	1	12	2	N	2	2	8			152
							2	9									
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	1878	1	1233	2	N	17	1	8			168
							19	9									
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	764	1	2381	2	N	12	2	8			178
							13	9									
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	589	1	2332	2	N	19	5	8			192
							21	9									
09	3120	X	1997	-0-	-1123	-0-	434	1	1552	2	N	10	4	8			198
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	8670	X	5019	-0-	-3651	-0-	420	1	4553	2	N	42	1	8			83
							46	9									
05	8556	X	4904	-0-	-3652	-0-	393	1	4510	2	N	1	1	8			83
							1	9									
06	6720	X	4923	-0-	-1797	-0-	412	1	4481	2	N	27					110
							30	9									
07	6107	X	5113	-0-	-994	-0-	447	1	4657	2	N	8	1	8			117
							9	9									
08	5983	X	4962	-0-	-1021	-0-	468	1	4486	2	N	7	2	8			122
							8	9									
09	5010	X	4539	-0-	-471	-0-	785	1	3728	2	N	24	1	8			145
							26	9									

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
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	161	1	4182	2	N	6					148
							7	9									
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	161	1	4202	2	N	5	5	8			148
							6	9									
06	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	176	1	4374	2	N	17	2	8			163
							19	9									
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	169	1	4772	2	N	-0-					163
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	167	1	4735	2	N	9	7	8			165
							10	9									
*09	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	176	1	4970	2	N	21	6	8			180
							23	9									

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
04	1740	X	875	-0-	-865	-0-	64	1	811	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	791	-0-	-1038	-0-	58	1	733	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	667	-0-	-1103	-0-	48	1	619	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1011	-0-	-818	-0-	77	1	934	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1190	-0-	-453	-0-	91	1	1099	2	N	-0-					-0-
*09	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	88	1	1065	2	N	-0-					-0-

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
04	3480	X	3428	-0-	-52	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3066	-0-	-747	-0-	120	1	2946	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2837	-0-	-853	-0-	56	1	2781	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5145	-0-	-1125	-0-	191	1	4934	2	N	18	3	8			115
							20	9									
05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	178	1	4642	2	N	3	3	8			115
							3	9									
06	4950	X	4605	-0-	-345	-0-	177	1	4413	2	N	14	2	8			127
							15	9									
07	5115	X	4601	-0-	-514	-0-	157	1	4444	2	N	-0-					127
08	5332	X	4510	-0-	-822	-0-	153	1	4357	2	N	-0-					127
09	5160	X	3910	-0-	-1250	-0-	133	1	3759	2	N	16	8	8			135
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	366	1	11796	2	Y	44	68	1	4	8	69
							48	9									
05	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	111	1	11910	2	Y	-0-					69
06	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	222	1	11237	2	Y	68	68	1	2	8	67
							75	9									
07	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	257	1	7128	2	Y	41	5	8			103
							45	9									
08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	233	1	6952	2	Y	26	64	1	10	8	55
							29	9									
*09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	364	1	6344	2	Y	28	10	8			73
							31	9									

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

04	4950	X	2162	-0-	-2788	-0-	63	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	428	1	6774	2	N	-0-					-0-
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	232	1	8589	2	N	-0-					-0-
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	209	1	7654	2	N	-0-					-0-
08	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	257	1	9293	2	N	-0-					-0-
*09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	228	1	7544	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

04	7290	X	7019	-0-	-271	-0-	205	1	6814	2	N	-0-					97
05	7533	X	7516	-0-	-17	-0-	181	1	7335	2	N	-0-					97
06	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	196	1	7237	2	N	-0-					97
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	200	1	7349	2	N	-0-					97
08	7502	X	7332	-0-	-170	-0-	197	1	7135	2	N	-0-					97
09	7440	X	7204	-0-	-236	-0-	211	1	6990	2	N	3					100
							3	9									

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

04	4620	X	4183	-0-	-437	-0-	143	1	4040	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4740	-0-	-34	-0-	164	1	4576	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4511	-0-	-109	-0-	149	1	4362	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	148	1	4316	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4319	-0-	-424	-0-	145	1	4174	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4070	-0-	-520	-0-	138	1	3932	2	N	-0-					-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT RECORD WELL WELL #: 2SL RRCID -> 224831 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7450 - 8800

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2014 - P&A 05/07/14

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			-0-
*08	13		1	-0-	-12	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*09	13		-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

04	3330	X	1704	-0-	-1626	-0-	131	1	1571	2	N	2				65
							2	9								
05	3193	X	2280	-0-	-913	-0-	168	1	2112	2	N	-0-				65
06	3090	X	2554	-0-	-536	-0-	210	1	2342	2	N	2				67
							2	9								
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	177	1	3113	2	N	-0-				67
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	177	1	3404	2	N	-0-				67
*09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	178	1	3013	2	N	-0-				67

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3100	2	11	9	N	10				50
05	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	3145	2	20	9	N	18				68
06	3090	X	1839	-0-	-1251	-0-	13	1	1815	2	N	10				78
							11	9								
07	3193	X	7	-0-	-3186	-0-	7	2			N	-0-				78
08	3224	X	534	-0-	-2690	-0-	534	2			N	-0-				78
*09	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	113	1	11028	2	N	136	32	8		182
							150	9								

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

04	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	222	1	8269	2	N	-0-				187
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	207	1	8026	2	N	-0-				187
06	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	256	1	8205	2	N	-0-				187
07	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	377	1	11644	2	N	-0-				187
08	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	377	1	10829	2	N	16				203
							18	9								
*09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	282	1	8703	2	N	10	191	1		22
							11	9								

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	77	1	4036	2	N	36				145
							40	9								
05	4092	X	3845	-0-	-247	-0-	78	1	3742	2	N	23	41	1		127
							25	9								
06	3960	X	3658	-0-	-302	-0-	52	1	3577	2	N	26	52	1		101
							29	9								
07	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	3993	2	20	9	N	18				119
08	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	58	1	3819	2	N	15				134
							17	9								
09	3960	X	3425	-0-	-535	-0-	3414	2	11	9	N	10				144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	10440	X	7920	-0-	-2520	-0-	230	1	7660	2	N	27					88
							30	9									
05	10788	X	8282	-0-	-2506	-0-	199	1	8083	2	N	-0-					88
06	8400	X	8231	-0-	-169	-0-	216	1	8008	2	N	6					94
							7	9									
07	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	218	1	7993	2	N	6	1	8			99
							7	9									
08	8277	X	8137	-0-	-140	-0-	219	1	7915	2	N	3					102
							3	9									
09	8220	X	7789	-0-	-431	-0-	229	1	7557	2	N	3					105
							3	9									

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

04	10500	X	3228	-0-	-7272	-0-	94	1	3134	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	2123	-0-	-5658	-0-	189	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4141	-0-	-149	-0-	269	1	3872	2	N	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	162	1	5936	2	N	-0-					-0-
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	149	1	5388	2	N	-0-					-0-
*09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	132	1	4364	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

04	8310	X	7843	-0-	-467	-0-	51	1	7792	2	N	-0-					40
05	8587	X	8094	-0-	-493	-0-	8094	2			N	-0-					40
06	8310	X	7715	-0-	-595	-0-	7715	2			N	-0-					40
07	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					40
08	8091	X	8024	-0-	-67	-0-	62	1	7962	2	N	-0-					40
09	7830	X	7760	-0-	-70	-0-	42	1	7718	2	N	-0-					40

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

04	2430	N	1453	-0-	-977	-0-	50	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	1059	-0-	-1452	-0-	37	1	1022	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1215	-0-	-825	-0-	40	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	532	-0-	-522	-0-	18	1	514	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	169	1	4800	2	N	-0-					-0-
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	163	1	4552	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3343	-0-	-1787	-0-	110	1	3233	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	3927	-0-	-1374	-0-	131	1	3796	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4689	-0-	-612	-0-	158	1	4531	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4741	-0-	-239	-0-	160	1	4581	2	N	-0-					-0-

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

04	7020	X	5869	-0-	-1151	-0-	38	1	5831	2	N	-0-					98
05	7254	X	5706	-0-	-1548	-0-	5706	2			N	-0-					98
06	7020	X	5745	-0-	-1275	-0-	5745	2			N	-0-					98
07	6634	X	5937	-0-	-697	-0-	5937	2			N	-0-					98
08	6386	X	6187	-0-	-199	-0-	48	1	6139	2	N	-0-					98
*09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	34	1	6171	2	N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	26	1	3930	2	N	-0-					73
05	3999	X	3779	-0-	-220	-0-	3779	2			N	-0-					73
06	3870	X	3720	-0-	-150	-0-	3720	2			N	-0-					73
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					73
08	4092	X	3704	-0-	-388	-0-	29	1	3675	2	N	-0-					73
09	3960	X	3537	-0-	-423	-0-	19	1	3518	2	N	-0-					73

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
04	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	778	1	10331	2	N	-0-					-0-
05	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	622	1	9130	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7975	-0-	-245	-0-	357	1	7618	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8458	-0-	-36	-0-	430	1	8028	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	8163	-0-	-3307	-0-	338	1	7825	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	5902	-0-	-5198	-0-	387	1	5515	2	N	-0-					-0-

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
04	7980	X	7507	-0-	-473	-0-	219	1	7271	2	Y	15					180
							17	9									
05	8246	X	7784	-0-	-462	-0-	187	1	7597	2	Y	-0-					180
06	7920	X	7479	-0-	-441	-0-	197	1	7282	2	Y	-0-					180
07	8184	X	7478	-0-	-706	-0-	199	1	7279	2	Y	-0-	180	1			-0-
08	7812	X	7532	-0-	-280	-0-	203	1	7329	2	Y	-0-					-0-
09	7560	X	7320	-0-	-240	-0-	215	1	7105	2	Y	-0-					-0-

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
04	10920	X	3736	-0-	-7184	-0-	109	1	3627	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	8488	-0-	-2796	-0-	755	1	7733	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	8709	-0-	-1731	-0-	566	1	8143	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9362	-0-	-1147	-0-	249	1	9113	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9525	-0-	-550	-0-	256	1	9269	2	N	-0-					-0-
*09	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	268	1	8871	2	N	-0-					-0-

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
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	18					130
05	341	N	89	-0-	-252	-0-	5	1	84	2	N	-0-					130
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	N	-0-					130
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	-0-					130
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					140
09	390	N	75	-0-	-315	-0-	39	1	36	2	N	-0-					140

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
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	1240	1	1209	2	N	-0-					33
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1294	1	979	2	N	-0-					33
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	1203	1	1550	2	N	-0-					33
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	1499	1	1034	2	N	-0-					33
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	1354	1	1248	2	N	-0-					33
09	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	206	1	1926	2	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11010	X	10313	-0-	-697	-0-	761	1	9552	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10324	-0-	-681	-0-	750	1	9574	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	10125	-0-	-525	-0-	729	1	9396	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10117	-0-	-888	-0-	768	1	9349	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	9869	-0-	-826	-0-	759	1	9110	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	9271	-0-	-1049	-0-	710	1	8561	2	N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

04	15600	X	15418	-0-	-182	-0-	117	1	15301	2	N	-0-					-0-
05	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	36	1	14304	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	12394	-0-	-1346	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
07	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	12094	-0-	-3840	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	11969	-0-	-3451	-0-	11969	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

04	7890	X	7494	-0-	-396	-0-	553	1	6941	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7587	-0-	-535	-0-	551	1	7036	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7377	-0-	-273	-0-	531	1	6846	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7543	-0-	-300	-0-	572	1	6971	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7262	-0-	-581	-0-	559	1	6703	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7164	-0-	-336	-0-	548	1	6616	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

04	16740	X	14972	-0-	-1768	-0-	1105	1	13867	2	N	-0-					-0-
05	17081	X	14990	-0-	-2091	-0-	1089	1	13901	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	14640	-0-	-1320	-0-	1054	1	13586	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	14882	-0-	-1424	-0-	1130	1	13752	2	N	-0-					-0-
08	15934	X	14733	-0-	-1201	-0-	1133	1	13600	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	13987	-0-	-983	-0-	1071	1	12916	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

04	2460	X	1964	-0-	-496	-0-	145	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2399	-0-	-19	-0-	175	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	176	1	2270	2	N	-0-					-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	210	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2366	-0-	-21	-0-	182	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2228	-0-	-232	-0-	170	1	2058	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

04	6180	X	6042	-0-	-138	-0-	214	1	5828	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6170	-0-	-278	-0-	224	1	5946	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5768	-0-	-502	-0-	254	1	5514	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5600	-0-	-879	-0-	278	1	5322	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5401	-0-	-1078	-0-	208	1	5193	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5181	-0-	-849	-0-	245	1	4936	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

04	9810	X	9355	-0-	-455	-0-	488	1	8867	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	9335	-0-	-678	-0-	487	1	8848	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	8978	-0-	-712	-0-	468	1	8510	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	8960	-0-	-774	-0-	467	1	8493	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9229	-0-	-443	-0-	481	1	8748	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8684	-0-	-676	-0-	453	1	8231	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	6870	X	3793	-0-	-3077	-0-	319	1	3454	2	N	18	1	8			125
							20	9									
05	5642	X	3985	-0-	-1657	-0-	320	1	3664	2	N	1	1	8			125
							1	9									
06	5460	X	3692	-0-	-1768	-0-	309	1	3360	2	N	21	1	8			145
							23	9									
07	5642	X	3785	-0-	-1857	-0-	330	1	3447	2	N	7	2	8			150
							8	9									
08	4123	X	3641	-0-	-482	-0-	344	1	3290	2	N	6	3	8			153
							7	9									
*09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	684	1	3244	2	N	23	3	8			173
							25	9									

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

04	15360	X	9543	-0-	-5817	-0-	277	1	9226	2	N	36					54
							40	9									
05	15872	X	4973	-0-	-10899	-0-	119	1	4854	2	N	-0-					54
06	15360	X	3147	-0-	-12213	-0-	165	1	2976	2	N	5					59
							6	9									
07	12276	X	8750	-0-	-3526	-0-	232	1	8504	2	N	13					72
							14	9									
08	12276	X	6150	-0-	-6126	-0-	165	1	5985	2	N	-0-					72
09	9540	X	7872	-0-	-1668	-0-	231	1	7627	2	N	13					85
							14	9									

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

04	11370	X	10591	-0-	-779	-0-	309	1	10282	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	10329	-0-	-1668	-0-	248	1	10081	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	9954	-0-	-1656	-0-	262	1	9692	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11488	-0-	-509	-0-	305	1	11183	2	N	-0-					-0-
08	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	320	1	11590	2	N	-0-					-0-
*09	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	340	1	11227	2	N	-0-					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

04	3000	N	5033	-0-	2033	2499	275	1	4737	2	N	19					62
							21	9									
05	8149	X	5650	-0-	-2499	-0-	1682	1	3968	2	N	-0-					62
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	1516	1	4238	2	N	-0-					62
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	1822	1	3951	2	N	-0-					62
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	201	1	3917	2	N	8					70
							9	9									
*09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1054	1	3339	2	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1170	-0-	-660	-0-	87	1	1083	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	660	-0-	-1231	-0-	48	1	612	2	N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	73	1	889	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	952	-0-	-257	-0-	73	1	879	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	954	-0-	-216	-0-	73	1	881	2	N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

04	4770	X	3113	-0-	-1657	-0-	262	1	2842	2	N	8					84
							9	9									
05	4929	X	3333	-0-	-1596	-0-	267	1	3056	2	N	9	1	8			92
							10	9									
06	4770	X	3289	-0-	-1481	-0-	277	1	3012	2	N	-0-					92
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	308	1	3215	2	N	13	1	8			104
							14	9									
08	3348	X	3039	-0-	-309	-0-	287	1	2752	2	N	-0-					104
09	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	314	1	2889	2	N	23	1	8			126
							25	9									

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

04	10620	X	10043	-0-	-577	-0-	293	1	9735	2	N	14					168
							15	9									
05	11160	X	10625	-0-	-535	-0-	255	1	10364	2	N	5					173
							6	9									
06	10800	X	9528	-0-	-1272	-0-	250	1	9259	2	N	17					190
							19	9									
07	11160	X	9194	-0-	-1966	-0-	244	1	8937	2	N	12	1	8			201
							13	9									
08	10633	X	8911	-0-	-1722	-0-	239	1	8647	2	N	23	191	1			33
							25	9									
09	10290	X	8358	-0-	-1932	-0-	246	1	8112	2	N	-0-					33

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

04	5160	X	4931	-0-	-229	-0-	289	1	4642	2	Y	-0-					36
05	6417	X	4952	-0-	-1465	-0-	310	1	4642	2	Y	-0-					36
06	5190	X	4611	-0-	-579	-0-	384	1	4213	2	Y	13	39	1			10
							14	9									
07	5363	X	5284	-0-	-79	-0-	408	1	4876	2	Y	-0-					10
08	5115	X	4724	-0-	-391	-0-	368	1	4356	2	Y	-0-					10
09	4920	X	4294	-0-	-626	-0-	330	1	3964	2	Y	-0-					10

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

04	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	212	1	7884	2	N	2					10
							2	9									
05	8835	X	8410	-0-	-425	-0-	212	1	8190	2	N	7					17
							8	9									
06	8550	X	6723	-0-	-1827	-0-	203	1	6518	2	N	2					19
							2	9									
07	8835	X	7448	-0-	-1387	-0-	233	1	7206	2	N	8					27
							9	9									
08	8711	X	7191	-0-	-1520	-0-	242	1	6942	2	N	6					33
							7	9									
09	8130	X	7487	-0-	-643	-0-	235	1	7240	2	N	11					44
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	87	1	7017	2	Y	-0-					-0-
05	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	109	1	8627	2	Y	-0-					-0-
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	139	1	7954	2	Y	-0-					-0-
07	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	143	1	8114	2	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8394	-0-	-348	-0-	156	1	8238	2	Y	-0-					-0-
09	8460	X	8121	-0-	-339	-0-	144	1	7977	2	Y	-0-					-0-

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	319	1	4000	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4328	-0-	-384	-0-	315	1	4013	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4249	-0-	-161	-0-	306	1	3943	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	330	1	4014	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	329	1	3953	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	315	1	3791	2	N	-0-					-0-

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
04	11910	X	6486	-0-	-5424	-0-	170 3	1 9	6313	2	N	3	6	1			4
05	12307	X	7874	-0-	-4433	-0-	198 6	1 9	7670	2	N	5	6	1			3
06	11910	X	8285	-0-	-3625	-0-	250 2	1 9	8033	2	N	2					5
07	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	324 3	1 9	10002	2	N	3					8
08	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	488 3	1 9	14011	2	N	3	5	1			6
*09	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	458 1	1 9	14128	2	N	1					7

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	137	-0-	-4873	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	1670	-0-	-1895	-0-	105	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	751	-0-	-599	-0-	63	1	688	2	N	-0-					-0-
07	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1196	-0-	-478	-0-	93	1	1103	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1448	-0-	-172	-0-	111	1	1337	2	Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	5769	-0-	-891	-0-	426	1	5343	2	N	-0-					-0-
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	460	1	5866	2	N	-0-					-0-
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	447	1	5758	2	N	-0-					-0-
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	471	1	5739	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6055	-0-	-269	-0-	466	1	5589	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5693	-0-	-517	-0-	436	1	5257	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	2922	-0-	-1878	-0-	216	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2911	-0-	-933	-0-	212	1	2699	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2604	-0-	-1116	-0-	187	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2836	-0-	-729	-0-	216	1	2620	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2623	-0-	-570	-0-	202	1	2421	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2311	-0-	-599	-0-	177	1	2134	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	5598	-0-	-1092	-0-	329	1	5269	2	Y	-0-					-0-
05	11408	X	4111	-0-	-7297	-0-	257	1	3854	2	Y	-0-					-0-
06	9210	X	3737	-0-	-5473	-0-	312	1	3425	2	Y	-0-					-0-
07	9517	X	3479	-0-	-6038	-0-	269	1	3210	2	Y	-0-					-0-
08	7192	X	3488	-0-	-3704	-0-	272	1	3216	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	3697	-0-	-1913	-0-	284	1	3413	2	Y	-0-					-0-

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
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	78	1	2920	2	N	4	29	1			12
							4	9									
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	103	1	3972	2	N	-0-					12
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	134	1	4295	2	N	4					16
							4	9									
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	142	1	4377	2	N	7					23
							8	9									
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	137	1	3940	2	N	3					26
							3	9									
09	4440	X	4328	-0-	-112	-0-	136	1	4192	2	N	-0-					26

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	9565	-0-	-485	-0-	1326	1	8220	2	Y	17					35
							19	9									
05	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	848	1	14421	2	Y	-0-					35
06	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	698	1	12311	2	Y	-0-					35
07	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	1977	1	11526	2	Y	9	25	1			19
							10	9									
08	14787	X	13083	-0-	-1704	-0-	1428	1	11655	2	Y	-0-					19
09	14310	X	11523	-0-	-2787	-0-	565	1	10949	2	Y	8					27
							9	9									

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	6191	-0-	-1939	-0-	181	1	6010	2	N	-0-					-0-
05	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	1285	1	20362	2	N	-0-					-0-
06	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	488	1	18048	2	N	-0-					-0-
07	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	444	1	16274	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	12483	-0-	-3234	-0-	335	1	12148	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	14848	-0-	-362	-0-	436	1	14412	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5492	-0-	-148	-0-	1189	1	4303	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5178	-0-	-185	-0-	1822	1	3356	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4858	-0-	-332	-0-	1876	1	2982	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5243	-0-	-120	-0-	1950	1	3293	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5352	-0-	-321	-0-	2103	1	3249	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5262	-0-	-228	-0-	2172	1	3090	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16860	X	16301	-0-	-559	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	15662	-0-	-1760	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	13826	-0-	-3034	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	14152	-0-	-3270	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	16485	-0-	-937	-0-	645	1	15840	2	N	-0-					-0-
09	16290	X	16199	-0-	-91	-0-	321	1	15878	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	3454	-0-	-1976	-0-	233	1	3221	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	3680	-0-	-1931	-0-	2150	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4489	-0-	-401	-0-	2336	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	2088	1	2915	2	N	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	470	1	3833	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3944	-0-	-556	-0-	952	1	2992	2	N	-0-					-0-

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
04	13770	X	11384	-0-	-2386	-0-	388	1	10996	2	N	-0-					-0-
05	14229	X	10997	-0-	-3232	-0-	380	1	10617	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	10665	-0-	-945	-0-	352	1	10313	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11145	-0-	-852	-0-	370	1	10775	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	10553	-0-	-1444	-0-	355	1	10198	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	9992	-0-	-1378	-0-	338	1	9654	2	N	-0-					-0-

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
04	8220	X	2790	-0-	-5430	-0-	73	1	2707	2	N	9	45	1			3
							10	9									
05	6789	X	3104	-0-	-3685	-0-	78	1	3026	2	N	-0-					3
06	6510	X	4008	-0-	-2502	-0-	120	1	3865	2	N	21	1	8			23
							23	9									
07	6727	X	5393	-0-	-1334	-0-	168	1	5183	2	N	38	47	1			14
							42	9									
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	231	1	6636	2	N	21					35
							23	9									
*09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	166	1	5128	2	N	20					55
							22	9									

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
04	3000	N	3519	-0-	519	2115	125	1	3394	2	N	-0-					-0-
05	5038	X	2923	-0-	-2115	-0-	106	1	2817	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2133	-0-	-357	-0-	94	1	2039	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1931	-0-	-642	-0-	96	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	92	1	2299	2	N	-0-					-0-
*09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	151	1	3033	2	N	-0-					-0-

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
04	5400	X	5047	-0-	-353	-0-	179	1	4868	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5177	-0-	-403	-0-	188	1	4989	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5272	-0-	-188	-0-	233	1	5039	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5091	-0-	-551	-0-	215	1	4876	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4178	-0-	-1464	-0-	161	1	4017	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4924	-0-	-356	-0-	233	1	4691	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	163	1	5413	2	Y	47					105
							52	9									
05	6076	X	5508	-0-	-568	-0-	132	1	5376	2	Y	-0-					105
06	5880	X	5278	-0-	-602	-0-	139	1	5139	2	Y	-0-					105
07	6076	X	5599	-0-	-477	-0-	149	1	5450	2	Y	-0-	105	1			-0-
08	5890	X	5512	-0-	-378	-0-	148	1	5364	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5587	-0-	-53	-0-	164	1	5423	2	Y	-0-					-0-

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7446	-0-	-893	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	362	1	7865	2	N	-0-					-0-
07	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	363	1	8221	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	6816	-0-	-1647	-0-	262	1	6554	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7953	-0-	-267	-0-	376	1	7577	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	31	1	1427	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	768	-0-	-441	-0-	19	1	749	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	398	-0-	-772	-0-	25	1	373	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	505	-0-	-611	-0-	29	1	476	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	506	1	8102	2	N	-0-					60
05	10571	X	8840	-0-	-1731	-0-	553	1	8287	2	N	-0-					60
06	9270	X	8112	-0-	-1158	-0-	677	1	7435	2	N	-0-					60
07	9579	X	8281	-0-	-1298	-0-	640	1	7641	2	Y	-0-					60
08	9579	X	6962	-0-	-2617	-0-	544	1	6418	2	Y	-0-					60
09	8610	X	1102	-0-	-7508	-0-	85	1	1017	2	Y	-0-					60

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	284	1	8061	2	N	-0-					-0-
05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	302	1	8422	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	5538	-0-	-2472	-0-	183	1	5355	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	4527	-0-	-3316	-0-	150	1	4377	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	6126	-0-	-2585	-0-	206	1	5920	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	6693	-0-	-1737	-0-	226	1	6467	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	87	1	11406	2	N	-0-					-0-
05	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	29	1	11464	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10244	-0-	-646	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10844	-0-	-409	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	9904	-0-	-1969	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9813	-0-	-1677	-0-	9813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	8912	-0-	-808	-0-	259	1	8622	2	Y	28					73
							31	9									
05	10044	X	9103	-0-	-941	-0-	218	1	8856	2	Y	26					99
							29	9									
06	8880	X	8650	-0-	-230	-0-	227	1	8404	2	Y	17					116
							19	9									
07	9176	X	8970	-0-	-206	-0-	624	1	8328	2	Y	16					132
							18	9									
08	9176	X	9068	-0-	-108	-0-	244	1	8824	2	Y	-0-					132
09	8880	X	8772	-0-	-108	-0-	257	1	8500	2	Y	14	118	1			28
							15	9									

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
04	10770	X	10634	-0-	-136	-0-	310	1	10303	2	Y	19					55
							21	9									
05	11129	X	9716	-0-	-1413	-0-	248	1	9468	2	Y	-0-					55
06	10530	X	5932	-0-	-4598	-0-	156	1	5774	2	Y	2					57
							2	9									
07	10757	X	9853	-0-	-904	-0-	261	1	9558	2	Y	31					88
							34	9									
08	10974	X	10039	-0-	-935	-0-	305	1	9695	2	Y	35	47	1			76
							39	9									
09	10620	X	9321	-0-	-1299	-0-	309	1	9001	2	Y	10	20	1			66
							11	9									

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
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	479	1	3434	2	N	2					72
							2	9									
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	295	1	2928	2	N	-0-					72
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	410	1	2860	2	Y	-0-					72
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	410	1	2860	2	Y	-0-					72
08	2914	X	2153	-0-	-761	-0-	233	1	1920	2	Y	-0-					72
09	2820	X	2566	-0-	-254	-0-	358	1	2208	2	Y	-0-					72

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5520	X	3810	-0-	-1710	-0-	464	1	3329	2	N	15					73
							17	9									
05	6045	X	5185	-0-	-860	-0-	475	1	4709	2	N	1	1	8			73
							1	9									
06	5850	X	4220	-0-	-1630	-0-	529	1	3691	2	Y	-0-					73
07	6045	X	5649	-0-	-396	-0-	756	1	4887	2	Y	5					78
							6	9									
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	611	1	5026	2	Y	5	1	8			82
							6	9									
09	5010	X	4446	-0-	-564	-0-	613	1	3779	2	Y	49	1	8			130
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	12750	X	9917	-0-	-2833	-0-	289	1	9628	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	9328	-0-	-3847	-0-	224	1	9104	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	8787	-0-	-2883	-0-	231	1	8556	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10317	-0-	-1742	-0-	1647	1	8670	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	8877	-0-	-2531	-0-	290	1	8587	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	8143	-0-	-1787	-0-	239	1	7904	2	N	-0-					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

04	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	3288	1	9276	2	N	-0-					-0-
05	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	3220	1	11603	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	1941	-0-	-4719	-0-	75	1	1866	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	423	-0-	-6459	-0-	42	1	381	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
09	6660	X	37	-0-	-6623	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	213	1	5782	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5933	-0-	-205	-0-	215	1	5718	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	282	1	6108	2	N	-0-					-0-
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	270	1	6114	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5164	-0-	-1036	-0-	199	1	4965	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5420	-0-	-970	-0-	257	1	5163	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	352	1	9405	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	5747	-0-	-2778	-0-	163	1	5584	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	5817	-0-	-2433	-0-	175	1	5642	2	N	-0-					-0-
07	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	264	1	8523	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8284	-0-	-241	-0-	287	1	7997	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	8068	-0-	-182	-0-	315	1	7753	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

04	7020	X	5298	-0-	-1722	-0-	813	1	4468	2	N	15					155
							17	9									
05	7254	X	5267	-0-	-1987	-0-	715	1	4535	2	N	15	136	1			34
							17	9									
06	7020	X	3581	-0-	-3439	-0-	606	1	2967	2	N	7					41
							8	9									
07	5921	X	4996	-0-	-925	-0-	822	1	4174	2	N	-0-					41
08	5921	X	4308	-0-	-1613	-0-	378	1	3929	2	N	1					42
							1	9									
09	5310	X	4062	-0-	-1248	-0-	357	1	3682	2	N	21					63
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4032	-0-	-138	-0-	618	1	3395	2	N	17					170
							19	9									
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	652	1	4134	2	N	4	47	1			127
							4	9									
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	761	1	3729	2	N	-0-					127
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	793	1	4029	2	N	6					133
							7	9									
08	4743	X	4703	-0-	-40	-0-	410	1	4265	2	N	25					158
							28	9									
09	4590	X	4298	-0-	-292	-0-	380	1	3918	2	N	-0-					158

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
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	895	1	4918	2	Y	-0-					160
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	736	1	4664	2	Y	10	137	1			33
							11	9									
06	DLQ G-10		5790	-0-	5790	5790	980	1	4800	2	Y	9					42
							10	9									
07	DLQ G-10		8250	-0-	8250	14040	1357	1	6893	2	Y	-0-					42
08	21306	X	7266	-0-	-14040	-0-	636	1	6619	2	Y	10					52
							11	9									
*09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	617	1	6363	2	Y	6					58
							7	9									

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
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	409	1	2247	2	Y	3					105
							3	9									
05	2480	N	1503	-0-	-977	-0-	205	1	1298	2	Y	-0-					105
06	DLQ G-10		2420	-0-	2420	2420	409	1	2004	2	Y	6					111
							7	9									
07	DLQ G-10		696	-0-	696	3116	114	1	580	2	Y	2					113
							2	9									
08	5545	X	2429	-0-	-3116	-0-	213	1	2216	2	Y	-0-					113
*09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	156	1	1610	2	Y	2					115
							2	9									

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
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	44	1	2323	2	N	27					145
							30	9									
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	52	1	2498	2	N	21	153	1			13
							23	9									
06	2370	N	2210	-0-	-160	-0-	31	1	2168	2	N	10					23
							11	9									
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2531	2	28	9	N	25					48
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	38	1	2524	2	N	5					53
							6	9									
*09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2595	2	11	9	N	10					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	571	1	4096	2	N	11	1	8			100
							12	9									
05	3131	X	3098	-0-	-33	-0-	283	1	2803	2	N	11	1	8			110
							12	9									
06	4200	X	3932	-0-	-268	-0-	493	1	3439	2	Y	-0-					110
07	4340	X	3932	-0-	-408	-0-	493	1	3439	2	Y	-0-					110
08	4836	X	2259	-0-	-2577	-0-	242	1	1992	2	Y	23	3	8			130
							25	9									
09	4680	X	3764	-0-	-916	-0-	522	1	3216	2	Y	24	2	8			152
							26	9									

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
04	16410	X	14161	-0-	-2249	-0-	411	1	13666	2	N	76					143
							84	9									
05	16957	X	14458	-0-	-2499	-0-	347	1	14111	2	N	-0-					143
06	15870	X	11823	-0-	-4047	-0-	3025	1	8798	2	N	-0-					143
07	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	806	1	12755	2	N	3					146
							3	9									
08	14632	X	13484	-0-	-1148	-0-	742	1	12742	2	N	-0-					146
09	14160	X	12521	-0-	-1639	-0-	711	1	11810	2	N	-0-					146

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
04	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	540	1	9259	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	5399	-0-	-3746	-0-	486	1	4913	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	878	-0-	-7972	-0-	278	1	600	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	3976	-0-	-5169	-0-	294	1	3682	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8858	-0-	-287	-0-	573	1	8285	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8190	-0-	-660	-0-	550	1	7640	2	N	-0-					-0-

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
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	110	1	2937	2	N	-0-					-0-
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	88	1	3003	2	N	-0-					-0-
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	92	1	2973	2	N	-0-					-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	111	1	3587	2	N	-0-					-0-
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	163	1	4543	2	N	-0-					-0-
*09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	137	1	3371	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		56	-0-	56	62	4	1	52	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		916	-0-	916	978	69	1	847	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	978					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		717	-0-	717	1695	55	1	662	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
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	344	1	4310	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4346	-0-	-242	-0-	316	1	4030	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4395	-0-	-465	-0-	316	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4554	-0-	-468	-0-	346	1	4208	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	3366	-0-	-1656	-0-	259	1	3107	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3697	-0-	-953	-0-	283	1	3414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
05	5921	X	1971	-0-	-3950	-0-	126	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4572	-0-	-1158	-0-	205	1	4367	2	N	-0-					-0-
07	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	352	1	6578	2	N	-0-					-0-
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	282	1	6528	2	N	-0-					-0-
*09	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	504	1	7187	2	N	-0-					-0-

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
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
05	5053	X	848	-0-	-4205	-0-	54	1	794	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4070	-0-	-820	-0-	182	1	3888	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	2964	-0-	-2089	-0-	151	1	2813	2	N	-0-					-0-
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	94	1	2183	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	2888	-0-	-1192	-0-	189	1	2699	2	N	-0-					-0-

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
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
05	5518	X	1297	-0-	-4221	-0-	83	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4276	-0-	-1064	-0-	191	1	4085	2	N	-0-					-0-
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	324	1	6054	2	N	-0-					-0-
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	242	1	5607	2	N	-0-					-0-
*09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	293	1	4176	2	N	-0-					-0-

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
04	8190	X	7616	-0-	-574	-0-	397	1	7219	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7631	-0-	-832	-0-	398	1	7233	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7339	-0-	-851	-0-	383	1	6956	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7426	-0-	-758	-0-	387	1	7039	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7356	-0-	-518	-0-	383	1	6973	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7016	-0-	-604	-0-	366	1	6650	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	1707	-0-	-1863	-0-	44	1	1652	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
05	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	84	1	3263	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	85	1	2719	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	2852	X	2014	-0-	-838	-0-	63	1	1940	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
08	3348	X	1445	-0-	-1903	-0-	48	1	1391	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	3240	X	1130	-0-	-2110	-0-	35	1	1088	2	Y	6	8	1			3
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	1829	-0-	-1351	-0-	45	1	1684	2	N	91					203
							100	9									
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	117	175	1			145
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	83	1	8			227
07	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	45	1	1389	2	N	56	196	1			87
							62	9									
08	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	63	1	1804	2	N	96					183
							106	9									
*09	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	58	1	1788	2	N	22					205
							24	9									

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

04	7410	X	7303	-0-	-107	-0-	428	1	6875	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8040	-0-	-1632	-0-	503	1	7537	2	N	-0-					-0-
06	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	659	1	7230	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7953	-0-	-107	-0-	615	1	7338	2	Y	-0-					-0-
08	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	679	1	8023	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	5147	-0-	-2743	-0-	395	1	4752	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

04	6690	X	6468	-0-	-222	-0-	137	1	6331	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6579	-0-	-334	-0-	160	1	6419	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6354	-0-	-336	-0-	400	1	5954	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	6051	-0-	-118	-0-	348	1	5703	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5299	-0-	-1397	-0-	333	1	4966	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5036	-0-	-1444	-0-	332	1	4704	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	1675	1	2226	2	N	-0-					-0-
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	787	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	604	-0-	-1406	-0-	224	1	380	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	81	-0-	-1996	-0-	21	1	60	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	180	-0-	-4532	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	727	-0-	-3173	-0-	20	1	707	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

04	3570	X	3239	-0-	-331	-0-	60	1	3144	2	N	32					85
							35	9									
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	69	1	3291	2	N	13					98
							14	9									
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	47	1	3219	2	N	4					102
							4	9									
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	2	1	9	N	1					103
08	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	50	1	3304	2	N	-0-					103
*09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					103

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

04	6300	X	5966	-0-	-334	-0-	311	1	5655	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6037	-0-	-628	-0-	315	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5764	-0-	-686	-0-	301	1	5463	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5942	-0-	-723	-0-	310	1	5632	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5863	-0-	-492	-0-	306	1	5557	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5653	-0-	-317	-0-	295	1	5358	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	470	-0-	-100	-0-	17	1	452	2	N	1					48
							1	9									
05	589	N	198	-0-	-391	-0-	7	1	191	2	N	-0-					48
06	570	N	295	-0-	-275	-0-	11	1	284	2	N	-0-					48
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-					48
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	5	1	133	2	N	-0-					48
09	300	N	124	-0-	-176	-0-	4	1	120	2	N	-0-					48

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4463	-0-	-127	-0-	165	1	4267	2	N	28	1	8			107
							31	9									
05	4743	X	4627	-0-	-116	-0-	171	1	4456	2	N	-0-					107
06	4590	X	4486	-0-	-104	-0-	173	1	4295	2	N	16					123
							18	9									
07	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	158	1	4445	2	N	-0-					123
08	4619	X	4586	-0-	-33	-0-	155	1	4422	2	N	8	3	8			128
							9	9									
*09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	155	1	4372	2	N	20					148
							22	9									

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
04	6300	X	5538	-0-	-762	-0-	768	1	4762	2	Y	7					17
							8	9									
05	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	332	1	5647	2	Y	-0-					17
06	5430	X	5404	-0-	-26	-0-	290	1	5114	2	Y	-0-					17
07	5611	X	5506	-0-	-105	-0-	806	1	4698	2	Y	2	12	1			7
							2	9									
08	5611	X	5215	-0-	-396	-0-	569	1	4646	2	Y	-0-					7
09	5430	X	5092	-0-	-338	-0-	250	1	4840	2	Y	2					9
							2	9									

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					63
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33	1	211	2	Y	-0-					63
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	DLQ G-10		322	-0-	322	322	53	1	269	2	Y	-0-					63
08	DLQ G-10		135	-0-	135	457	11	1	117	2	Y	6					69
							7	9									
*09	511	N	54	-0-	-457	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					69

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					5
05	4588	X	1306	-0-	-3282	-0-	73	1	1233	2	Y	-0-					5
06	2250	X	1624	-0-	-626	-0-	87	1	1537	2	Y	-0-					5
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	Y	-0-	4	1			1
08	1302	X	121	-0-	-1181	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					1
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	930	N	862	-0-	-68	-0-	18	1	844	2	N	-0-					-0-
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	20	1	815	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	674	-0-	-1126	-0-	42	1	632	2	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-					-0-
08	837	N	377	-0-	-460	-0-	24	1	353	2	N	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

04	5550	X	4999	-0-	-551	-0-	369	1	4630	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5145	-0-	-590	-0-	374	1	4771	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4990	-0-	-320	-0-	359	1	4631	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5159	-0-	-297	-0-	391	1	4768	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	407	1	4894	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4970	-0-	-40	-0-	380	1	4590	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

04	14370	X	11502	-0-	-2868	-0-	849	1	10653	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	13498	-0-	-793	-0-	981	1	12517	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	13311	-0-	-339	-0-	959	1	12352	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	13963	-0-	-142	-0-	1060	1	12903	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	10324	-0-	-3781	-0-	793	1	9531	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	5688	-0-	-7632	-0-	436	1	5252	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

04	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	310	1	3218	2	N	9	1	8			36
							10	9									
05	5394	X	2888	-0-	-2506	-0-	298	1	2590	2	N	-0-					36
06	5220	X	332	-0-	-4888	-0-	35	1	297	2	N	-0-					36
07	5394	X	3816	-0-	-1578	-0-	423	1	3393	2	N	-0-					36
08	5301	X	2547	-0-	-2754	-0-	183	1	2364	2	N	-0-					36
09	3540	X	853	-0-	-2687	-0-	84	1	769	2	N	-0-					36

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

04	3990	X	3250	-0-	-740	-0-	120	1	3107	2	N	21	1	8			107
							23	9									
05	4123	X	3254	-0-	-869	-0-	120	1	3133	2	N	1	1	8			107
							1	9									
06	3450	X	3178	-0-	-272	-0-	123	1	3055	2	N	-0-					107
07	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	111	1	3128	2	N	-0-					107
08	3503	X	3206	-0-	-297	-0-	109	1	3097	2	N	-0-					107
09	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	106	1	2992	2	N	17	1	8			123
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	6782	-0-	-2968	-0-	501	1	6281	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	6818	-0-	-1273	-0-	495	1	6323	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6799	-0-	-701	-0-	490	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	4182	-0-	-3568	-0-	317	1	3865	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	245	-0-	-7133	-0-	19	1	226	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1859	-0-	1859	1859	253	1	1606	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4569	-0-	4569	6428	775	1	3794	2	Y	-0-					-0-
07	10709	X	4281	-0-	-6428	-0-	704	1	3577	2	Y	-0-					-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	332	1	3453	2	Y	6					6
							7	9									
09	4560	X	3943	-0-	-617	-0-	348	1	3595	2	Y	-0-					6

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5291	-0-	-859	-0-	391	1	4900	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	5189	-0-	-1166	-0-	377	1	4812	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	4894	-0-	-1256	-0-	353	1	4541	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	4873	-0-	-1420	-0-	370	1	4503	2	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5181	-0-	-957	-0-	398	1	4783	2	Y	-0-					-0-
09	5280	X	5041	-0-	-239	-0-	386	1	4655	2	Y	-0-					-0-

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
04	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	496	1	9018	2	N	-0-					-0-
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	482	1	8759	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8683	-0-	-137	-0-	453	1	8230	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8544	-0-	-570	-0-	445	1	8099	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8294	-0-	-1533	-0-	432	1	7862	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	7597	-0-	-1913	-0-	396	1	7201	2	N	-0-					-0-

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
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	496	1	5152	2	Y	3	73	1	1	8	27
							3	9									
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	610	1	5295	2	Y	45	1	8			71
							50	9									
06	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	749	1	6374	2	Y	-0-					71
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	484	1	3883	2	Y	52	67	1	1	8	55
							57	9									
08	5952	X	4805	-0-	-1147	-0-	346	1	4458	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
09	7110	X	5172	-0-	-1938	-0-	507	1	4629	2	Y	33	2	8			86
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	5466	-0-	-4314	-0-	480	1	4984	2	Y	2	35	1			14
							2	9									
05	10106	X	5308	-0-	-4798	-0-	543	1	4715	2	Y	45	1	8			58
							50	9									
06	9780	X	5327	-0-	-4453	-0-	560	1	4766	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
07	8525	X	7295	-0-	-1230	-0-	802	1	6436	2	Y	52	55	1	1	8	54
							57	9									
08	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	541	1	6974	2	Y	3	3	8			54
							3	9									
*09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	671	1	6125	2	Y	32	1	8			85
							35	9									

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

04	5280	X	1731	-0-	-3549	-0-	73	1	1658	2	Y	-0-					23
05	5456	X	3318	-0-	-2138	-0-	114	1	3204	2	Y	-0-					23
06	3540	X	2121	-0-	-1419	-0-	57	1	2064	2	Y	-0-					23
07	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	102	1	2287	2	Y	-0-					23
08	3317	X	1971	-0-	-1346	-0-	61	1	1910	2	Y	-0-					23
09	3210	X	1996	-0-	-1214	-0-	60	1	1936	2	Y	-0-					23

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

04	990	X	836	-0-	-154	-0-	66	1	770	2	N	-0-					-0-
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	310	1	5077	2	N	-0-					-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	238	1	4479	2	N	-0-					-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	195	1	4584	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4111	-0-	-1283	-0-	470	1	3641	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	2139	-0-	-3081	-0-	285	1	1854	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

04	3000	X	2755	-0-	-245	-0-	21	1	2734	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	7	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2427	-0-	-513	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2451	-0-	-432	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2389	-0-	-371	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

04	16140	X	14803	-0-	-1337	-0-	432	1	14365	2	N	5					37
							6	9									
05	16678	X	16387	-0-	-291	-0-	394	1	15993	2	N	-0-					37
06	16140	X	15562	-0-	-578	-0-	410	1	15152	2	N	-0-					37
07	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	455	1	16693	2	N	-0-					37
08	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	469	1	16981	2	N	-0-					37
*09	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	505	1	16712	2	N	-0-					37

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

04	7320	X	2505	-0-	-4815	-0-	175	1	2330	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	2465	-0-	-7021	-0-	157	1	2308	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	7992	-0-	-1188	-0-	358	1	7634	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8875	-0-	-611	-0-	451	1	8424	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7541	-0-	-643	-0-	313	1	7228	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7392	-0-	-588	-0-	484	1	6908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17580	X	14787	-0-	-2793	-0-	504	1	14283	2	N	-0-					-0-
05	18166	X	14652	-0-	-3514	-0-	506	1	14146	2	N	-0-					-0-
06	17580	X	14009	-0-	-3571	-0-	463	1	13546	2	N	-0-					-0-
07	16926	X	14426	-0-	-2500	-0-	479	1	13947	2	N	-0-					-0-
08	15283	X	14207	-0-	-1076	-0-	479	1	13728	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	14142	-0-	-648	-0-	478	1	13664	2	N	-0-					-0-

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
04	29851	X	10939	-0-	-18912	-0-	766	1	10173	2	N	-0-					-0-
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	588	1	8625	2	N	-0-					-0-
06	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	337	1	7183	2	N	-0-					-0-
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	331	1	6182	2	N	-0-					-0-
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	160	1	3688	2	N	-0-					-0-
*09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	342	1	4882	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	6507	-0-	-2823	-0-	456	1	6051	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	7336	-0-	-2274	-0-	468	1	6868	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	6047	-0-	-3253	-0-	271	1	5776	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	7601	-0-	-2009	-0-	386	1	7215	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7260	-0-	-1389	-0-	301	1	6959	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6873	-0-	-237	-0-	450	1	6423	2	N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16680	X	15240	-0-	-1440	-0-	444	1	14775	2	N	19					72
							21	9									
05	17236	X	15400	-0-	-1836	-0-	370	1	15030	2	N	-0-					72
06	16620	X	15320	-0-	-1300	-0-	403	1	14917	2	N	-0-					72
07	16957	X	16343	-0-	-614	-0-	434	1	15909	2	N	-0-					72
08	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	455	1	16475	2	N	-0-					72
*09	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	475	1	15712	2	N	-0-					72

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13890	X	12637	-0-	-1253	-0-	449	1	12188	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	13013	-0-	-503	-0-	472	1	12541	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11746	-0-	-704	-0-	518	1	11228	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	11046	-0-	-1819	-0-	548	1	10498	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	10606	-0-	-2445	-0-	409	1	10197	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	11501	-0-	-1129	-0-	545	1	10956	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	1047	-0-	-2853	-0-	274	1	773	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	2284	-0-	-1746	-0-	496	1	1788	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	1420	-0-	-2480	-0-	55	1	1365	2	N	-0-			-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	N	-0-			83
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	N	-0-			83
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-			83
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-			83
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-			83
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	2	N	-0-			83

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
04	11460	X	10649	-0-	-811	-0-	310	1	10305	2	N	31			127
							34	9							
05	11842	X	8550	-0-	-3292	-0-	205	1	8339	2	N	5			132
							6	9							
06	11460	X	7316	-0-	-4144	-0-	383	1	6933	2	N	-0-			132
07	11842	X	11497	-0-	-345	-0-	305	1	11180	2	N	11			143
							12	9							
08	11408	X	10018	-0-	-1390	-0-	269	1	9742	2	N	6			149
							7	9							
09	10650	X	9031	-0-	-1619	-0-	265	1	8748	2	N	16			165
							18	9							

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3695	-0-	-385	-0-	234	1	3461	2	N	-0-			-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	90	1	3492	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	3125	-0-	-1405	-0-	121	1	3004	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	3280	-0-	-1401	-0-	82	1	3198	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	3314	-0-	-1367	-0-	100	1	3214	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3252	-0-	-438	-0-	90	1	3162	2	N	-0-			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	7690	-0-	-3770	-0-	278	1	7412	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	6414	-0-	-5428	-0-	182	1	6232	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	5142	-0-	-6318	-0-	155	1	4987	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	4967	-0-	-3961	-0-	149	1	4818	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	4830	-0-	-3106	-0-	167	1	4663	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	4283	-0-	-3397	-0-	167	1	4116	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	2663	-0-	-2197	-0-	79	1	2538	2	Y	42	68	1	2	8	69
							46	9									
05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	64	1	6892	2	Y	-0-					69
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	123	1	6221	2	Y	67	68	1	1	8	67
							74	9									
07	5642	X	5631	-0-	-11	-0-	194	1	5394	2	Y	39	3	8			103
							43	9									
08	5642	X	3869	-0-	-1773	-0-	125	1	3719	2	Y	23	64	1	7	8	55
							25	9									
09	5460	X	2700	-0-	-2760	-0-	144	1	2513	2	Y	39	4	8			90
							43	9									

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110	X	12759	-0-	-351	-0-	269	1	12490	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	10535	-0-	-3012	-0-	256	1	10279	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	11907	-0-	-1203	-0-	749	1	11158	2	N	-0-					-0-
07	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	802	1	13143	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	13030	-0-	-517	-0-	819	1	12211	2	N	-0-					-0-
*09	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	889	1	12576	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	3100	N	5329	-0-	2229	2229	134	1	5175	2	N	18					35
							20	9									
06	3000	N	3744	-0-	744	2973	113	1	3614	2	N	15					50
							17	9									
07	3100	N	2125	-0-	-975	1998	65	1	2016	2	N	40					90
							44	9									
08	4422	X	2424	-0-	-1998	-0-	82	1	2342	2	N	-0-					90
*09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	64	1	1971	2	N	-0-					90

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14070	X	11785	-0-	-2285	-0-	344	1	11441	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	12656	-0-	-1883	-0-	304	1	12352	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	12280	-0-	-1160	-0-	323	1	11957	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	12407	-0-	-1450	-0-	329	1	12078	2	N	-0-					-0-
08	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	346	1	12514	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	12189	-0-	-81	-0-	358	1	11831	2	N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2101	-0-	-1169	-0-	93	1	2008	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2347	-0-	-1032	-0-	99	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	114	1	2852	2	N	-0-					-0-
*09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	180	1	3615	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	8033	-0-	-1537	-0-	419	1	7614	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8081	-0-	-1219	-0-	421	1	7660	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7795	-0-	-785	-0-	406	1	7389	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	7994	-0-	-872	-0-	417	1	7577	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8121	-0-	-342	-0-	423	1	7698	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7549	-0-	-491	-0-	394	1	7155	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	290	-0-	-280	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	201	1	5350	2	N	-0-					-0-
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	291	1	6311	2	N	-0-					-0-
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	302	1	5788	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3277	-0-	-908	-0-	126	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	697	-0-	-3353	-0-	33	1	664	2	N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
04	3180	X	2437	-0-	-743	-0-	455	1	1982	2	N	-0-					66
05	3565	X	2997	-0-	-568	-0-	510	1	2473	2	N	13	10	8			69
							14	9									
06	3450	X	2043	-0-	-1407	-0-	366	1	1677	2	N	-0-					69
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	781	1	3843	2	N	-0-					69
08	3379	X	2000	-0-	-1379	-0-	343	1	1637	2	N	18	15	8			72
							20	9									
09	2910	X	396	-0-	-2514	-0-	76	1	311	2	N	8					80
							9	9									

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
04	12570	X	11366	-0-	-1204	-0-	331	1	11023	2	Y	11	21	1			43
							12	9									
05	12989	X	11059	-0-	-1930	-0-	266	1	10793	2	Y	-0-					43
06	12570	X	10917	-0-	-1653	-0-	287	1	10629	2	Y	1					44
							1	9									
07	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	365	1	11652	2	Y	5					49
							6	9									
08	11749	X	11057	-0-	-692	-0-	297	1	10748	2	Y	11					60
							12	9									
*09	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	338	1	11170	2	Y	-0-					60

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
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	11	21	1			43
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					43
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	1					44
07	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	36	1	1164	2	Y	5					49
							6	9									
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14520	X	13486	-0-	-1034	-0-	393 13	1 9	13080	2	Y	12	32	1			59
05	14663	X	13985	-0-	-678	-0-	336	1	13649	2	Y	-0-					59
06	14190	X	13350	-0-	-840	-0-	351	1	12999	2	Y	-0-					59
07	14663	X	12902	-0-	-1761	-0-	391 6	1 9	12505	2	Y	5					64
08	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	402 12	1 9	14558	2	Y	11					75
*09	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	416	1	13749	2	Y	-0-					75

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
04	5850	X	3375	-0-	-2475	-0-	296 2	1 9	3077	2	Y	2	76	1			28
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	502 50	1 9	4363	2	Y	45	1	8			72
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	441 1	1 9	3758	2	Y	1	1	8			72
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	516 58	1 9	4141	2	Y	53	68	1	2	8	55
08	4929	X	4580	-0-	-349	-0-	330 3	1 9	4247	2	Y	3	3	8			55
09	4770	X	4315	-0-	-455	-0-	422 39	1 9	3854	2	Y	35	4	8			86

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
04	13410	X	13130	-0-	-280	-0-	383 3	1 9	12744	2	N	3	80	1			54
05	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	331	1	13458	2	N	-0-					54
06	13290	X	12788	-0-	-502	-0-	337	1	12451	2	N	-0-					54
07	13733	X	12851	-0-	-882	-0-	341	1	12510	2	N	-0-					54
08	13795	X	13057	-0-	-738	-0-	351	1	12706	2	N	-0-					54
09	13350	X	12418	-0-	-932	-0-	365	1	12053	2	N	-0-					54

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
04	5190	X	4128	-0-	-1062	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4443	-0-	-920	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4243	-0-	-947	-0-	187	1	4056	2	N	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	194	1	4383	2	N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	177	1	4417	2	N	-0-					-0-
*09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	224	1	4500	2	N	-0-					-0-

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
04	2580	X	348	-0-	-2232	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	172	1	3721	2	N	-0-					-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	173	1	3906	2	N	-0-					-0-
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	158	1	3941	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3745	-0-	-155	-0-	177	1	3568	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	991	1	4319	2	N	-0-					60
05	6262	X	5606	-0-	-656	-0-	957	1	4638	2	N	10	5	8			65
							11	9									
06	6060	X	5251	-0-	-809	-0-	941	1	4310	2	N	-0-					65
07	6262	X	5654	-0-	-608	-0-	953	1	4689	2	N	11	6	8			70
							12	9									
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	998	1	4766	2	N	50	12	8			108
							55	9									
*09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	1083	1	4426	2	N	19	9	8			118
							21	9									

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

04	12990	X	10119	-0-	-2871	-0-	503	1	9616	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	12309	-0-	-1114	-0-	579	1	11730	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	10456	-0-	-1994	-0-	600	1	9856	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	11590	-0-	-1275	-0-	506	1	11084	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	11565	-0-	-742	-0-	482	1	11083	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11866	-0-	-44	-0-	494	1	11372	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1931	2	36	9	N	33					145
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1939	2	13	9	N	12					157
06	1740	X	1246	-0-	-494	-0-	123	1	1116	2	N	6					163
							7	9									
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					163
08	2046	X	279	-0-	-1767	-0-	279	2			N	-0-					163
*09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7249	2	33	9	N	30	1	8			192

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

04	12630	X	3157	-0-	-9473	-0-	636	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	3868	-0-	-3107	-0-	1123	1	2745	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2734	-0-	-1286	-0-	957	1	1777	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	687	-0-	-3126	-0-	391	1	296	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	301	-0-	-3574	-0-	90	1	211	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	873	-0-	-2877	-0-	525	1	348	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

04	7560	X	7387	-0-	-173	-0-	418	1	6969	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7321	-0-	-491	-0-	414	1	6907	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7075	-0-	-485	-0-	400	1	6675	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7008	-0-	-308	-0-	396	1	6612	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7204	-0-	-422	-0-	408	1	6796	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6514	-0-	-866	-0-	369	1	6145	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

04	7650	X	7066	-0-	-584	-0-	522	1	6544	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7140	-0-	-610	-0-	519	1	6621	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7005	-0-	-285	-0-	505	1	6500	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	7201	-0-	-84	-0-	547	1	6654	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7120	-0-	-196	-0-	547	1	6573	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6836	-0-	-244	-0-	523	1	6313	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15450	X	13612	-0-	-1838	-0-	1006	1	12606	2	N	-0-					-0-
05	15314	X	14026	-0-	-1288	-0-	1020	1	13006	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	13101	-0-	-1149	-0-	945	1	12156	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	13369	-0-	-1170	-0-	1016	1	12353	2	N	-0-					-0-
08	14074	X	13259	-0-	-815	-0-	1020	1	12239	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	12812	-0-	-808	-0-	982	1	11830	2	N	-0-					-0-

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
04	8730	X	8194	-0-	-536	-0-	750	1	7444	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7968	-0-	-402	-0-	686	1	7282	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7882	-0-	-218	-0-	675	1	7207	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6947	-0-	-1423	-0-	625	1	6322	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7740	-0-	-723	-0-	718	1	7022	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7443	-0-	-747	-0-	654	1	6789	2	N	-0-					-0-

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
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	108	1	5637	2	N	-0-					77
05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	115	1	5515	2	N	-0-					77
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	78	1	5384	2	N	5					82
							6	9									
07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					82
08	5952	X	5415	-0-	-537	-0-	81	1	5334	2	N	-0-					82
09	5760	X	5011	-0-	-749	-0-	5011	2			N	-0-					82

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
04	4980	X	3727	-0-	-1253	-0-	70	1	3657	2	N	-0-					88
05	5580	X	4500	-0-	-1080	-0-	92	1	4406	2	N	2					90
							2	9									
06	5400	X	3644	-0-	-1756	-0-	52	1	3592	2	N	-0-	65	1			25
07	5580	X	4066	-0-	-1514	-0-	4066	2			N	-0-					25
08	4495	X	4037	-0-	-458	-0-	60	1	3977	2	N	-0-					25
09	4350	X	3726	-0-	-624	-0-	3726	2			N	-0-					25

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
04	11910	X	9163	-0-	-2747	-0-	563	1	8600	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10560	-0-	-1530	-0-	400	1	10160	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	10435	-0-	-695	-0-	417	1	10018	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	10593	-0-	-908	-0-	437	1	10156	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10308	-0-	-1193	-0-	397	1	9911	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	9937	-0-	-503	-0-	398	1	9539	2	N	-0-					-0-

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
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	58	1	284	2	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	313	2	N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	31	1	204	2	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	44	-0-	-196	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	1663	1	8220	2	N	-0-					-0-
05	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	1660	1	10339	2	N	-0-					-0-
06	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	1690	1	10918	2	N	-0-					-0-
07	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	1716	1	10085	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	11863	-0-	-134	-0-	1711	1	10152	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	10276	-0-	-2324	-0-	1613	1	8663	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7050	X	1524	-0-	-5526	-0-	113	1	1411	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	2194	-0-	-3851	-0-	160	1	2034	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	3599	-0-	-2251	-0-	260	1	3339	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	1073	-0-	-4972	-0-	82	1	991	2	N	-0-					-0-
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	391	1	4697	2	N	-0-					-0-
*09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	334	1	4036	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6900 - 10968

04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	134	1	4991	2	N	-0-					93
05	5704	X	5084	-0-	-620	-0-	128	1	4956	2	N	-0-					93
*06	5520	X	5003	-0-	-517	-0-	151	1	4842	2	N	9					102
							10	9									
*07	5704	X	4928	-0-	-776	-0-	155	1	4773	2	N	-0-					102
*08	5301	X	4508	-0-	-793	-0-	152	1	4356	2	N	-0-					102
09	5130	X	5123	-0-	-7	-0-	161	1	4962	2	N	-0-	88	1			14

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

04	4620	X	3937	-0-	-683	-0-	231	1	3706	2	Y	-0-					35
05	5611	X	2886	-0-	-2725	-0-	180	1	2706	2	Y	-0-					35
06	5880	X	3073	-0-	-2807	-0-	256	1	2817	2	Y	-0-					35
07	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	514	1	6139	2	Y	-0-					35
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	500	1	5903	2	Y	-0-					35
*09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	761	1	9151	2	Y	-0-					35

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	335	-0-	-1215	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1657	-0-	-683	-0-	1027	1	630	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8325	-0-	-1005	-0-	614	1	7711	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	8064	-0-	-1577	-0-	586	1	7478	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8194	-0-	-806	-0-	590	1	7604	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8521	-0-	-779	-0-	647	1	7874	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8439	-0-	-861	-0-	648	1	7791	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	8068	-0-	-272	-0-	618	1	7450	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	305	1	11349	2	N	11					18
							12	9									
05	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	308	1	11933	2	N	-0-					18
06	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	325	1	10439	2	N	15					33
							17	9									
07	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	400	1	12356	2	N	-0-					33
08	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	435	1	12478	2	N	4					37
							4	9									
*09	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	403	1	12426	2	N	-0-					37

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
04	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	274	1	10207	2	N	11					18
							12	9									
05	13082	X	12629	-0-	-453	-0-	318	1	12311	2	N	-0-					18
06	12660	X	10736	-0-	-1924	-0-	324	1	10395	2	N	15					33
							17	9									
07	12958	X	12907	-0-	-51	-0-	405	1	12502	2	N	-0-					33
08	12772	X	11434	-0-	-1338	-0-	385	1	11045	2	N	4					37
							4	9									
09	12210	X	11902	-0-	-308	-0-	374	1	11528	2	N	-0-					37

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6900 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	193	1	7167	2	N	13					35
							14	9									
05	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	180	1	6963	2	N	-0-					35
06	7290	X	7147	-0-	-143	-0-	216	1	6931	2	N	-0-					35
*07	7533	X	7022	-0-	-511	-0-	219	1	6769	2	N	31					66
							34	9									
*08	7595	X	6911	-0-	-684	-0-	233	1	6678	2	N	-0-					66
09	7350	X	2202	-0-	-5148	-0-	69	1	2133	2	N	-0-	57	1			9

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
04	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	117	1	9503	2	Y	2					17
							2	9									
05	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	120	1	9511	2	Y	-0-	13	1			4
06	9630	X	9335	-0-	-295	-0-	160	1	9173	2	Y	2					6
							2	9									
07	9951	X	9584	-0-	-367	-0-	166	1	9418	2	Y	-0-					6
08	9951	X	8335	-0-	-1616	-0-	155	1	8177	2	Y	3					9
							3	9									
09	9630	X	8810	-0-	-820	-0-	156	1	8650	2	Y	4					13
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	103	1	8377	2	Y	2					17
							2	9									
05	9579	X	9153	-0-	-426	-0-	114	1	9039	2	Y	-0-	13	1			4
06	9030	X	8116	-0-	-914	-0-	139	1	7975	2	Y	2					6
							2	9									
07	9300	X	8193	-0-	-1107	-0-	142	1	8051	2	Y	-0-					6
08	9176	X	8209	-0-	-967	-0-	152	1	8054	2	Y	3					9
							3	9									
09	8850	X	8282	-0-	-568	-0-	147	1	8131	2	Y	4					13
							4	9									

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
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	109	1	4055	2	Y	45	27	1			40
							50	9									
05	5363	X	4169	-0-	-1194	-0-	105	1	4045	2	Y	17	27	1			30
							19	9									
06	4320	X	4228	-0-	-92	-0-	126	1	4046	2	Y	51	56	1			25
							56	9									
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	130	1	4009	2	Y	22	27	1			20
							24	9									
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	175	1	5034	2	Y	23					43
							25	9									
09	4230	X	4114	-0-	-116	-0-	128	1	3949	2	Y	34	54	1			23
							37	9									

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
04	7440	X	5807	-0-	-1633	-0-	1807	1	4000	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	2387	-0-	-6696	-0-	684	1	1703	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	608	-0-	-8182	-0-	550	1	58	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	213	-0-	-8870	-0-	153	1	60	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	11	-0-	-8607	-0-	11	1			N	-0-					-0-
09	5820	X	89	-0-	-5731	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-

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
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	765	1	2882	2	N	20					227
							22	9									
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	590	1	3283	2	N	10	194	1			43
							11	9									
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	264	1	3436	2	N	10					53
							11	9									
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	280	1	3610	2	N	10					63
							11	9									
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	346	1	3521	2	N	4					67
							4	9									
*09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	231	1	3132	2	N	1					68
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2084	-0-	-436	-0-	435	1	1642	2	N	6					283
							7	9									
05	2604	X	1614	-0-	-990	-0-	244	1	1355	2	N	14					297
							15	9									
06	2520	X	983	-0-	-1537	-0-	69	1	906	2	N	7	192	1			112
							8	9									
07	2077	X	924	-0-	-1153	-0-	66	1	858	2	N	-0-					112
08	2139	X	1517	-0-	-622	-0-	136	1	1381	2	N	-0-					112
09	2070	X	1285	-0-	-785	-0-	88	1	1197	2	N	-0-					112

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

04	6780	X	5208	-0-	-1572	-0-	306	1	4902	2	Y	-0-					-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	349	1	5232	2	Y	-0-					-0-
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	521	1	5711	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3066	-0-	-995	-0-	237	1	2829	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	2286	-0-	-3294	-0-	179	1	2107	2	Y	-0-					-0-
09	6240	X	4581	-0-	-1659	-0-	351	1	4230	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

04	13050	X	12491	-0-	-559	-0-	734	1	11757	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	13240	-0-	-1423	-0-	828	1	12412	2	N	-0-					-0-
06	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	1124	1	12343	2	N	-0-					-0-
07	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	1078	1	12858	2	Y	-0-					-0-
08	13392	X	12773	-0-	-619	-0-	997	1	11776	2	Y	-0-					-0-
09	13470	X	2626	-0-	-10844	-0-	202	1	2424	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

04	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	379	1	12597	2	N	13					81
							14	9									
05	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	333	1	13546	2	N	-0-					81
06	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	507	1	18764	2	N	-0-					81
07	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	462	1	16937	2	N	-0-	71	1			10
08	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	462	1	13858	2	N	-0-					10
09	16740	X	12616	-0-	-4124	-0-	520	1	12096	2	N	-0-					10

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	85	1	4429	2	N	-0-					68
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	85	1	4081	2	N	-0-					68
06	3960	X	3466	-0-	-494	-0-	50	1	3416	2	N	-0-					68
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					68
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	85	1	5646	2	N	-0-					68
*09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15300	X	12988	-0-	-2312	-0-	1345	1	11643	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	12594	-0-	-2100	-0-	469	1	12125	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	9346	-0-	-4574	-0-	328	1	9018	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13288	-0-	-1096	-0-	482	1	12806	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	13180	-0-	-615	-0-	538	1	12642	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	12515	-0-	-475	-0-	583	1	11932	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

04	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	293	1	9743	2	N	13					95
							14	9									
05	10788	X	10315	-0-	-473	-0-	248	1	10067	2	N	-0-					95
06	10440	X	8809	-0-	-1631	-0-	232	1	8577	2	N	-0-					95
07	10788	X	6585	-0-	-4203	-0-	175	1	6409	2	N	1	84	1			12
							1	9									
08	10602	X	6647	-0-	-3955	-0-	215	1	6432	2	N	-0-					12
09	10050	X	7893	-0-	-2157	-0-	325	1	7568	2	N	-0-					12

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

04	13860	X	13548	-0-	-312	-0-	393	1	13086	2	Y	63					330
							69	9									
05	14322	X	13811	-0-	-511	-0-	331	1	13467	2	Y	12	193	1			149
							13	9									
06	13860	X	13037	-0-	-823	-0-	343	1	12685	2	Y	8					157
							9	9									
07	13795	X	13229	-0-	-566	-0-	351	1	12863	2	Y	14					171
							15	9									
08	14012	X	12250	-0-	-1762	-0-	329	1	11921	2	Y	-0-					171
09	13560	X	12153	-0-	-1407	-0-	357	1	11796	2	Y	-0-					171

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	1143	1	4981	2	N	-0-					55
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	1077	1	5221	2	N	15	9	8			61
							17	9									
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	1145	1	5246	2	N	-0-					61
07	5084	X	4269	-0-	-815	-0-	721	1	3548	2	N	-0-					61
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	1099	1	5248	2	N	-0-					61
*09	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	1245	1	5087	2	N	-0-					61

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	1010	1	3212	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4454	-0-	-444	-0-	1196	1	3258	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3823	-0-	-917	-0-	1817	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	2574	-0-	-2324	-0-	970	1	1604	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	2644	-0-	-2254	-0-	2573	1	71	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

04	11430	X	10561	-0-	-869	-0-	447	1	10114	2	Y	-0-					9
05	13175	X	11475	-0-	-1700	-0-	396	1	11079	2	Y	-0-					9
06	12840	X	11162	-0-	-1678	-0-	300	1	10862	2	Y	-0-					9
07	13268	X	9815	-0-	-3453	-0-	417	1	9398	2	Y	-0-					9
08	11470	X	7408	-0-	-4062	-0-	228	1	7180	2	Y	-0-					9
09	11160	X	7388	-0-	-3772	-0-	223	1	7165	2	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	880	1	19923	2	Y	-0-					8
05	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	717	1	20073	2	Y	-0-					8
06	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	518	1	18789	2	Y	-0-					8
07	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	822	1	18518	2	Y	-0-					8
08	21483	X	19539	-0-	-1944	-0-	601	1	18938	2	Y	-0-					8
09	20790	X	19029	-0-	-1761	-0-	575	1	18454	2	Y	-0-					8

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
04	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	310	1	10305	2	Y	72					226
							79	9									
05	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	263	1	10696	2	Y	6	193	1			39
							7	9									
06	10920	X	10477	-0-	-443	-0-	276	1	10198	2	Y	3					42
							3	9									
07	11284	X	10583	-0-	-701	-0-	281	1	10302	2	Y	-0-					42
08	11284	X	10652	-0-	-632	-0-	286	1	10366	2	Y	-0-					42
*09	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	338	1	11177	2	Y	-0-					42

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	464	1	10504	2	Y	-0-					8
05	11222	X	11022	-0-	-200	-0-	380	1	10642	2	Y	-0-					8
06	11220	X	10971	-0-	-249	-0-	295	1	10676	2	Y	-0-					8
07	11594	X	7815	-0-	-3779	-0-	332	1	7483	2	Y	-0-					8
08	11594	X	7568	-0-	-4026	-0-	233	1	7335	2	Y	-0-					8
09	10980	X	7993	-0-	-2987	-0-	241	1	7752	2	Y	-0-					8

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	12136	-0-	-314	-0-	680	1	11336	2	N	109	2	8			117
							120	9									
05	12865	X	12246	-0-	-619	-0-	693	1	11553	2	N	-0-					117
06	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	715	1	11917	2	N	55					172
							61	9									
07	12865	X	11079	-0-	-1786	-0-	625	1	10422	2	N	29	193	1			8
							32	9									
08	12555	X	10767	-0-	-1788	-0-	609	1	10158	2	N	-0-					8
09	12450	X	10815	-0-	-1635	-0-	801	1	10014	2	N	-0-					8

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	4065	-0-	-2025	-0-	172	1	3893	2	Y	-0-					74
05	6293	X	2502	-0-	-3791	-0-	86	1	2416	2	Y	-0-					74
06	5940	X	4459	-0-	-1481	-0-	120	1	4339	2	Y	-0-					74
07	4836	X	4132	-0-	-704	-0-	176	1	3956	2	Y	-0-					74
08	4743	X	3164	-0-	-1579	-0-	97	1	3067	2	Y	-0-					74
09	4470	X	3532	-0-	-938	-0-	107	1	3425	2	Y	-0-					74

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21810	X	21580	-0-	-230	-0-	913	1	20667	2	Y	-0-					26
05	23374	X	22058	-0-	-1316	-0-	761	1	21297	2	Y	-0-					26
06	22620	X	22052	-0-	-568	-0-	592	1	21460	2	Y	-0-					26
07	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	1017	1	22905	2	Y	-0-					26
08	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	711	1	22386	2	Y	-0-					26
*09	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	739	1	23751	2	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	9223	-0-	-1547	-0-	681	1	8542	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9260	-0-	-908	-0-	673	1	8587	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	8950	-0-	-890	-0-	645	1	8305	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9667	-0-	-501	-0-	734	1	8933	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	7380	-0-	-2788	-0-	567	1	6813	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	7900	-0-	-1310	-0-	605	1	7295	2	N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

04	3690	X	2758	-0-	-932	-0-	185	1	2573	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3454	-0-	-390	-0-	276	1	3178	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	537	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3337	-0-	-507	-0-	404	1	2933	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2374	-0-	-1067	-0-	286	1	2088	2	N	-0-					-0-
*09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	677	1	2673	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

04	5460	X	5019	-0-	-441	-0-	295	1	4724	2	Y	-0-					36
05	6169	X	5117	-0-	-1052	-0-	320	1	4797	2	Y	-0-					36
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	443	1	4868	2	Y	13	39	1			10
							14	9									
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	401	1	4787	2	Y	-0-					10
08	5177	X	4537	-0-	-640	-0-	354	1	4183	2	Y	-0-					10
09	5340	X	4345	-0-	-995	-0-	333	1	4012	2	Y	-0-					10

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

04	5130	X	4477	-0-	-653	-0-	263	1	4214	2	Y	-0-					36
05	5580	X	4775	-0-	-805	-0-	298	1	4477	2	Y	-0-					36
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	434	1	4763	2	Y	13	39	1			10
							14	9									
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	437	1	5214	2	Y	-0-					10
08	4867	X	4462	-0-	-405	-0-	348	1	4114	2	Y	-0-					10
09	5220	X	4176	-0-	-1044	-0-	320	1	3856	2	Y	-0-					10

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	74	1	885	2	Y	-0-					27
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	79	1	935	2	Y	-0-					27
*09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	100	1	1206	2	Y	-0-					27

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	106	-0-	-1244	-0-	6	1	100	2	N	-0-					25
05	1116	N	334	-0-	-782	-0-	19	1	315	2	N	-0-					25
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	17	1	284	2	N	-0-					25
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	94	1	1172	2	N	-0-					25

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

04	4260	X	1170	-0-	-3090	-0-	40	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1368	-0-	-306	-0-	47	1	1321	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	368	-0-	-1252	-0-	12	1	356	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	894	-0-	-426	-0-	30	1	864	2	N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

04	11940	X	2893	-0-	-9047	-0-	84	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	5696	-0-	-5526	-0-	338	1	5358	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	6443	-0-	-3547	-0-	170	1	6273	2	N	-0-					-0-
07	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	281	1	10292	2	N	-0-					-0-
08	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	288	1	10440	2	N	-0-					-0-
*09	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	311	1	10267	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

04	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	277	1	10290	2	Y	31					85
							34	9									
05	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	313	1	12095	2	Y	22	54	1			53
							24	9									
06	12930	X	11694	-0-	-1236	-0-	352	1	11301	2	Y	37					90
							41	9									
07	12462	X	11188	-0-	-1274	-0-	351	1	10827	2	Y	9	53	1			46
							10	9									
08	12431	X	7643	-0-	-4788	-0-	256	1	7358	2	Y	26					72
							29	9									
09	12030	X	8436	-0-	-3594	-0-	264	1	8133	2	Y	35	56	1			51
							39	9									

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

04	10830	X	10173	-0-	-657	-0-	751	1	9422	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10217	-0-	-664	-0-	743	1	9474	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9736	-0-	-794	-0-	701	1	9035	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	10213	-0-	-575	-0-	775	1	9438	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9812	-0-	-697	-0-	754	1	9058	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9153	-0-	-1017	-0-	701	1	8452	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

04	8370	X	8301	-0-	-69	-0-	613	1	7688	2	N	-0-					-0-
05	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	591	1	7540	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	8507	-0-	-13	-0-	613	1	7894	2	N	-0-					-0-
07	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	693	1	8439	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7587	-0-	-1217	-0-	583	1	7004	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7859	-0-	-661	-0-	602	1	7257	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	768	1	9645	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10258	-0-	-685	-0-	745	1	9513	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9815	-0-	-775	-0-	707	1	9108	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10162	-0-	-781	-0-	771	1	9391	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10477	-0-	-342	-0-	806	1	9671	2	N	-0-					-0-
*09	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	800	1	9641	2	N	-0-					-0-

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
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	290	1	3645	2	Y	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	223	1	2847	2	Y	-0-					-0-
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	129	1	1674	2	Y	-0-					-0-
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	182	1	2215	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	232	1	2793	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2861	-0-	-379	-0-	219	1	2642	2	Y	-0-					-0-

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
04	16020	X	11534	-0-	-4486	-0-	409	1	11125	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	9734	-0-	-4340	-0-	353	1	9381	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	10577	-0-	-3433	-0-	835	1	9742	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	9632	-0-	-4845	-0-	406	1	9226	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	11630	-0-	-2847	-0-	448	1	11182	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10436	-0-	-1084	-0-	493	1	9943	2	N	-0-					-0-

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
04	8430	X	6136	-0-	-2294	-0-	179	1	5946	2	N	10					49
							11	9									
05	8153	X	6444	-0-	-1709	-0-	155	1	6289	2	N	-0-					49
06	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	167	1	6175	2	N	-0-					49
07	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	175	1	6432	2	N	-0-					49
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	181	1	6566	2	N	-0-					49
*09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	196	1	6469	2	N	-0-					49

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
04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-					15
05	10974	X	22	-0-	-10952	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					15
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					Y	-0-					15
07	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					15
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					15
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	200	1	5030	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5286	-0-	-108	-0-	180	1	5106	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5138	-0-	-262	-0-	184	1	4954	2	N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	207	1	5569	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	193	1	5217	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4845	-0-	-375	-0-	171	1	4674	2	N	-0-					-0-

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
04	8910	X	7741	-0-	-1169	-0-	226	1	7508	2	N	6					19
							7	9									
05	9207	X	8293	-0-	-914	-0-	199	1	8094	2	N	-0-					19
06	8910	X	8511	-0-	-399	-0-	224	1	8287	2	N	-0-					19
07	8711	X	8366	-0-	-345	-0-	222	1	8144	2	N	-0-					19
08	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	235	1	8514	2	N	2					21
							2	9									
09	8520	X	8386	-0-	-134	-0-	246	1	8140	2	N	-0-					21

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1399	-0-	-1451	-0-	11	1	1388	2	N	-0-					-0-
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	7	1	2736	2	N	-0-					-0-
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2783	-0-	-187	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	478	1	5977	2	Y	3	9	1			22
							3	9									
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	523	1	6540	2	Y	23	4	1			41
							25	9									
06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	369	1	6143	2	Y	9	10	1			40
							10	9									
07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	368	1	6128	2	Y	3	7	1			36
							3	9									
08	6076	X	5883	-0-	-193	-0-	436	1	5447	2	Y	-0-					36
*09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	444	1	5553	2	Y	-0-	1	1			35

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	10433	-0-	-847	-0-	304	1	10118	2	N	10					100
							11	9									
05	11656	X	10775	-0-	-881	-0-	259	1	10516	2	N	-0-					100
06	11280	X	9853	-0-	-1427	-0-	259	1	9594	2	N	-0-					100
07	11005	X	10084	-0-	-921	-0-	268	1	9816	2	N	-0-					100
08	10788	X	10181	-0-	-607	-0-	274	1	9907	2	N	-0-					100
09	10440	X	9970	-0-	-470	-0-	293	1	9677	2	N	-0-					100

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2145	-0-	-1155	-0-	110	1	2035	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2787	-0-	-561	-0-	309	1	2478	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2698	-0-	-542	-0-	264	1	2434	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3026	-0-	-322	-0-	299	1	2727	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	207	1	2803	2	N	-0-					-0-
*09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	143	1	2761	2	N	-0-					-0-

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
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3795	2	86	9	N	78					113
05	3813	X	3771	-0-	-42	-0-	3771	2			N	-0-					113
06	3810	X	3446	-0-	-364	-0-	3440	2	6	9	N	5					118
07	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	3484	2			N	-0-					118
08	3999	X	3491	-0-	-508	-0-	3483	2	8	9	N	7					125
09	3870	X	3319	-0-	-551	-0-	3310	2	9	9	N	8					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	168	1	6242	2	N	2					10
							2	9									
05	8277	X	7479	-0-	-798	-0-	188	1	7283	2	N	7					17
							8	9									
06	8010	X	7728	-0-	-282	-0-	234	1	7492	2	N	2					19
							2	9									
07	8277	X	7709	-0-	-568	-0-	242	1	7458	2	N	8					27
							9	9									
08	7471	X	7345	-0-	-126	-0-	247	1	7091	2	N	6					33
							7	9									
09	7740	X	6637	-0-	-1103	-0-	208	1	6419	2	N	9					42
							10	9									

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	5733	-0-	-3837	-0-	336	1	5397	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	5917	-0-	-3972	-0-	370	1	5547	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5192	-0-	-688	-0-	434	1	4758	2	N	-0-					-0-
07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	463	1	5526	2	Y	-0-					-0-
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	487	1	5758	2	Y	-0-					-0-
*09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	460	1	5534	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	73	1	5952	2	Y	2					17
							2	9									
05	6603	X	6341	-0-	-262	-0-	79	1	6262	2	Y	-0-	13	1			4
06	6540	X	5936	-0-	-604	-0-	102	1	5832	2	Y	2					6
							2	9									
07	6758	X	6208	-0-	-550	-0-	108	1	6100	2	Y	-0-					6
08	6758	X	6079	-0-	-679	-0-	113	1	5963	2	Y	3					9
							3	9									
09	6150	X	5784	-0-	-366	-0-	103	1	5677	2	Y	4					13
							4	9									

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	7350	-0-	-660	-0-	542	1	6808	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7372	-0-	-626	-0-	536	1	6836	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	7053	-0-	-177	-0-	508	1	6545	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	7066	-0-	-188	-0-	537	1	6529	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7166	-0-	-429	-0-	551	1	6615	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6864	-0-	-486	-0-	525	1	6339	2	N	-0-					-0-

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
04	15630	X	12810	-0-	-2820	-0-	752	1	12058	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	14183	-0-	-2650	-0-	887	1	13296	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	8352	-0-	-5238	-0-	697	1	7655	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	13824	-0-	-219	-0-	1069	1	12755	2	Y	-0-					-0-
08	14198	X	12335	-0-	-1863	-0-	963	1	11372	2	Y	-0-					-0-
09	13740	X	10911	-0-	-2829	-0-	837	1	10074	2	Y	-0-					-0-

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
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	342	1	5490	2	Y	-0-					7
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	376	1	5634	2	Y	-0-					7
06	6030	X	5918	-0-	-112	-0-	494	1	5424	2	Y	-0-					7
07	6231	X	5904	-0-	-327	-0-	456	1	5448	2	Y	-0-					7
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	497	1	5866	2	Y	-0-					7
09	5910	X	5413	-0-	-497	-0-	416	1	4997	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	6470	-0-	-2170	-0-	137	1	6333	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7249	-0-	-408	-0-	176	1	7073	2	N	-0-					-0-
06	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	598	1	8908	2	N	-0-					-0-
07	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	532	1	8731	2	N	-0-					-0-
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	582	1	8679	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8379	-0-	-1131	-0-	553	1	7826	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

04	9990	X	9699	-0-	-291	-0-	205	1	9494	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	8473	-0-	-1850	-0-	206	1	8267	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8727	-0-	-1083	-0-	549	1	8178	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9076	-0-	-875	-0-	522	1	8554	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8458	-0-	-1555	-0-	532	1	7926	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8342	-0-	-1348	-0-	551	1	7791	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					55
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					55
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					55
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					55
08	1147	X	254	-0-	-893	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					55
*09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					55

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

04	3000	N	6228	-0-	3228	3228	365	1	5863	2	N	-0-					13
05	8686	X	5458	-0-	-3228	-0-	341	1	5117	2	N	-0-					13
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	347	1	3806	2	N	-0-					13
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	408	1	4873	2	Y	-0-					13
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	305	1	3593	2	Y	-0-					13
*09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	295	1	3543	2	Y	-0-					13

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	238	1	4089	2	Y	5					112
							6	9									
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	166	1	2823	2	Y	-0-					112
06	5940	X	3321	-0-	-2619	-0-	178	1	3143	2	Y	-0-					112
07	6138	X	2895	-0-	-3243	-0-	149	1	2746	2	Y	-0-					112
08	6138	X	2827	-0-	-3311	-0-	138	1	2689	2	Y	-0-					112
09	4320	X	3457	-0-	-863	-0-	170	1	3287	2	Y	-0-					112

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	187	1	6957	2	Y	8					21
							9	9									
05	9858	X	7802	-0-	-2056	-0-	196	1	7599	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
06	9540	X	8222	-0-	-1318	-0-	248	1	7964	2	Y	9					22
							10	9									
07	9858	X	7951	-0-	-1907	-0-	249	1	7699	2	Y	3	13	1			12
							3	9									
08	9176	X	8332	-0-	-844	-0-	280	1	8045	2	Y	6					18
							7	9									
09	8220	X	8219	-0-	-1	-0-	258	1	7951	2	Y	9	14	1			13
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

04	3000	X	2466	-0-	-534	-0-	64 12	1 9	2390	2	N	11					73
05	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	79 13	1 9	3044	2	N	12					85
06	3060	X	1782	-0-	-1278	-0-	54 10	1 9	1718	2	N	9	2	8			92
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	43					135
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	45					180
09	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	87 9	1 9	2683	2	N	8					188

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

04	6450	X	4847	-0-	-1603	-0-	814	1	4033	2	N	-0-					-0-
05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	1216	1	5548	2	N	-0-					-0-
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	1509	1	7019	2	N	-0-					-0-
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	1217	1	5896	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6335	-0-	-423	-0-	1108	1	5227	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	6041	-0-	-2329	-0-	1049	1	4992	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					30
07	14B2 EXT		891	-0-	891	904	69	1	822	2	Y	-0-					30
08	14B2 EXT		721	-0-	721	1625	56	1	665	2	Y	-0-					30
09	14B2 EXT		1168	-0-	1168	2793	90	1	1078	2	Y	-0-					30

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

04	6930	X	6508	-0-	-422	-0-	382	1	6126	2	Y	-0-					7
05	8649	X	7409	-0-	-1240	-0-	463	1	6946	2	Y	-0-					7
06	7140	X	5791	-0-	-1349	-0-	484	1	5307	2	Y	-0-					7
07	7378	X	7227	-0-	-151	-0-	559	1	6668	2	Y	-0-					7
08	7409	X	7298	-0-	-111	-0-	569	1	6729	2	Y	-0-					7
09	7170	X	7127	-0-	-43	-0-	547	1	6580	2	Y	-0-					7

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

04	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	1260	1	6238	2	N	-0-					-0-
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	686	1	3128	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	3121	-0-	-3359	-0-	553	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6003	-0-	-693	-0-	1027	1	4976	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	5873	-0-	-1877	-0-	1027	1	4846	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6563	-0-	-937	-0-	1140	1	5423	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	630	1	13048	2	N	-0-					-0-
05	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	505	1	13424	2	N	-0-					-0-
06	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	521	1	12516	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11654	-0-	-1025	-0-	480	1	11174	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	10627	-0-	-3509	-0-	409	1	10218	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	10073	-0-	-3607	-0-	404	1	9669	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	5			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	DLQ G-10		-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
04	13380	X	8707	-0-	-4673	-0-	21	1	8686	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	8105	-0-	-5597	-0-	20	1	8085	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	7735	-0-	-5525	-0-	681	1	7054	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	6183	-0-	-7519	-0-	549	1	5634	2	N	-0-					-0-
08	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	1073	1	9504	2	N	-0-					-0-
*09	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	1634	1	15312	2	N	-0-					-0-

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
04	14820	X	14566	-0-	-254	-0-	616	1	13950	2	Y	-0-					14
05	16027	X	13974	-0-	-2053	-0-	482	1	13492	2	Y	-0-					14
06	15510	X	14372	-0-	-1138	-0-	386	1	13986	2	Y	-0-					14
07	16027	X	15570	-0-	-457	-0-	662	1	14908	2	Y	-0-					14
08	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	471	1	14838	2	Y	-0-					14
*09	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	446	1	14320	2	Y	-0-					14

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
04	8730	X	6129	-0-	-2601	-0-	259	1	5870	2	Y	-0-					9
05	9703	X	7522	-0-	-2181	-0-	259	1	7263	2	Y	-0-					9
06	9390	X	8433	-0-	-957	-0-	226	1	8207	2	Y	-0-					9
07	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	543	1	12231	2	Y	-0-					9
08	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	347	1	10922	2	Y	-0-					9
*09	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	398	1	12800	2	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	119	1	9626	2	Y	2					17
							2	9									
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	98	1	7753	2	Y	-0-	13	1			4
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	123	1	7028	2	Y	2					6
							2	9									
07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	127	1	7210	2	Y	-0-					6
08	9393	X	7253	-0-	-2140	-0-	134	1	7116	2	Y	3					9
							3	9									
09	9090	X	7057	-0-	-2033	-0-	125	1	6928	2	Y	4					13
							4	9									

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	12					18
							13	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					18
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	1					19
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					24
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					26

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

04	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	535	1	8591	2	N	-0-					13
05	10726	X	8413	-0-	-2313	-0-	526	1	7887	2	N	-0-					13
06	9510	X	9353	-0-	-157	-0-	781	1	8572	2	N	-0-					13
07	9827	X	7944	-0-	-1883	-0-	614	1	7330	2	Y	-0-					13
08	9827	X	8369	-0-	-1458	-0-	653	1	7716	2	Y	-0-					13
09	9360	X	3439	-0-	-5921	-0-	264	1	3175	2	Y	-0-					13

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

04	14220	X	13451	-0-	-769	-0-	942	1	12509	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	13466	-0-	-1228	-0-	860	1	12606	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	12298	-0-	-1922	-0-	550	1	11748	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	12237	-0-	-1899	-0-	622	1	11615	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	12022	-0-	-2114	-0-	498	1	11524	2	N	-0-					-0-
09	13440	X	12217	-0-	-1223	-0-	800	1	11417	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

04	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	783	1	10401	2	N	-0-					-0-
05	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	715	1	10483	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10390	-0-	-380	-0-	465	1	9925	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10524	-0-	-574	-0-	535	1	9989	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	10507	-0-	-1056	-0-	436	1	10071	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9724	-0-	-1466	-0-	637	1	9087	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

04	3750	X	3431	-0-	-319	-0-	202	1	3229	2	Y	-0-					7
05	5673	X	3885	-0-	-1788	-0-	243	1	3642	2	Y	-0-					7
06	4590	X	3318	-0-	-1272	-0-	277	1	3041	2	Y	-0-					7
07	4743	X	3636	-0-	-1107	-0-	281	1	3355	2	Y	-0-					7
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	407	1	4817	2	Y	-0-					7
*09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	369	1	4442	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
06	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	88	1	4050	2	N	-0-					-0-
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	2180	-0-	-2020	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	7530	X	5454	-0-	-2076	-0-	403	1	5051	2	N	-0-					-0-
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	523	1	6679	2	N	-0-					-0-
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	449	1	5788	2	N	-0-					-0-
07	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	581	1	7063	2	N	-0-					-0-
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	682	1	8194	2	N	-0-					-0-
*09	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	592	1	7135	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

04	5850	X	2822	-0-	-3028	-0-	74	1	2748	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	4079	-0-	-2121	-0-	103	1	3976	2	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5850	-0-	-150	-0-	177	1	5673	2	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5881	-0-	-319	-0-	185	1	5696	2	Y	-0-					-0-
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	175	1	5010	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5107	-0-	-743	-0-	160	1	4947	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

04	5730	X	4889	-0-	-841	-0-	128	1	4750	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	149	1	5752	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	182	1	5848	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	185	1	5716	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
08	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	187	1	5354	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	178	1	5494	2	Y	6	8	1			3
							7	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	103	1	3412	2	N	-0-					-0-
05	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	358	1	14533	2	N	-0-					-0-
06	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	438	1	16209	2	N	-0-					-0-
07	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	425	1	15591	2	N	-0-					-0-
08	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	354	1	12809	2	N	-0-					-0-
*09	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	318	1	10520	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					7
05	5797	X	224	-0-	-5573	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					7
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					7
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					7
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					7
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					7

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	816	1	18075	2	N	-0-					-0-
05	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	2331	1	18082	2	N	-0-					-0-
06	16350	X	16313	-0-	-37	-0-	1257	1	15056	2	N	-0-					-0-
07	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	2010	1	15798	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	17543	-0-	-1367	-0-	2037	1	15506	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	16226	-0-	-2074	-0-	1382	1	14844	2	N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	8998	-0-	-602	-0-	388	1	8610	2	N	-0-					-0-
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	1109	1	8608	2	N	-0-					-0-
06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	656	1	7862	2	N	-0-					-0-
07	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	973	1	7647	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9199	-0-	-504	-0-	1068	1	8131	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	9277	-0-	-113	-0-	790	1	8487	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16860	X	16379	-0-	-481	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16313	-0-	-1853	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15396	-0-	-2184	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	13136	-0-	-5030	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	15032	-0-	-2700	-0-	588	1	14444	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	15329	-0-	-1051	-0-	304	1	15025	2	N	-0-					-0-

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
04	10230	X	5306	-0-	-4924	-0-	188	1	5118	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5355	-0-	-442	-0-	194	1	5161	2	N	-0-					-0-
06	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	320	1	6941	2	N	-0-					-0-
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	335	1	7588	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4575	-0-	-1191	-0-	176	1	4399	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	5361	-0-	-1899	-0-	254	1	5107	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	276	1	5883	2	N	-0-					-0-
07	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	436	1	8138	2	N	-0-					-0-
08	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	324	1	7496	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	1935	-0-	-2205	-0-	127	1	1808	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	147	1	5483	2	Y	45	27	1			40
							50	9									
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	163	1	6310	2	Y	17	27	1			30
							19	9									
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	203	1	6498	2	Y	51	56	1			25
							56	9									
07	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	226	1	6964	2	Y	22	27	1			20
							24	9									
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	249	1	7155	2	Y	23					43
							25	9									
*09	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	279	1	8609	2	Y	34	54	1			23
							37	9									

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	12					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					17
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	761	1	4183	2	Y	17	81	1			20
							19	9									
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	664	1	4213	2	Y	-0-					20
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	762	1	3730	2	Y	-0-					20
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	851	1	4323	2	Y	-0-					20
08	4340	X	3175	-0-	-1165	-0-	278	1	2897	2	Y	-0-					20
09	4200	X	1177	-0-	-3023	-0-	104	1	1073	2	Y	-0-					20

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	254	1	6909	2	N	-0-					-0-
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	436	1	6781	2	N	-0-					-0-
06	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	340	1	7367	2	N	-0-					-0-
07	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	322	1	7303	2	N	-0-					-0-
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	296	1	7384	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	4229	-0-	-3481	-0-	200	1	4029	2	N	-0-					-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243111 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7768 - 10316

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2014 - P&A 05/19/14

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

04	5430	X	5116	-0-	-314	-0-	378	1	4738	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5107	-0-	-504	-0-	371	1	4736	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5108	-0-	-82	-0-	368	1	4740	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	395	1	4802	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	398	1	4782	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	388	1	4680	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3725	-0-	-385	-0-	510	1	3162	2	Y	48					85
							53	9									
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	224	1	3800	2	Y	-0-					85
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	170	1	3007	2	Y	-0-					85
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	582	1	3392	2	Y	25	61	1			49
							28	9									
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	484	1	3953	2	Y	-0-					49
*09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	255	1	4948	2	Y	35					84
							39	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	700	1	10528	2	N	32	2	8			103
							35	9									
05	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	703	1	10718	2	N	35					138
							39	9									
06	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	649	1	9909	2	N	34					172
							37	9									
07	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	659	1	10108	2	N	37	189	1			20
							41	9									
08	11625	X	10346	-0-	-1279	-0-	635	1	9683	2	N	25					45
							28	9									
09	11250	X	9051	-0-	-2199	-0-	669	1	8358	2	N	22					67
							24	9									

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	110	1	4083	2	N	3	26	1			25
							3	9									
05	7781	X	3502	-0-	-4279	-0-	88	1	3413	2	N	1					26
							1	9									
06	7530	X	4817	-0-	-2713	-0-	146	1	4667	2	N	4					30
							4	9									
07	7657	X	4482	-0-	-3175	-0-	140	1	4335	2	N	6					36
							7	9									
08	4712	X	4643	-0-	-69	-0-	156	1	4484	2	N	3					39
							3	9									
09	4830	X	4403	-0-	-427	-0-	138	1	4265	2	N	-0-					39

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
04	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	198	1	7358	2	N	4	31	1			13
							4	9									
05	9486	X	8969	-0-	-517	-0-	226	1	8742	2	N	1					14
							1	9									
06	8820	X	8497	-0-	-323	-0-	257	1	8236	2	N	4					18
							4	9									
07	8711	X	8577	-0-	-134	-0-	269	1	8299	2	N	8					26
							9	9									
08	8959	X	7914	-0-	-1045	-0-	266	1	7645	2	N	3					29
							3	9									
09	8670	X	8076	-0-	-594	-0-	254	1	7822	2	N	-0-					29

WRIGHT, JOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243321 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8286 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - P&A 04/29/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	1860	1	5247	2	N	-0-					-0-
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	1417	1	5105	2	N	-0-					-0-
06	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	303	1	7526	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4373	-0-	-1796	-0-	430	1	3943	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	3454	-0-	-3459	-0-	280	1	3174	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	3876	-0-	-2814	-0-	107	1	3769	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	169	1	6290	2	N	4	29	1			12
							4	9									
05	6541	X	6123	-0-	-418	-0-	154	1	5969	2	N	-0-					12
06	6030	X	5906	-0-	-124	-0-	178	1	5724	2	N	4					16
							4	9									
07	6231	X	5599	-0-	-632	-0-	175	1	5416	2	N	7					23
							8	9									
08	6665	X	5187	-0-	-1478	-0-	175	1	5009	2	N	3					26
							3	9									
09	6450	X	5525	-0-	-925	-0-	174	1	5351	2	N	-0-					26

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	65	1	8433	2	N	-0-					-0-
05	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	22	1	8784	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
07	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
08	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
*09	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	2381	1	9811	2	N	-0-					-0-
05	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	1409	1	10810	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	10183	-0-	-2297	-0-	2599	1	7584	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	7727	-0-	-5169	-0-	2247	1	5480	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	4087	-0-	-8809	-0-	1533	1	2554	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	2698	-0-	-9482	-0-	1549	1	1149	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	628	1	8338	2	N	-0-					-0-
05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	153	1	2238	2	N	-0-					-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	45	1	950	2	N	-0-					-0-
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	318	1	5942	2	N	-0-					-0-
08	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	244	1	5631	2	N	-0-					-0-
*09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	582	1	8302	2	N	-0-					-0-

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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25260	X	16636	-0-	-8624	-0-	869	1	15767	2	N	-0-					-0-
05	23591	X	17663	-0-	-5928	-0-	1074	1	16589	2	N	-0-					-0-
06	22110	X	11785	-0-	-10325	-0-	1714	1	10071	2	N	-0-					-0-
07	20801	X	293	-0-	-20508	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-
08	22044	X	22044	-0-	-0-	-0-	1348	1	20696	2	N	-0-					-0-
*09	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	1337	1	19042	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4376	-0-	-754	-0-	240	1	4136	2	N	-0-					77
05	5301	X	4247	-0-	-1054	-0-	236	1	4011	2	N	-0-					77
06	5130	X	4736	-0-	-394	-0-	254	1	4482	2	N	-0-					77
07	5301	X	4108	-0-	-1193	-0-	212	1	3896	2	N	-0-					77
08	5301	X	4068	-0-	-1233	-0-	198	1	3870	2	N	-0-					77
09	5130	X	3627	-0-	-1503	-0-	178	1	3449	2	N	-0-					77

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13020	X	12142	-0-	-878	-0-	431	1	11711	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	12063	-0-	-1391	-0-	575	1	11488	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12196	-0-	-824	-0-	708	1	11488	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	12417	-0-	-820	-0-	699	1	11718	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12188	-0-	-1018	-0-	641	1	11547	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	7631	-0-	-4579	-0-	504	1	7127	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5434	-0-	-416	-0-	142	1	5281	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
05	6045	X	5354	-0-	-691	-0-	135	1	5209	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
06	5850	X	5198	-0-	-652	-0-	157	1	5035	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	5983	X	5365	-0-	-618	-0-	168	1	5186	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	255	1	7314	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*09	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	281	1	8655	2	Y	6	8	1			3
							7	9									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	4405	-0-	-2105	-0-	115	1	4279	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
05	6293	X	4458	-0-	-1835	-0-	112	1	4336	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
06	6090	X	3517	-0-	-2573	-0-	106	1	3405	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	6200	X	4349	-0-	-1851	-0-	136	1	4202	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
08	4557	X	2943	-0-	-1614	-0-	99	1	2838	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	4410	X	3304	-0-	-1106	-0-	104	1	3193	2	Y	6	8	1			3
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2715	X	2431	-0-	-284	-0-	64	1	2365	2	N	2					11
							2	9									
05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	190	1	7336	2	N	8					19
							9	9									
06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	237	1	7599	2	N	2					21
							2	9									
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	212	1	6555	2	N	8					29
							9	9									
08	7533	X	5789	-0-	-1744	-0-	195	1	5586	2	N	7					36
							8	9									
09	7500	X	6799	-0-	-701	-0-	213	1	6574	2	N	11					47
							12	9									

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	147	-0-	-5043	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	113	-0-	-1220	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	254	-0-	-1036	-0-	37	1	217	2	N	-0-					-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	51	1	812	2	N	-0-					-0-
08	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	710	1	10893	2	N	-0-					-0-
*09	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	703	1	10017	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	1538	1	8453	2	Y	13					115
							14	9									
05	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	1396	1	8854	2	Y	-0-					115
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	1475	1	7223	2	Y	6					121
							7	9									
07	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	1520	1	7724	2	Y	1					122
							1	9									
08	10354	X	8185	-0-	-2169	-0-	718	1	7467	2	Y	-0-					122
09	10020	X	7383	-0-	-2637	-0-	652	1	6728	2	Y	3					125
							3	9									

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	602	1	16373	2	N	-0-					-0-
05	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	540	1	14357	2	N	-0-					-0-
06	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	584	1	12650	2	N	-0-					-0-
07	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	556	1	12584	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	12158	-0-	-490	-0-	468	1	11690	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	11640	-0-	-600	-0-	551	1	11089	2	N	-0-					-0-

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
04	5730	X	5554	-0-	-176	-0-	197	1	5357	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5446	-0-	-630	-0-	329	1	5117	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4214	-0-	-1666	-0-	186	1	4028	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5087	-0-	-989	-0-	215	1	4872	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4915	-0-	-820	-0-	189	1	4726	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	820	-0-	-4730	-0-	39	1	781	2	N	-0-					-0-

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
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	49	1	202	2	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	45	-0-	-1005	-0-	11	1	34	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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 "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
04	12780	X	7574	-0-	-5206	-0-	774	1	6800	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	3602	-0-	-5109	-0-	815	1	2787	2	N	-0-					-0-
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	17	1	8390	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	3848	-0-	-4429	-0-	297	1	3551	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	2784	-0-	-5493	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
*09	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	1915	1	14960	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	120	1	4466	2	N	2					11
							2	9									
05	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	141	1	5467	2	N	8					19
							9	9									
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	179	1	5728	2	N	2					21
							2	9									
07	5239	X	5156	-0-	-83	-0-	162	1	4985	2	N	8					29
							9	9									
08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	177	1	5092	2	N	7					36
							8	9									
*09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	182	1	5599	2	N	16					52
							18	9									

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

04	14490	X	13906	-0-	-584	-0-	855	1	13051	2	N	-0-					-0-
05	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	530	1	13463	2	N	-0-					-0-
06	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	517	1	12411	2	N	-0-					-0-
07	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	539	1	12525	2	N	-0-					-0-
08	14384	X	12619	-0-	-1765	-0-	486	1	12133	2	N	-0-					-0-
09	13920	X	11150	-0-	-2770	-0-	447	1	10703	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

04	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	869	1	11536	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11007	-0-	-1393	-0-	703	1	10304	2	N	-0-					-0-
06	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	722	1	15416	2	N	-0-					-0-
07	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	887	1	16571	2	N	-0-					-0-
08	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	714	1	16513	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	13811	-0-	-2329	-0-	905	1	12906	2	N	-0-					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	645	1	9691	2	N	13	3	8			93
							14	9									
05	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	500	1	7622	2	N	2					95
							2	9									
06	7200	X	7095	-0-	-105	-0-	435	1	6652	2	N	7					102
							8	9									
07	7440	X	6518	-0-	-922	-0-	399	1	6113	2	N	5					107
							6	9									
08	8153	X	6779	-0-	-1374	-0-	417	1	6361	2	N	1					108
							1	9									
09	7890	X	7836	-0-	-54	-0-	579	1	7234	2	N	21	64	1			65
							23	9									

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

04	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
05	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
06	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
08	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
*09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245093 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7792 - 10463

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2014 - P&A 05/13/14

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

04	14220	X	5384	-0-	-8836	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5028	-0-	-3435	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	1901	-0-	-4069	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1213	-0-	-895	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	2490	-0-	-3059	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	570	-0-	-4800	-0-	570	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

04	3000	N	4689	-0-	1689	1689	4689	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	10545	-0-	7445	9134	10545	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11429	-0-	8429	17563	11429	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	13169	-0-	10069	27632	13169	2			N	-0-					-0-
08	37852	X	10220	-0-	-27632	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
*09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22020	X	16874	-0-	-5146	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
05	22103	X	22095	-0-	-8	-0-	22095	2			N	-0-					-0-
06	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
07	20976	X	20976	-0-	-0-	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
08	22103	X	17712	-0-	-4391	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
09	21390	X	18057	-0-	-3333	-0-	18057	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

04	26040	X	23775	-0-	-2265	-0-	23775	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	24339	-0-	-2569	-0-	24339	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	14903	-0-	-10267	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	22837	-0-	-165	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	21478	-0-	-3105	-0-	21478	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	17362	-0-	-6428	-0-	17362	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	12630	X	11854	-0-	-776	-0-	878	1	10972	2	N	4	3	8			377
							4	9									
05	13051	X	12293	-0-	-758	-0-	910	1	11381	2	N	2	164	1	2	8	213
							2	9									
06	12630	X	7111	-0-	-5519	-0-	522	1	6522	2	N	61	176	1	1	8	97
							67	9									
07	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	32					129
08	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	7	2	8			134
09	11910	X	9699	-0-	-2211	-0-	712	1	8903	2	N	76	1	8			209
							84	9									

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

04	2070	X	446	-0-	-1624	-0-	9	1	437	2	N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

04	2520	X	2228	-0-	-292	-0-	219	1	1995	2	N	13					58
							14	9									
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	189	1	3208	2	N	7					65
							8	9									
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	246	1	3548	2	N	10					75
							11	9									
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	472	1	3072	2	N	23					98
							25	9									
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	664	1	3148	2	N	7					105
							8	9									
09	3810	X	3124	-0-	-686	-0-	235	1	2889	2	N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	10702	-0-	-758	-0-	558	1	10144	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	10412	-0-	-1430	-0-	543	1	9869	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10184	-0-	-1276	-0-	531	1	9653	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10544	-0-	-802	-0-	550	1	9994	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10452	-0-	-615	-0-	545	1	9907	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	9671	-0-	-1039	-0-	504	1	9167	2	N	-0-					-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245668 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7691 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	3957	-0-	-813	-0-	607	1	3340	2	Y	9					61
							10	9									
05	4929	X	4365	-0-	-564	-0-	595	1	3770	2	Y	-0-					61
06	4110	X	3871	-0-	-239	-0-	656	1	3215	2	Y	-0-					61
07	4247	X	3954	-0-	-293	-0-	650	1	3304	2	Y	-0-					61
08	4371	X	3535	-0-	-836	-0-	309	1	3214	2	Y	11					72
							12	9									
09	4230	X	3273	-0-	-957	-0-	289	1	2980	2	Y	4					76
							4	9									

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	393	1	6310	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7059	-0-	-1621	-0-	441	1	6618	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7061	-0-	-319	-0-	590	1	6471	2	N	-0-					-0-
07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	590	1	7045	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	6547	-0-	-1079	-0-	511	1	6036	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	7024	-0-	-26	-0-	539	1	6485	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	10173	-0-	-1017	-0-	751	1	9422	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10094	-0-	-1190	-0-	734	1	9360	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	9620	-0-	-1000	-0-	693	1	8927	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	10088	-0-	-886	-0-	766	1	9322	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	9133	-0-	-1407	-0-	702	1	8431	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	8810	-0-	-1360	-0-	674	1	8136	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2966	-0-	-634	-0-	174	1	2792	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3483	-0-	-361	-0-	218	1	3265	2	N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	296	1	3245	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	262	1	3135	2	Y	-0-					-0-
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	347	1	4099	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2643	-0-	-897	-0-	203	1	2440	2	Y	-0-					-0-

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
04	3630	X	2869	-0-	-761	-0-	74	1	2770	2	Y	23	14	1			20
							25	9									
05	7378	X	2862	-0-	-4516	-0-	72	1	2780	2	Y	9	14	1			15
							10	9									
06	7140	X	3527	-0-	-3613	-0-	106	1	3392	2	Y	26	28	1			13
							29	9									
07	6634	X	2951	-0-	-3683	-0-	92	1	2847	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	111	1	3190	2	Y	12					22
							13	9									
09	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	108	1	3321	2	Y	16	27	1			11
							18	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

04	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	136	1	17757	2	N	-0-					-0-
05	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	42	1	16596	2	N	-0-					-0-
06	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
07	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	15304	-0-	-754	-0-	15304	2			N	-0-					-0-
*09	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					80
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					80
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

04	4290	X	2802	-0-	-1488	-0-	1448	1	1296	2	N	53	10	8			115
							58	9									
05	4433	X	3107	-0-	-1326	-0-	1446	1	1642	2	N	17	62	1			70
							19	9									
06	4290	X	1330	-0-	-2960	-0-	1189	1	141	2	N	-0-					70
07	2821	X	1626	-0-	-1195	-0-	1088	1	525	2	N	12					82
							13	9									
08	3100	X	2010	-0-	-1090	-0-	994	1	993	2	N	21					103
							23	9									
09	3000	X	1966	-0-	-1034	-0-	666	1	1294	2	N	5	3	8			105
							6	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

04	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	130	1	17009	2	N	-0-					-0-
05	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	43	1	17179	2	N	-0-					-0-
06	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
07	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
08	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
*09	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	16040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10320	X	7512	-0-	-2808	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	7762	-0-	-2902	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	7547	-0-	-2773	-0-	333	1	7214	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7908	-0-	-803	-0-	335	1	7573	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7492	-0-	-909	-0-	289	1	7203	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7030	-0-	-530	-0-	333	1	6697	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	144	1	6695	2	N	-0-					-0-
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	158	1	6327	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6415	-0-	-335	-0-	404	1	6011	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6646	-0-	-329	-0-	382	1	6264	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	5732	-0-	-1336	-0-	360	1	5372	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	5009	-0-	-1831	-0-	331	1	4678	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	81	2	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	104	1	172	2	N	-0-					-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	133	1	99	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	644	-0-	-166	-0-	56	1	577	2	N	10	2	8			37
							11	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	585	1	13240	2	Y	2					14
							2	9									
05	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	510	1	14274	2	Y	-0-					14
06	14010	X	13856	-0-	-154	-0-	372	1	13484	2	Y	-0-					14
07	14477	X	13603	-0-	-874	-0-	578	1	13025	2	Y	-0-					14
08	14787	X	14123	-0-	-664	-0-	435	1	13688	2	Y	-0-					14
09	14310	X	13733	-0-	-577	-0-	415	1	13318	2	Y	-0-					14

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	4950	-0-	-2430	-0-	144	1	4806	2	Y	-0-					120
05	7905	X	3609	-0-	-4296	-0-	87	1	3522	2	Y	-0-					120
06	7650	X	4561	-0-	-3089	-0-	239	1	4322	2	Y	-0-					120
07	7905	X	7473	-0-	-432	-0-	198	1	7275	2	Y	-0-					120
08	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	246	1	8918	2	Y	-0-					120
09	4950	X	2602	-0-	-2348	-0-	76	1	2506	2	Y	18					138
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	1960	-0-	-2510	-0-	513	1	1447	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3992	-0-	-627	-0-	867	1	3125	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	179	1	4441	2	N	-0-					-0-
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	660	1	6059	2	N	-0-					-0-
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	428	1	4863	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4559	-0-	-61	-0-	126	1	4433	2	N	-0-					-0-

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
04	17340	X	15948	-0-	-1392	-0-	877	1	15035	2	N	33					65
							36	9									
05	17918	X	9955	-0-	-7963	-0-	896	1	9059	2	N	-0-					65
06	17340	X	2760	-0-	-14580	-0-	873	1	1887	2	N	-0-					65
07	16833	X	5805	-0-	-11028	-0-	429	1	5370	2	N	5					70
							6	9									
08	16492	X	7153	-0-	-9339	-0-	463	1	6690	2	N	-0-					70
09	15960	X	6004	-0-	-9956	-0-	403	1	5599	2	N	2					72
							2	9									

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	1048	1	2957	2	N	-0-					-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	848	1	3055	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3924	-0-	-246	-0-	152	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4049	-0-	-260	-0-	398	1	3651	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3527	-0-	-782	-0-	285	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3972	-0-	-48	-0-	110	1	3862	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	298	1	2623	2	N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	327	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	2	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	165	1	1969	2	N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	9110	-0-	6110	6110	1034	1	8076	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		2184	-0-	2184	6674	336	1	1848	2	Y	-0-					23
05	14B2 EXT		2199	-0-	2199	8873	300	1	1899	2	Y	-0-	20	1			3
06	9923	X	1050	-0-	-8873	-0-	178	1	872	2	Y	-0-					3
07	4340	X	2160	-0-	-2180	-0-	355	1	1805	2	Y	-0-					3
08	4340	X	1633	-0-	-2707	-0-	143	1	1490	2	Y	-0-					3
09	2190	X	1348	-0-	-842	-0-	119	1	1229	2	Y	-0-					3

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	11400	X	10232	-0-	-1168	-0-	192	1	10040	2	N	-0-					83
05	11067	X	10023	-0-	-1044	-0-	205	1	9818	2	N	-0-					83
06	10710	X	9859	-0-	-851	-0-	141	1	9716	2	N	2					85
							2	9									
07	11067	X	10182	-0-	-885	-0-	10182	2			N	-0-					85
08	10571	X	10482	-0-	-89	-0-	156	1	10323	2	N	3					88
							3	9									
09	10230	X	9943	-0-	-287	-0-	9943	2			N	-0-					88

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

04	3450	X	2954	-0-	-496	-0-	453	1	2491	2	Y	9					88
							10	9									
05	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	408	1	2587	2	Y	-0-					88
06	3360	X	2720	-0-	-640	-0-	461	1	2259	2	Y	-0-					88
07	3472	X	2183	-0-	-1289	-0-	359	1	1824	2	Y	-0-					88
08	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	222	1	2315	2	Y	11					99
							12	9									
09	2940	X	2437	-0-	-503	-0-	215	1	2218	2	Y	4					103
							4	9									

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	103	1	1649	2	Y	-0-					36
05	1767	X	68	-0-	-1699	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					36
06	1620	X	38	-0-	-1582	-0-	2	1	22	2	Y	13	39	1			10
							14	9									
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					10
08	1798	X	1250	-0-	-548	-0-	98	1	1152	2	Y	-0-					10
09	1740	X	893	-0-	-847	-0-	68	1	825	2	Y	-0-					10

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

04	10920	X	10266	-0-	-654	-0-	758	1	9508	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	9946	-0-	-2144	-0-	723	1	9223	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	9822	-0-	-1878	-0-	707	1	9115	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	9389	-0-	-2701	-0-	713	1	8676	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	9886	-0-	-2204	-0-	760	1	9126	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9348	-0-	-912	-0-	716	1	8632	2	N	-0-					-0-

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
04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	142	1	5276	2	N	9					15
							10	9									
05	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	150	1	5796	2	N	13					28
							14	9									
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	169	1	5419	2	N	-0-					28
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	178	1	5496	2	N	9					37
							10	9									
08	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	227	1	6506	2	N	-0-					37
09	5760	X	5519	-0-	-241	-0-	173	1	5346	2	N	-0-					37

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
04	5910	X	3467	-0-	-2443	-0-	90	1	3367	2	N	9					15
							10	9									
05	5766	X	3332	-0-	-2434	-0-	84	1	3234	2	N	13					28
							14	9									
06	5520	X	4307	-0-	-1213	-0-	130	1	4177	2	N	-0-					28
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	169	1	5207	2	N	9					37
							10	9									
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	163	1	4672	2	N	-0-					37
*09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	141	1	4347	2	N	-0-					37

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
04	11430	X	10308	-0-	-1122	-0-	605	1	9703	2	Y	-0-					-0-
05	11470	X	10856	-0-	-614	-0-	679	1	10177	2	Y	-0-					-0-
06	10350	X	8496	-0-	-1854	-0-	709	1	7787	2	Y	-0-					-0-
07	9982	X	8504	-0-	-1478	-0-	657	1	7847	2	Y	-0-					-0-
08	10850	X	7444	-0-	-3406	-0-	581	1	6863	2	Y	-0-					-0-
09	10500	X	8964	-0-	-1536	-0-	688	1	8276	2	Y	-0-					-0-

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
04	2370	X	2173	-0-	-197	-0-	127	1	2046	2	Y	-0-					36
05	2883	X	2095	-0-	-788	-0-	131	1	1964	2	Y	-0-					36
06	2340	X	1581	-0-	-759	-0-	131	1	1436	2	Y	13	39	1			10
							14	9									
07	2418	X	1693	-0-	-725	-0-	131	1	1562	2	Y	-0-					10
08	2232	X	1512	-0-	-720	-0-	118	1	1394	2	Y	-0-					10
09	2160	X	1186	-0-	-974	-0-	91	1	1095	2	Y	-0-					10

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
04	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	112	1	1790	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2225	-0-	-1185	-0-	140	1	2085	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	509	-0-	-2251	-0-	43	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	96	-0-	-2756	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	204	-0-	-2152	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1205	-0-	-955	-0-	92	1	1113	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	133	1			16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 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
04	11190	X	10350	-0-	-840	-0-	194	1	10155	2	N	1					25
							1	9									
05	11563	X	10650	-0-	-913	-0-	218	1	10419	2	N	12					37
							13	9									
06	11190	X	10109	-0-	-1081	-0-	144	1	9954	2	N	10					47
							11	9									
07	10974	X	10581	-0-	-393	-0-	10564	2	17	9	N	15					62
08	10819	X	10520	-0-	-299	-0-	156	1	10364	2	N	-0-					62
09	10350	X	10188	-0-	-162	-0-	10188	2			N	-0-					62

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	57	1	4657	2	Y	-0-					-0-
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	63	1	4991	2	Y	-0-					-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	84	1	4795	2	Y	-0-					-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	85	1	4815	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4297	-0-	-756	-0-	80	1	4217	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4308	-0-	-582	-0-	77	1	4231	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	632	1	10134	2	N	-0-					18
05	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	749	1	11218	2	N	-0-					18
06	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	951	1	10436	2	N	-0-					18
07	10509	X	10374	-0-	-135	-0-	802	1	9572	2	Y	-0-					18
08	10633	X	9529	-0-	-1104	-0-	744	1	8785	2	Y	-0-					18
09	10290	X	10112	-0-	-178	-0-	776	1	9336	2	Y	-0-					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	9009	-0-	-1191	-0-	529	1	8480	2	N	-0-					4
05	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	599	1	8971	2	N	-0-					4
06	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	797	1	8751	2	N	-0-					4
07	9517	X	8311	-0-	-1206	-0-	642	1	7669	2	Y	-0-					4
08	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	836	1	9875	2	Y	-0-					4
09	9540	X	8667	-0-	-873	-0-	665	1	8002	2	Y	-0-					4

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	8499	-0-	-1401	-0-	499	1	8000	2	N	-0-					4
05	10013	X	9211	-0-	-802	-0-	576	1	8635	2	N	-0-					4
06	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	780	1	8567	2	N	-0-					4
07	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	719	1	8586	2	Y	-0-					4
08	9300	X	7789	-0-	-1511	-0-	608	1	7181	2	Y	-0-					4
09	9360	X	4662	-0-	-4698	-0-	358	1	4304	2	Y	-0-					4

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
04	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	565	1	9599	2	N	89	195	1	4	8	63
							98	9									
05	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12059	2	127	9	N	115					178
06	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	317	1	11848	2	N	113	192	1			99
							124	9									
07	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	838	1	10326	2	N	98					197
							108	9									
08	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	340	1	9277	2	N	73	193	1			77
							80	9									
*09	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	649	1	8840	2	N	71	99	1			49
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12570	X	11473	-0-	-1097	-0-	847	1	10626	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	11162	-0-	-1703	-0-	812	1	10350	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11011	-0-	-1109	-0-	793	1	10218	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	11801	-0-	-723	-0-	896	1	10905	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10983	-0-	-1355	-0-	844	1	10139	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10606	-0-	-854	-0-	812	1	9794	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	107	1	8695	2	Y	-0-					-0-
05	9269	X	8913	-0-	-356	-0-	111	1	8802	2	Y	-0-					-0-
06	9300	X	8506	-0-	-794	-0-	146	1	8360	2	Y	-0-					-0-
07	9610	X	8724	-0-	-886	-0-	151	1	8573	2	Y	-0-					-0-
08	9610	X	8320	-0-	-1290	-0-	154	1	8166	2	Y	-0-					-0-
09	8790	X	8272	-0-	-518	-0-	147	1	8125	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	84	1	3140	2	Y	10					14
							11	9									
05	5642	X	4715	-0-	-927	-0-	119	1	4596	2	Y	-0-					14
06	5460	X	4731	-0-	-729	-0-	143	1	4587	2	Y	1					15
							1	9									
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	218	1	6724	2	Y	3					18
							3	9									
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	250	1	7178	2	Y	1					19
							1	9									
*09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	198	1	6101	2	Y	1					20
							1	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	444	1	5576	2	N	-0-					-0-
05	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	460	1	5873	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	441	1	5679	2	N	-0-					-0-
07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	459	1	5588	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6004	-0-	-320	-0-	462	1	5542	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5754	-0-	-366	-0-	441	1	5313	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4994	-0-	-586	-0-	1515	1	3460	2	N	17					125
							19	9									
05	6076	X	4982	-0-	-1094	-0-	1907	1	3075	2	N	-0-					125
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	704	1	5585	2	N	-0-					125
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	323	1	5952	2	N	-0-					125
08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	273	1	5335	2	N	5					130
							6	9									
09	5910	X	5387	-0-	-523	-0-	264	1	5123	2	N	-0-					130

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	128	1	4769	2	Y	12					17
							13	9									
05	7874	X	4155	-0-	-3719	-0-	105	1	4050	2	Y	-0-					17
06	7620	X	3706	-0-	-3914	-0-	112	1	3593	2	Y	1					18
							1	9									
07	7347	X	4596	-0-	-2751	-0-	144	1	4448	2	Y	4					22
							4	9									
08	6603	X	4659	-0-	-1944	-0-	157	1	4501	2	Y	1					23
							1	9									
09	4920	X	4431	-0-	-489	-0-	139	1	4291	2	Y	1					24
							1	9									

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	8485	-0-	-1385	-0-	248	1	8237	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9339	-0-	-860	-0-	224	1	9115	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9223	-0-	-647	-0-	455	1	8768	2	N	-0-					-0-
07	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	592	1	10132	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8303	-0-	-1028	-0-	223	1	8080	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	6411	-0-	-2799	-0-	188	1	6223	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4033	-0-	-1547	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5585	-0-	-1359	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4491	-0-	-2229	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5434	-0-	-1510	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	226	1	5561	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4963	-0-	-437	-0-	98	1	4865	2	N	-0-					-0-

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
04	12870	X	9703	-0-	-3167	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	8921	-0-	-4378	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	8841	-0-	-4029	-0-	188	1	8653	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	10487	-0-	-2254	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
08	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
*09	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	87	1	2889	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	2531	-0-	-1499	-0-	61	1	2470	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3322	-0-	-578	-0-	164	1	3158	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3226	-0-	-804	-0-	178	1	3048	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	2484	-0-	-1236	-0-	67	1	2417	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2268	-0-	-1062	-0-	67	1	2201	2	N	-0-					-0-

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
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	224	1	7462	2	N	-0-					-0-
05	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	162	1	6594	2	N	-0-					-0-
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	327	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	394	1	6748	2	N	-0-					-0-
08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	189	1	6850	2	N	-0-					-0-
*09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	195	1	6464	2	N	-0-					-0-

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
04	11070	X	8761	-0-	-2309	-0-	256	1	8505	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	9451	-0-	-1988	-0-	227	1	9224	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	8591	-0-	-2479	-0-	423	1	8168	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	7454	-0-	-1970	-0-	411	1	7043	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	9230	-0-	-225	-0-	248	1	8982	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8816	-0-	-334	-0-	259	1	8557	2	N	-0-					-0-

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
04	7830	X	6209	-0-	-1621	-0-	181	1	6028	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7145	-0-	-388	-0-	172	1	6973	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6758	-0-	-532	-0-	333	1	6425	2	N	-0-					-0-
07	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	388	1	6653	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	7090	-0-	-40	-0-	190	1	6900	2	N	-0-					-0-
*09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	203	1	6714	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	611	1	3357	2	N	18					125
							20	9									
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	548	1	3476	2	N	-0-					125
06	3570	X	3455	-0-	-115	-0-	585	1	2864	2	N	5					130
							6	9									
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	624	1	3171	2	N	7					137
							8	9									
08	3689	X	3430	-0-	-259	-0-	301	1	3129	2	N	-0-					137
09	3570	X	3152	-0-	-418	-0-	278	1	2868	2	N	5					142
							6	9									

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13230	X	12340	-0-	-890	-0-	864	1	11476	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	12345	-0-	-1326	-0-	788	1	11557	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	11530	-0-	-1700	-0-	516	1	11014	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11515	-0-	-1691	-0-	585	1	10930	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	11618	-0-	-1588	-0-	482	1	11136	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11434	-0-	-896	-0-	749	1	10685	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	3991	-0-	-869	-0-	552	1	3420	2	Y	17					35
							19	9									
05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	299	1	5085	2	Y	-0-					35
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	247	1	4349	2	Y	-0-					35
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	763	1	4450	2	Y	6	25	1			16
							7	9									
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	615	1	5017	2	Y	-0-					16
*09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	275	1	5323	2	Y	7					23
							8	9									

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					143
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					143
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	84	2	N	-0-					143
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	35	1	59	2	N	-0-					143
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					143
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					143

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

04	17490	X	11368	-0-	-6122	-0-	796	1	10572	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	14093	-0-	-3980	-0-	900	1	13193	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	15671	-0-	-1819	-0-	701	1	14970	2	N	-0-					-0-
07	18042	X	16046	-0-	-1996	-0-	815	1	15231	2	N	-0-					-0-
08	18042	X	16113	-0-	-1929	-0-	668	1	15445	2	N	-0-					-0-
09	15660	X	15545	-0-	-115	-0-	1018	1	14527	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

04	3090	X	1974	-0-	-1116	-0-	517	1	1457	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	1479	-0-	-1714	-0-	321	1	1158	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2439	-0-	-651	-0-	94	1	2345	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	286	1	2628	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	1507	-0-	-1066	-0-	122	1	1385	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	983	-0-	-1447	-0-	27	1	956	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37440	X	31304	-0-	-6136	-0-	31304	2			N	-0-					-0-
05	38688	X	35257	-0-	-3431	-0-	35257	2			N	-0-					-0-
06	35940	X	35558	-0-	-382	-0-	35558	2			N	-0-					-0-
07	35154	X	34127	-0-	-1027	-0-	34127	2			N	-0-					-0-
08	35247	X	32852	-0-	-2395	-0-	32852	2			N	-0-					-0-
09	35550	X	32697	-0-	-2853	-0-	32697	2			N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

04	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	335	1	11128	2	N	9	99	1			33
							10	9									
05	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	276	1	11199	2	N	-0-					33
06	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	346	1	12811	2	N	-0-					33
07	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	384	1	14073	2	N	-0-					33
08	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	381	1	13785	2	N	-0-					33
*09	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	404	1	13357	2	N	-0-					33

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

04	14310	X	11098	-0-	-3212	-0-	880	1	10218	2	Y	-0-					20
05	14787	X	11083	-0-	-3704	-0-	639	1	10444	2	Y	-0-					20
06	12570	X	10140	-0-	-2430	-0-	512	1	9628	2	Y	-0-					20
07	12276	X	11572	-0-	-704	-0-	472	1	11100	2	Y	-0-					20
08	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	1585	1	12283	2	Y	-0-					20
*09	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	1603	1	10428	2	Y	-0-					20

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

04	12150	X	11366	-0-	-784	-0-	902	1	10464	2	Y	-0-					28
05	12555	X	9069	-0-	-3486	-0-	523	1	8546	2	Y	-0-					28
06	10650	X	8442	-0-	-2208	-0-	426	1	8016	2	Y	-0-					28
07	10261	X	8987	-0-	-1274	-0-	367	1	8620	2	Y	-0-					28
08	11749	X	9496	-0-	-2253	-0-	1085	1	8411	2	Y	-0-					28
09	11370	X	9276	-0-	-2094	-0-	1236	1	8040	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	12900	X	12031	-0-	-869	-0-	954	1	11077	2	Y	-0-					18
05	13330	X	11760	-0-	-1570	-0-	678	1	11082	2	Y	-0-					18
06	12420	X	11788	-0-	-632	-0-	596	1	11192	2	Y	-0-					18
07	12834	X	10934	-0-	-1900	-0-	446	1	10488	2	Y	-0-					18
08	12431	X	12324	-0-	-107	-0-	1408	1	10916	2	Y	-0-					18
*09	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	1642	1	10684	2	Y	-0-					18

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

04	13290	X	10458	-0-	-2832	-0-	830	1	9628	2	Y	-0-					106
05	13733	X	10487	-0-	-3246	-0-	604	1	9883	2	Y	-0-					106
06	11730	X	9757	-0-	-1973	-0-	493	1	9264	2	Y	-0-					106
07	11625	X	10221	-0-	-1404	-0-	417	1	9804	2	Y	-0-					106
08	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	1346	1	10430	2	Y	-0-					106
*09	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	1498	1	9749	2	Y	-0-					106

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

04	14250	X	12834	-0-	-1416	-0-	375	1	12459	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	11270	-0-	-3455	-0-	271	1	10999	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	10455	-0-	-3435	-0-	275	1	10180	2	N	-0-					-0-
07	13795	X	11015	-0-	-2780	-0-	292	1	10723	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	11567	-0-	-2228	-0-	311	1	11256	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	11563	-0-	-1277	-0-	340	1	11223	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

04	15570	X	14099	-0-	-1471	-0-	411	1	13688	2	N	-0-					-0-
05	16089	X	13035	-0-	-3054	-0-	313	1	12722	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	13058	-0-	-1852	-0-	344	1	12714	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	13238	-0-	-1208	-0-	352	1	12886	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	13275	-0-	-1295	-0-	357	1	12918	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	12725	-0-	-1375	-0-	374	1	12351	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

04	10920	X	9820	-0-	-1100	-0-	287	1	9533	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10663	-0-	-187	-0-	256	1	10407	2	N	-0-					-0-
06	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	281	1	10395	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9075	-0-	-1496	-0-	241	1	8834	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	8215	-0-	-2449	-0-	221	1	7994	2	N	-0-					-0-
*09	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	320	1	10574	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
*09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1020	X	546	-0-	-474	-0-	6	1	540	2	N	-0-					-0-
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	6	1	424	2	N	-0-					-0-
06	810	N	150	-0-	-660	-0-	2	1	148	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

04	19860	X	16771	-0-	-3089	-0-	194	1	16577	2	N	-0-					-0-
05	17275	X	17275	-0-	-0-	-0-	224	1	17051	2	N	-0-					-0-
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	76	1	4735	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	448	-0-	-1164	-0-	6	1	442	2	N	-0-					-0-
08	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-					-0-
09	16770	X	-0-	-0-	-16770	-0-					N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	747	1	4109	2	Y	17	88	1			20
							19	9									
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	692	1	4385	2	Y	-0-					20
06	5820	X	4872	-0-	-948	-0-	826	1	4046	2	Y	-0-					20
07	6014	X	4490	-0-	-1524	-0-	738	1	3752	2	Y	-0-					20
08	5828	X	4029	-0-	-1799	-0-	353	1	3676	2	Y	-0-					20
09	4920	X	3844	-0-	-1076	-0-	340	1	3504	2	Y	-0-					20

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

04	4530	X	3612	-0-	-918	-0-	493	1	3058	2	Y	55					112
							61	9									
05	4681	X	3916	-0-	-765	-0-	218	1	3698	2	Y	-0-					112
06	3960	X	3663	-0-	-297	-0-	197	1	3466	2	Y	-0-					112
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	584	1	3406	2	Y	25	81	1			56
							28	9									
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	433	1	3536	2	Y	-0-					56
*09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	217	1	4199	2	Y	21					77
							23	9									

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

04	9540	X	7176	-0-	-2364	-0-	369	1	6807	2	N	-0-					20
05	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	622	1	11191	2	N	10					30
							11	9									
06	9540	X	8806	-0-	-734	-0-	534	1	8260	2	N	11	2	8			39
							12	9									
07	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	635	1	10600	2	N	6	3	8			42
							7	9									
08	11811	X	9375	-0-	-2436	-0-	542	1	8824	2	N	8					50
							9	9									
09	11430	X	7834	-0-	-3596	-0-	445	1	7387	2	N	2					52
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	848	1	19199	2	Y	-0-					9
05	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	722	1	20222	2	Y	-0-					9
06	18120	X	17854	-0-	-266	-0-	479	1	17375	2	Y	-0-					9
07	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	774	1	17436	2	Y	-0-					9
08	20801	X	19175	-0-	-1626	-0-	590	1	18585	2	Y	-0-					9
*09	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	609	1	19568	2	Y	-0-					9

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
04	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	600	1	13595	2	Y	-0-					20
05	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	422	1	11805	2	Y	-0-					20
06	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	268	1	9700	2	Y	-0-					20
07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	306	1	6896	2	Y	-0-					20
08	4247	X	3498	-0-	-749	-0-	108	1	3390	2	Y	-0-					20
*09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	128	1	4101	2	Y	-0-					20

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
04	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9827	2	42	9	Y	38	44	1	1	8	97
05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10521	2	36	9	Y	33	28	1	2	8	100
06	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13671	2	128	9	Y	116	15	1	2	8	199
07	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	14644	2	113	9	Y	103	137	1	1	8	164
08	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15337	2	55	9	Y	50	54	1	5	8	155
09	13800	X	13487	-0-	-313	-0-	13421	2	66	9	Y	60	45	1			170

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	697	1	8712	2	N	53	2	8			145
							58	9									
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	601	1	7518	2	N	1	64	1			82
							1	9									
06	9450	X	2918	-0-	-6532	-0-	215	1	2691	2	N	11	50	1	1	8	42
							12	9									
07	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					42
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					42
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	1					43

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	263	1	3287	2	N	88	7	8			238
							97	9									
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	150	1	1871	2	N	73	104	1	3	8	204
							80	9									
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	126	1			78
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					78
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	2					80

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34740	X	26286	-0-	-8454	-0-	303	1	25983	2	N	-0-					-0-
05	35898	X	32748	-0-	-3150	-0-	425	1	32323	2	N	-0-					-0-
06	34470	X	32492	-0-	-1978	-0-	510	1	31982	2	N	-0-					-0-
07	34534	X	32899	-0-	-1635	-0-	448	1	32451	2	N	-0-					-0-
08	32798	X	30120	-0-	-2678	-0-	371	1	29749	2	N	-0-					-0-
09	32490	X	30060	-0-	-2430	-0-	387	1	29673	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	2634	-0-	2634	2634	359	1	2275	2	Y	-0-					5
06	14B2	EXT	3031	-0-	3031	5665	514	1	2517	2	Y	-0-					5
07	8224	X	2559	-0-	-5665	-0-	421	1	2138	2	Y	-0-					5
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	146	1	1514	2	Y	6					11
							7	9									
09	3030	X	1507	-0-	-1523	-0-	133	1	1374	2	Y	-0-					11

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	393	1	8900	2	Y	-0-					5
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	382	1	10680	2	Y	-0-					5
06	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	224	1	8137	2	Y	-0-					5
07	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	508	1	11448	2	Y	-0-					5
08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	358	1	11265	2	Y	-0-					5
09	10710	X	8276	-0-	-2434	-0-	250	1	8026	2	Y	-0-					5

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
04	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	353	1	7998	2	Y	-0-					6
05	10695	X	8053	-0-	-2642	-0-	278	1	7775	2	Y	-0-					6
06	11460	X	7465	-0-	-3995	-0-	200	1	7265	2	Y	-0-					6
07	11842	X	8380	-0-	-3462	-0-	356	1	8024	2	Y	-0-					6
08	10540	X	7750	-0-	-2790	-0-	239	1	7511	2	Y	-0-					6
09	8340	X	8034	-0-	-306	-0-	243	1	7791	2	Y	-0-					6

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
04	10140	X	9629	-0-	-511	-0-	407	1	9222	2	Y	-0-					8
05	10726	X	8484	-0-	-2242	-0-	293	1	8191	2	Y	-0-					8
06	10380	X	6701	-0-	-3679	-0-	180	1	6521	2	Y	-0-					8
07	10726	X	8806	-0-	-1920	-0-	374	1	8432	2	Y	-0-					8
08	9951	X	9695	-0-	-256	-0-	298	1	9397	2	Y	-0-					8
*09	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	317	1	10182	2	Y	-0-					8

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
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					18
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					18
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	21	1	757	2	Y	-0-					18
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	2	Y	-0-					18
08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	2	Y	-0-					18
09	780	X	766	-0-	-14	-0-	23	1	743	2	Y	-0-					18

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
04	6780	X	5056	-0-	-1724	-0-	214	1	4842	2	Y	-0-					14
05	7006	X	4382	-0-	-2624	-0-	151	1	4231	2	Y	-0-					14
06	5670	X	3804	-0-	-1866	-0-	102	1	3702	2	Y	-0-					14
07	5611	X	3010	-0-	-2601	-0-	128	1	2882	2	Y	-0-					14
08	5239	X	4809	-0-	-430	-0-	148	1	4661	2	Y	-0-					14
09	5070	X	3995	-0-	-1075	-0-	121	1	3874	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	374	1	22725	2	N	-0-					-0-
05	22661	X	22177	-0-	-484	-0-	347	1	21830	2	N	-0-					-0-
06	21930	X	20410	-0-	-1520	-0-	371	1	20039	2	N	-0-					-0-
07	22661	X	19598	-0-	-3063	-0-	408	1	19190	2	N	-0-					-0-
08	23870	X	19696	-0-	-4174	-0-	360	1	19336	2	N	-0-					-0-
09	23100	X	19396	-0-	-3704	-0-	389	1	19007	2	N	-0-					-0-

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
04	19980	X	19285	-0-	-695	-0-	312	1	18973	2	N	-0-					-0-
05	19685	X	18795	-0-	-890	-0-	294	1	18501	2	N	-0-					-0-
06	19050	X	17839	-0-	-1211	-0-	325	1	17514	2	N	-0-					-0-
07	19189	X	18145	-0-	-1044	-0-	378	1	17767	2	N	-0-					-0-
08	19933	X	18121	-0-	-1812	-0-	331	1	17790	2	N	-0-					-0-
09	19290	X	16792	-0-	-2498	-0-	337	1	16455	2	N	-0-					-0-

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
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
07	28686	X	28686	-0-	-0-	-0-	28686	2			N	-0-					-0-
08	30253	X	30253	-0-	-0-	-0-	30253	2			N	-0-					-0-
*09	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15600	X	15220	-0-	-380	-0-	246	1	14974	2	N	-0-					-0-
05	16058	X	14916	-0-	-1142	-0-	233	1	14683	2	N	-0-					-0-
06	15540	X	13928	-0-	-1612	-0-	253	1	13675	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	14288	-0-	-1770	-0-	297	1	13991	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	14709	-0-	-1008	-0-	269	1	14440	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	13522	-0-	-1688	-0-	271	1	13251	2	N	-0-					-0-

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
04	16230	X	13015	-0-	-3215	-0-	211	1	12804	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	12398	-0-	-2544	-0-	194	1	12204	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	11904	-0-	-576	-0-	217	1	11687	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	12006	-0-	-890	-0-	250	1	11756	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12040	-0-	-1414	-0-	220	1	11820	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	11462	-0-	-1558	-0-	230	1	11232	2	N	-0-					-0-

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
04	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	658 54	1 9	8225	2	N	49	1	8			145
05	8897	X	8734	-0-	-163	-0-	645 31	1 9	8058	2	N	28	1	8			172
06	8610	X	8146	-0-	-464	-0-	601 33	1 9	7512	2	N	30					202
07	8835	X	8390	-0-	-445	-0-	619 30	1 9	7741	2	N	27					229
08	9238	X	8218	-0-	-1020	-0-	608 13	1 9	7597	2	N	12	173	1	1	8	67
09	8940	X	6224	-0-	-2716	-0-	460 17	1 9	5747	2	N	15					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30060	X	25793	-0-	-4267	-0-	25793	2			N	-0-					-0-
05	31062	X	25898	-0-	-5164	-0-	25898	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	24727	-0-	-4343	-0-	24727	2			N	-0-					-0-
07	29636	X	19275	-0-	-10361	-0-	19275	2			N	-0-					-0-
08	29357	X	13644	-0-	-15713	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	23509	-0-	-2291	-0-	23509	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
04	26340	X	24758	-0-	-1582	-0-	24758	2			N	-0-					-0-
05	27218	X	16794	-0-	-10424	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
06	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
07	27584	X	27584	-0-	-0-	-0-	27584	2			N	-0-					-0-
08	27539	X	27539	-0-	-0-	-0-	27539	2			N	-0-					-0-
*09	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	26796	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
04	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	99	1	12982	2	N	-0-					-0-
05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	23	1	9130	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7493	-0-	-1267	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7440	-0-	-1612	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7259	-0-	-1793	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
*09	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	9721	-0-	-689	-0-	157	1	9564	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9112	-0-	-777	-0-	142	1	8970	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8543	-0-	-1027	-0-	155	1	8388	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8640	-0-	-877	-0-	180	1	8460	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	8697	-0-	-1347	-0-	159	1	8538	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8273	-0-	-1447	-0-	166	1	8107	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27960	X	26559	-0-	-1401	-0-	1123	1	25436	2	Y	-0-					5
05	28892	X	26917	-0-	-1975	-0-	928	1	25989	2	Y	-0-					5
06	26610	X	25356	-0-	-1254	-0-	681	1	24675	2	Y	-0-					5
07	27466	X	26138	-0-	-1328	-0-	1111	1	25027	2	Y	-0-					5
08	27466	X	25534	-0-	-1932	-0-	786	1	24748	2	Y	-0-					5
09	26550	X	24656	-0-	-1894	-0-	744	1	23912	2	Y	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	552	1	12488	2	N	-0-					5
05	14601	X	13023	-0-	-1578	-0-	449	1	12574	2	N	-0-					5
06	14130	X	8317	-0-	-5813	-0-	223	1	8094	2	N	-0-					5
07	14601	X	10140	-0-	-4461	-0-	431	1	9709	2	N	-0-					5
08	14136	X	12549	-0-	-1587	-0-	386	1	12163	2	N	-0-					5
09	13050	X	10403	-0-	-2647	-0-	314	1	10089	2	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27270	X	26077	-0-	-1193	-0-	1103	1	24974	2	N	-0-					5
05	29636	X	24598	-0-	-5038	-0-	848	1	23750	2	N	-0-					5
06	28680	X	23876	-0-	-4804	-0-	641	1	23235	2	N	-0-					5
07	29636	X	26023	-0-	-3613	-0-	1107	1	24916	2	N	-0-					5
08	28582	X	24957	-0-	-3625	-0-	768	1	24189	2	N	-0-					5
09	26070	X	23958	-0-	-2112	-0-	723	1	23235	2	N	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12780	X	12739	-0-	-41	-0-	539	1	12200	2	N	-0-					5
05	13919	X	11979	-0-	-1940	-0-	413	1	11566	2	N	-0-					5
06	13470	X	13021	-0-	-449	-0-	350	1	12671	2	N	-0-					5
07	13919	X	12158	-0-	-1761	-0-	517	1	11641	2	N	-0-					5
08	13919	X	11722	-0-	-2197	-0-	361	1	11361	2	N	-0-					5
09	13020	X	10951	-0-	-2069	-0-	331	1	10620	2	N	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16230	X	15677	-0-	-553	-0-	663	1	15014	2	Y	-0-					5
05	17019	X	15899	-0-	-1120	-0-	548	1	15351	2	Y	-0-					5
06	16470	X	15951	-0-	-519	-0-	428	1	15523	2	Y	-0-					5
07	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	751	1	16917	2	Y	-0-					5
08	16213	X	13677	-0-	-2536	-0-	421	1	13256	2	Y	-0-					5
09	15960	X	12871	-0-	-3089	-0-	389	1	12482	2	Y	-0-					5

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
04	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	556	1	12588	2	Y	-0-					5
05	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	512	1	14320	2	Y	-0-					5
06	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	405	1	14678	2	Y	-0-					5
07	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	642	1	14446	2	Y	-0-					5
08	14229	X	13714	-0-	-515	-0-	422	1	13292	2	Y	-0-					5
09	13770	X	13498	-0-	-272	-0-	408	1	13090	2	Y	-0-					5

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
04	10860	X	10457	-0-	-403	-0-	442	1	10015	2	Y	-0-					5
05	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	291	1	8152	2	Y	-0-					5
06	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	210	1	7611	2	Y	-0-					5
07	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	383	1	8634	2	Y	-0-					5
08	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	324	1	10214	2	Y	-0-					5
*09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	264	1	8467	2	Y	-0-					5

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
04	14550	X	14464	-0-	-86	-0-	420 78	1 9	13966	2	Y	71					217
05	15035	X	14683	-0-	-352	-0-	353	1	14330	2	Y	-0-	184	1			33
06	15810	X	12720	-0-	-3090	-0-	335	1	12385	2	Y	-0-					33
07	15345	X	11055	-0-	-4290	-0-	293	1	10762	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	14942	X	14143	-0-	-799	-0-	380	1	13763	2	Y	-0-					-0-
*09	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	439	1	14512	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15750	X	11149	-0-	-4601	-0-	554	1	10595	2	N	-0-					-0-
05	16275	X	12467	-0-	-3808	-0-	586	1	11881	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	10825	-0-	-4925	-0-	621	1	10204	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	11428	-0-	-4847	-0-	499	1	10929	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	11584	-0-	-1064	-0-	483	1	11101	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11222	-0-	-838	-0-	467	1	10755	2	N	-0-					-0-

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
04	15420	X	14683	-0-	-737	-0-	428	1	14248	2	N	6					38
							7	9									
05	15934	X	15117	-0-	-817	-0-	363	1	14754	2	N	-0-					38
06	15510	X	14419	-0-	-1091	-0-	380	1	14039	2	N	-0-					38
07	16027	X	14763	-0-	-1264	-0-	392	1	14371	2	N	-0-					38
08	16027	X	15586	-0-	-441	-0-	419	1	15167	2	N	-0-					38
*09	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	460	1	15221	2	N	-0-					38

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
04	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	826	1	18701	2	Y	-0-					5
05	19502	X	19502	-0-	-0-	-0-	673	1	18829	2	Y	-0-					5
06	19050	X	17948	-0-	-1102	-0-	482	1	17466	2	Y	-0-					5
07	19685	X	18315	-0-	-1370	-0-	779	1	17536	2	Y	-0-					5
08	19685	X	18037	-0-	-1648	-0-	555	1	17482	2	Y	-0-					5
09	19050	X	17474	-0-	-1576	-0-	528	1	16946	2	Y	-0-					5

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1727	-0-	1727	1727	1727	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6453	-0-	6453	8180	6453	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1690	-0-	1690	9870	1690	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1705	-0-	1705	11575	1705	2			N	-0-					-0-
*09	12915	X	1340	-0-	-11575	-0-	1340	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
04	11580	X	11004	-0-	-576	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
05	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9518	-0-	-774	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	8782	-0-	-2595	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	6724	-0-	-4286	-0-	6724	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
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
07	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	20024	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	12150	-0-	9050	9050	12150	2			N	-0-					-0-
*09	9050	X	-0-	-0-	-9050	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31460	X	31460	-0-	-0-	-0-	31460	2			N	-0-					-0-
05	30473	X	25678	-0-	-4795	-0-	25678	2			N	-0-					-0-
06	29490	X	777	-0-	-28713	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	1714	-0-	-28759	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	30473	X	135	-0-	-30338	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	29490	X	-0-	-0-	-29490	-0-					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
04	22260	X	16699	-0-	-5561	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	16116	-0-	-6886	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	12424	-0-	-9116	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	7957	-0-	-13836	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	6555	-0-	-13099	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	6645	-0-	-10065	-0-	6645	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
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5325	2	58	9	N	53	11	8			207
05	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7832	2	39	9	N	35	8	8			234
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7180	2	15	9	N	14	1	8			247
07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7170	2	24	9	N	22	2	8			267
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6965	2	35	9	N	32	8	8			291
09	6630	X	5980	-0-	-650	-0-	5968	2	12	9	N	11	1	8			301

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
04	26569	X	26569	-0-	-0-	-0-	26569	2			N	-0-					-0-
05	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
06	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
07	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	21973	2			N	-0-					-0-
08	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
*09	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-

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
04	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	151	1	9172	2	N	-0-					-0-
05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	142	1	8926	2	N	-0-					-0-
06	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	155	1	8384	2	N	-0-					-0-
07	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	180	1	8477	2	N	-0-					-0-
08	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	159	1	8560	2	N	-0-					-0-
*09	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	168	1	8197	2	N	-0-					-0-

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
04	35370	X	5510	-0-	-29860	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	1295	-0-	-35254	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	15665	-0-	-5785	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
07	33099	X	33099	-0-	-0-	-0-	33099	2			N	-0-					-0-
08	38651	X	38651	-0-	-0-	-0-	38651	2			N	-0-					-0-
*09	36629	X	36629	-0-	-0-	-0-	36629	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS 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
04	19200	X	14916	-0-	-4284	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	12482	-0-	-6118	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15307	-0-	-2333	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
07	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
08	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	17816	2			N	-0-					-0-
*09	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	102	1	16147	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12600	X	11349	-0-	-1251	-0-	838	1	10511	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	11179	-0-	-1500	-0-	812	1	10367	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	10972	-0-	-1178	-0-	791	1	10181	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	11448	-0-	-1107	-0-	870	1	10578	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11222	-0-	-899	-0-	863	1	10359	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10548	-0-	-792	-0-	808	1	9740	2	N	-0-					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

04	4230	X	929	-0-	-3301	-0-	378	1	548	2	N	3					135
							3	9									
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	711	1	4514	2	N	-0-					135
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	567	1	4981	2	N	3					138
							3	9									
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	199	1	3652	2	N	5					143
							6	9									
08	5239	X	2801	-0-	-2438	-0-	139	1	2660	2	N	2					145
							2	9									
09	5550	X	4040	-0-	-1510	-0-	485	1	3546	2	N	8					153
							9	9									

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

04	1020	X	808	-0-	-212	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
08	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
*09	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

04	27030	X	18757	-0-	-8273	-0-	18757	2			N	-0-					-0-
05	27931	X	20257	-0-	-7674	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	18956	-0-	-7204	-0-	18956	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	18542	-0-	-6754	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	16589	-0-	-7591	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	15083	-0-	-4507	-0-	15083	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

04	28230	X	24445	-0-	-3785	-0-	24445	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	24471	-0-	-4700	-0-	24471	2			N	-0-					-0-
06	25980	X	24978	-0-	-1002	-0-	24978	2			N	-0-					-0-
07	24934	X	24934	-0-	-0-	-0-	24934	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	24041	-0-	-1224	-0-	24041	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	22165	-0-	-2825	-0-	22165	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

04	27030	X	22300	-0-	-4730	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
05	27931	X	23864	-0-	-4067	-0-	23864	2			N	-0-					-0-
06	25230	X	23311	-0-	-1919	-0-	23311	2			N	-0-					-0-
07	26071	X	19288	-0-	-6783	-0-	19288	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	18973	-0-	-4897	-0-	18973	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	18028	-0-	-5282	-0-	18028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	1613	1	11456	2	N	-0-					-0-
05	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	974	1	11832	2	N	-0-					-0-
06	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	753	1	10849	2	N	-0-					-0-
07	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	645	1	9335	2	N	-0-					-0-
08	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	1312	1	10401	2	N	-0-					-0-
*09	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	975	1	6975	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

04	31950 X	27404	-0-	-4546	-0-	27404	2			N	-0-					-0-
05	31248 X	25371	-0-	-5877	-0-	25371	2			N	-0-					-0-
06	29970 X	26267	-0-	-3703	-0-	26267	2			N	-0-					-0-
07	30969 X	25253	-0-	-5716	-0-	25253	2			N	-0-					-0-
08	29171 X	25374	-0-	-3797	-0-	25374	2			N	-0-					-0-
09	27390 X	27338	-0-	-52	-0-	172	1	27166	2	N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

04	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	951	1	11889	2	N	205	180	1	13	8	256
						226	9									
05	4991 X	2532	-0-	-2459	-0-	183	1	2292	2	N	52	178	1	5	8	125
						57	9									
06	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	677	1	8461	2	N	83	1	8			207
						91	9									
07	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	864	1	10795	2	N	220	176	1	4	8	247
						242	9									
08	10943 X	455	-0-	-10488	-0-	32	1	401	2	N	20	5	8			262
						22	9									
09	10590 X	9394	-0-	-1196	-0-	690	1	8631	2	N	66	161	1	3	8	164
						73	9									

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

04	23236 X	23236	-0-	-0-	-0-	268	1	22968	2	N	-0-					-0-
05	25442 X	25442	-0-	-0-	-0-	330	1	25112	2	N	-0-					-0-
06	24383 X	24383	-0-	-0-	-0-	383	1	24000	2	N	-0-					-0-
07	27300 X	27300	-0-	-0-	-0-	372	1	26928	2	N	-0-					-0-
08	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	349	1	28001	2	N	-0-					-0-
*09	24929 X	24929	-0-	-0-	-0-	321	1	24608	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

04	40350 X	38095	-0-	-2255	-0-	440	1	37655	2	N	-0-					-0-
05	41235 X	41235	-0-	-0-	-0-	535	1	40700	2	N	-0-					-0-
06	39613 X	39613	-0-	-0-	-0-	622	1	38991	2	N	-0-					-0-
07	35380 X	35380	-0-	-0-	-0-	482	1	34898	2	N	-0-					-0-
08	41230 X	24187	-0-	-17043	-0-	298	1	23889	2	N	-0-					-0-
09	39900 X	17923	-0-	-21977	-0-	231	1	17692	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26490	X	23497	-0-	-2993	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	25086	-0-	-1636	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
06	24990	X	19003	-0-	-5987	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	24912	-0-	-415	-0-	24912	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	5389	-0-	-19938	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	4330	-0-	-19940	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	11081	-0-	-379	-0-	11048	2	33	9	N	30	8	8			329
05	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12883	2	40	9	N	36	177	1	4	8	184
06	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11527	2			N	-0-					184
07	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					184
08	12927	X	4418	-0-	-8509	-0-	4418	2			N	-0-					184
09	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					184

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18390	X	938	-0-	-17452	-0-	938	2			N	-0-					166
05	19003	X	1697	-0-	-17306	-0-	1697	2			N	-0-					166
06	18390	X	2550	-0-	-15840	-0-	2550	2			N	-0-					166
07	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					166
08	1705	X	831	-0-	-874	-0-	831	2			N	-0-					166
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					166

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25950	X	11749	-0-	-14201	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	7157	-0-	-17023	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
06	23819	X	23819	-0-	-0-	-0-	23819	2			N	-0-					-0-
07	27705	X	27705	-0-	-0-	-0-	27705	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	8332	-0-	-12624	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	7476	-0-	-16344	-0-	7476	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	4291	-0-	-6329	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	5829	-0-	-3378	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
07	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
09	13440	X	2413	-0-	-11027	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10320	X	7062	-0-	-3258	-0-	149	1	6913	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	3291	-0-	-7373	-0-	80	1	3211	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	4908	-0-	-5412	-0-	309	1	4599	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	5633	-0-	-4008	-0-	324	1	5309	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8165	-0-	-329	-0-	513	1	7652	2	N	-0-					-0-
*09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	487	1	6885	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13620	X	9548	-0-	-4072	-0-	202	1	9346	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	10340	-0-	-3734	-0-	251	1	10089	2	N	-0-					-0-
06	13620	X	6600	-0-	-7020	-0-	415	1	6185	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	8214	-0-	-4403	-0-	472	1	7742	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	9630	-0-	-1096	-0-	605	1	9025	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	8924	-0-	-1096	-0-	589	1	8335	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	624	1	9993	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	9685	-0-	-2281	-0-	606	1	9079	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	10130	-0-	-400	-0-	846	1	9284	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	9590	-0-	-1291	-0-	741	1	8849	2	Y	-0-					-0-
08	10974	X	7681	-0-	-3293	-0-	599	1	7082	2	Y	-0-					-0-
09	10620	X	7566	-0-	-3054	-0-	580	1	6986	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	3971	-0-	-7519	-0-	233	1	3738	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	4855	-0-	-3856	-0-	303	1	4552	2	N	-0-					-0-
06	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	1517	1	16646	2	N	-0-					-0-
07	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	1685	1	20113	2	Y	-0-					-0-
08	20312	X	20312	-0-	-0-	-0-	1585	1	18727	2	Y	-0-					-0-
09	18150	X	16141	-0-	-2009	-0-	1238	1	14903	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	134	1	4982	2	Y	8					21
							9	9									
05	6603	X	6332	-0-	-271	-0-	159	1	6166	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
06	6390	X	6042	-0-	-348	-0-	182	1	5850	2	Y	9					22
							10	9									
07	6603	X	6111	-0-	-492	-0-	192	1	5916	2	Y	3	13	1			12
							3	9									
08	6324	X	5329	-0-	-995	-0-	179	1	5143	2	Y	6					18
							7	9									
09	6120	X	5440	-0-	-680	-0-	171	1	5259	2	Y	9	14	1			13
							10	9									

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	486	1	8981	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	4626	-0-	-1977	-0-	243	1	4373	2	N	9					9
							10	9									
06	7920	X	5985	-0-	-1935	-0-	362	1	5612	2	N	10					19
							11	9									
07	8184	X	4319	-0-	-3865	-0-	244	1	4073	2	N	2					21
							2	9									
08	9796	X	5820	-0-	-3976	-0-	336	1	5474	2	N	9					30
							10	9									
09	9480	X	7687	-0-	-1793	-0-	436	1	7250	2	N	1					31
							1	9									

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2420	-0-	-1300	-0-	51	1	2369	2	N	-0-					8
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	101	1	3790	2	N	-0-					8
06	3090	X	1717	-0-	-1373	-0-	49	1	1668	2	N	-0-					8
07	3193	X	2291	-0-	-902	-0-	59	1	2232	2	Y	-0-					8
08	3906	X	3305	-0-	-601	-0-	91	1	3214	2	Y	-0-					8
09	3780	X	1864	-0-	-1916	-0-	25	1	1839	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	7816	-0-	-224	-0-	577	1	7239	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	6902	-0-	-1592	-0-	501	1	6401	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	6254	-0-	-2656	-0-	451	1	5803	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	7303	-0-	-1904	-0-	555	1	6748	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	7355	-0-	-1852	-0-	565	1	6790	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7297	-0-	-533	-0-	559	1	6738	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

04	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9328	2	133	9	N	121	5	8			356
05	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8629	2	140	9	N	127	361	1	7	8	115
06	9030	X	8293	-0-	-737	-0-	8163	2	130	9	N	118	1	8			232
07	9331	X	7932	-0-	-1399	-0-	7803	2	129	9	N	117	168	1	1	8	180
08	9455	X	8909	-0-	-546	-0-	8804	2	105	9	N	95	184	1	4	8	87
09	9150	X	8523	-0-	-627	-0-	8366	2	157	9	N	143	1	8			229

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

04	8940	X	8295	-0-	-645	-0-	607	1	7585	2	N	94	174	1	30	8	80
							103	9									
05	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	680	1	8494	2	N	170	21	8			229
							187	9									
06	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	629	1	7857	2	N	69	162	1	1	8	135
							76	9									
07	5921	X	5310	-0-	-611	-0-	390	1	4874	2	N	42	5	8			172
							46	9									
08	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	4	2	8			174
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	5	4	8			175

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	7905	2	112	9	N	102	4	8			281
05	7781	X	7246	-0-	-535	-0-	7168	2	78	9	N	71	176	1	8	8	168
06	7620	X	6864	-0-	-756	-0-	6757	2	107	9	N	97	2	8			263
07	7874	X	7283	-0-	-591	-0-	7187	2	96	9	N	87	1	8			349
08	8277	X	7157	-0-	-1120	-0-	7057	2	100	9	N	91	4	8			436
09	8010	X	6406	-0-	-1604	-0-	6336	2	70	9	N	64	172	1	1	8	327

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16560	X	15292	-0-	-1268	-0-	1128	1	14164	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	15396	-0-	-1437	-0-	1119	1	14277	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	14925	-0-	-1005	-0-	1075	1	13850	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	15328	-0-	-1133	-0-	1164	1	14164	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15134	-0-	-924	-0-	1163	1	13971	2	N	-0-					-0-
09	15300	X	14627	-0-	-673	-0-	1121	1	13506	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	10541	-0-	-649	-0-	779	1	9762	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	10999	-0-	-1184	-0-	800	1	10199	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	10892	-0-	-898	-0-	786	1	10106	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	11793	-0-	-390	-0-	897	1	10896	2	N	-0-					-0-
08	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	936	1	11236	2	N	-0-					-0-
*09	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	860	1	10355	2	N	-0-					-0-

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
04	6660	X	3852	-0-	-2808	-0-	285	1	3567	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	3326	-0-	-3556	-0-	242	1	3084	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	2031	-0-	-3279	-0-	146	1	1885	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	X	744	-0-	-3224	-0-	57	1	687	2	N	-0-					-0-
*09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	427	1	5147	2	N	-0-					-0-

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
04	3120	X	1778	-0-	-1342	-0-	1676	1	91	2	N	10					113
							11	9									
05	3224	X	2672	-0-	-552	-0-	1663	1	992	2	N	15					128
							17	9									
06	2940	X	2496	-0-	-444	-0-	1443	1	1053	2	N	-0-					128
07	2852	X	2157	-0-	-695	-0-	691	1	1466	2	N	-0-					128
08	2852	X	2143	-0-	-709	-0-	698	1	1445	2	N	-0-					128
09	2580	X	1993	-0-	-587	-0-	550	1	1443	2	N	-0-					128

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
04	13650	X	12159	-0-	-1491	-0-	560	1	11599	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	12933	-0-	-335	-0-	469	1	12464	2	N	-0-					-0-
06	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	504	1	12085	2	N	-0-					-0-
07	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	544	1	12655	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	12552	-0-	-375	-0-	484	1	12068	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	11753	-0-	-847	-0-	471	1	11282	2	N	-0-					-0-

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
04	13380	X	10717	-0-	-2663	-0-	280	1	10437	2	N	-0-					-0-
05	14353	X	12289	-0-	-2064	-0-	310	1	11979	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	12295	-0-	-1595	-0-	372	1	11923	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	12021	-0-	-2332	-0-	377	1	11644	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	11905	-0-	-1301	-0-	401	1	11504	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	11699	-0-	-601	-0-	367	1	11332	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	1838	-0-	-4672	-0-	48	1	1772	2	N	16					43
							18	9									
05	5704	X	2917	-0-	-2787	-0-	73	1	2833	2	N	10	27	1			26
							11	9									
06	5520	X	3677	-0-	-1843	-0-	111	1	3545	2	N	19					45
							21	9									
07	5673	X	3919	-0-	-1754	-0-	123	1	3792	2	N	4	26	1			23
							4	9									
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	115	1	3297	2	N	13					36
							14	9									
09	3690	X	2769	-0-	-921	-0-	86	1	2663	2	N	18	28	1			26
							20	9									

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
04	13530	X	9410	-0-	-4120	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	9375	-0-	-4606	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	8556	-0-	-4884	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9085	-0-	-959	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9984	-0-	-60	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
*09	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	16	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	25	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	38	1	1553	2	N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	30	1	1077	2	N	-0-					-0-
08	775	N	579	-0-	-196	-0-	14	1	565	2	N	-0-					-0-
09	750	N	115	-0-	-635	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15240	X	14731	-0-	-509	-0-	865	1	13866	2	N	-0-					-0-
05	19809	X	16553	-0-	-3256	-0-	1036	1	15517	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	14933	-0-	-1087	-0-	1246	1	13687	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	14248	-0-	-2306	-0-	1101	1	13147	2	Y	-0-					-0-
08	16554	X	12436	-0-	-4118	-0-	971	1	11465	2	Y	-0-					-0-
09	16020	X	1740	-0-	-14280	-0-	134	1	1606	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	49	-0-	-251	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8367	2	83	9	N	75	4	8			329
05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8494	2	64	9	N	58	181	1	5	8	201
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7899	2	69	9	N	63	1	8			263
07	8153	X	7824	-0-	-329	-0-	7754	2	70	9	N	64	1	8			326
08	8742	X	7494	-0-	-1248	-0-	7436	2	58	9	N	53	177	1	2	8	200
09	8460	X	7202	-0-	-1258	-0-	7139	2	63	9	N	57					257

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	8099	-0-	-1651	-0-	171	1	7928	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	6184	-0-	-3891	-0-	150	1	6034	2	N	-0-					-0-
06	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	675	1	10048	2	N	-0-					-0-
07	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	678	1	11111	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8850	-0-	-667	-0-	556	1	8294	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	7789	-0-	-2921	-0-	514	1	7275	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	10299	-0-	-1551	-0-	217	1	10082	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	12009	-0-	-236	-0-	292	1	11717	2	N	-0-					-0-
06	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	784	1	11677	2	N	-0-					-0-
07	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	708	1	11603	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	11225	-0-	-772	-0-	705	1	10520	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	10131	-0-	-1719	-0-	669	1	9462	2	N	-0-					-0-

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
04	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15393	2	161	9	N	146	390	1	3	8	72
05	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	16256	2	136	9	N	124	4	8			192
06	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	14546	2	95	9	N	86	1	8			277
07	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17103	2	110	9	N	100	1	8			376
08	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16538	2	94	9	N	85	3	8			458
09	15870	X	15135	-0-	-735	-0-	15052	2	83	9	N	75	376	1			157

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	224	1	10376	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	7194	-0-	-2478	-0-	175	1	7019	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	10494	-0-	-636	-0-	660	1	9834	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	9903	-0-	-1598	-0-	569	1	9334	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	9248	-0-	-2253	-0-	581	1	8667	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	9923	-0-	-667	-0-	655	1	9268	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	4767	-0-	-4713	-0-	101	1	4666	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	8072	-0-	-360	-0-	196	1	7876	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	7194	-0-	-1356	-0-	453	1	6741	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	7822	-0-	-1013	-0-	450	1	7372	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8185	-0-	-650	-0-	514	1	7671	2	N	-0-					-0-
*09	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	545	1	7710	2	N	-0-					-0-

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1437	-0-	-1023	-0-	198	1	1228	2	Y	10					47
							11	9									
05	2294	X	353	-0-	-1941	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					47
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					47
07	1705	X	93	-0-	-1612	-0-	8	1	44	2	Y	37	34	1			50
							41	9									
08	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	220	1	1795	2	Y	-0-					50
09	1440	X	107	-0-	-1333	-0-	3	1	62	2	Y	38					88
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17640	X	14146	-0-	-3494	-0-	1746	1	12400	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	15815	-0-	-2413	-0-	1203	1	14612	2	N	-0-					-0-
06	17640	X	16098	-0-	-1542	-0-	1044	1	15054	2	N	-0-					-0-
07	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	1123	1	16240	2	N	-0-					-0-
08	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	1995	1	15814	2	N	-0-					-0-
*09	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	2080	1	14885	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	10679	-0-	-1771	-0-	1318	1	9361	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	6595	-0-	-5154	-0-	502	1	6093	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	4376	-0-	-8794	-0-	284	1	4092	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	3231	-0-	-10378	-0-	209	1	3022	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	2950	-0-	-10659	-0-	330	1	2620	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	3723	-0-	-6957	-0-	456	1	3267	2	N	-0-					-0-

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
04	19260	X	18533	-0-	-727	-0-	300	1	18233	2	N	-0-					-0-
05	20894	X	17173	-0-	-3721	-0-	268	1	16905	2	N	-0-					-0-
06	20220	X	16013	-0-	-4207	-0-	291	1	15722	2	N	-0-					-0-
07	20894	X	15984	-0-	-4910	-0-	333	1	15651	2	N	-0-					-0-
08	19158	X	18604	-0-	-554	-0-	340	1	18264	2	N	-0-					-0-
*09	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	394	1	19257	2	N	-0-					-0-

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
04	20280	X	19832	-0-	-448	-0-	321	1	19511	2	N	-0-					-0-
05	20429	X	18591	-0-	-1838	-0-	291	1	18300	2	N	-0-					-0-
06	18750	X	17354	-0-	-1396	-0-	316	1	17038	2	N	-0-					-0-
07	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	409	1	19232	2	N	-0-					-0-
08	20491	X	19988	-0-	-503	-0-	365	1	19623	2	N	-0-					-0-
09	19830	X	19385	-0-	-445	-0-	389	1	18996	2	N	-0-					-0-

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
04	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	306	1	18586	2	N	-0-					-0-
05	18786	X	17899	-0-	-887	-0-	280	1	17619	2	N	-0-					-0-
06	18180	X	16666	-0-	-1514	-0-	303	1	16363	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	16330	-0-	-2053	-0-	340	1	15990	2	N	-0-					-0-
08	19530	X	15847	-0-	-3683	-0-	289	1	15558	2	N	-0-					-0-
09	18900	X	15333	-0-	-3567	-0-	307	1	15026	2	N	-0-					-0-

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
04	23610	X	17596	-0-	-6014	-0-	1396	1	16198	2	Y	2					48
							2	9									
05	24397	X	17220	-0-	-7177	-0-	992	1	16228	2	Y	-0-					48
06	17820	X	8438	-0-	-9382	-0-	426	1	8010	2	Y	2					50
							2	9									
07	18414	X	5087	-0-	-13327	-0-	208	1	4879	2	Y	-0-					50
08	18414	X	6632	-0-	-11782	-0-	758	1	5874	2	Y	-0-					50
09	17610	X	8210	-0-	-9400	-0-	1094	1	7116	2	Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	1643	-0-	-6457	-0-	130	1	1511	2	Y	2					48
							2	9									
05	8370	X	586	-0-	-7784	-0-	34	1	552	2	Y	-0-					48
06	8100	X	374	-0-	-7726	-0-	19	1	353	2	Y	2					50
							2	9									
07	6386	X	32	-0-	-6354	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					50
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					50
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					50

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
04	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	303	1	18400	2	N	-0-					-0-
05	18755	X	17348	-0-	-1407	-0-	271	1	17077	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	15619	-0-	-2531	-0-	284	1	15335	2	N	-0-					-0-
07	18755	X	14371	-0-	-4384	-0-	299	1	14072	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	12962	-0-	-6351	-0-	237	1	12725	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	11486	-0-	-7204	-0-	230	1	11256	2	N	-0-					-0-

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
04	9060	X	5225	-0-	-3835	-0-	110	1	5115	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	8096	-0-	-243	-0-	197	1	7899	2	N	-0-					-0-
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	614	1	9142	2	N	-0-					-0-
07	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	520	1	8534	2	N	-0-					-0-
08	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	609	1	9089	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	7963	-0-	-1787	-0-	526	1	7437	2	N	-0-					-0-

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
04	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	198	1	15786	2	N	-0-					-0-
05	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	215	1	11733	2	N	-0-					-0-
06	27846	X	27846	-0-	-0-	-0-	673	1	27173	2	N	-0-					-0-
07	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	697	1	24988	2	N	-0-					-0-
08	16523	X	12687	-0-	-3836	-0-	300	1	12387	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					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
04	6090	X	3372	-0-	-2718	-0-	87	1	3232	2	N	48	45	1			3
							53	9									
05	6293	X	4891	-0-	-1402	-0-	123	1	4768	2	N	-0-					3
06	5430	X	5098	-0-	-332	-0-	153	1	4922	2	N	21	1	8			23
							23	9									
07	4960	X	4665	-0-	-295	-0-	145	1	4478	2	N	38	47	1			14
							42	9									
08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	179	1	5123	2	N	21					35
							23	9									
09	5100	X	4880	-0-	-220	-0-	153	1	4705	2	N	20					55
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	6936	-0-	-2574	-0-	180	1	6703	2	N	48	45	1			3
							53	9									
05	9765	X	9251	-0-	-514	-0-	233	1	9018	2	N	-0-					3
06	9450	X	9339	-0-	-111	-0-	282	1	9035	2	N	20					23
							22	9									
07	9765	X	8764	-0-	-1001	-0-	274	1	8448	2	N	38	47	1			14
							42	9									
08	9238	X	8802	-0-	-436	-0-	296	1	8483	2	N	21					35
							23	9									
09	9330	X	7876	-0-	-1454	-0-	247	1	7607	2	N	20					55
							22	9									

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
04	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	221	1	8211	2	N	16					43
							18	9									
05	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	308	1	11923	2	N	10	27	1			26
							11	9									
06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	336	1	10770	2	N	19					45
							21	9									
07	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	396	1	12237	2	N	4	26	1			23
							4	9									
08	10943	X	10847	-0-	-96	-0-	365	1	10468	2	N	13					36
							14	9									
*09	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	366	1	11299	2	N	18	28	1			26
							20	9									

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
04	10080	X	9533	-0-	-547	-0-	704	1	8829	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	8599	-0-	-3088	-0-	625	1	7974	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9013	-0-	-2297	-0-	649	1	8364	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	10077	-0-	-1610	-0-	765	1	9312	2	N	-0-					-0-
08	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	909	1	10916	2	N	-0-					-0-
*09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	812	1	9789	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36360	X	31804	-0-	-4556	-0-	394	1	31410	2	N	-0-					-0-
05	37572	X	30817	-0-	-6755	-0-	554	1	30263	2	N	-0-					-0-
06	34320	X	29908	-0-	-4412	-0-	723	1	29185	2	N	-0-					-0-
07	34565	X	30691	-0-	-3874	-0-	833	1	29858	2	N	-0-					-0-
08	33046	X	26079	-0-	-6967	-0-	618	1	25461	2	N	-0-					-0-
09	31800	X	21777	-0-	-10023	-0-	400	1	21377	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	33	-0-	-1557	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	4244	-0-	-3796	-0-	313	1	3931	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	5734	-0-	-2419	-0-	417	1	5317	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5684	-0-	-106	-0-	409	1	5275	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4755	-0-	-1228	-0-	361	1	4394	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	3561	-0-	-2422	-0-	274	1	3287	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4241	-0-	-1429	-0-	325	1	3916	2	N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

04	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	25374	2			N	-0-					-0-
05	26043	X	26043	-0-	-0-	-0-	26043	2			N	-0-					-0-
06	31558	X	31558	-0-	-0-	-0-	31558	2			N	-0-					-0-
07	31993	X	31993	-0-	-0-	-0-	31993	2			N	-0-					-0-
08	31508	X	31508	-0-	-0-	-0-	31508	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	27442	-0-	-4118	-0-	27442	2			N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

04	7050	X	7049	-0-	-1	-0-	518	1	6473	2	N	53	3	8			117
							58	9									
05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	534	1	6678	2	N	44	1	8			160
							48	9									
06	7440	X	3680	-0-	-3760	-0-	270	1	3376	2	N	31	1	8			190
							34	9									
07	7688	X	2762	-0-	-4926	-0-	204	1	2556	2	N	2					192
							2	9									
08	7688	X	6235	-0-	-1453	-0-	460	1	5753	2	N	20	3	8			209
							22	9									
09	7050	X	6600	-0-	-450	-0-	482	1	6030	2	N	80	175	1			114
							88	9									

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

04	32891	X	32891	-0-	-0-	-0-	408	1	32483	2	N	-0-					-0-
05	42552	X	42552	-0-	-0-	-0-	764	1	41788	2	N	-0-					-0-
06	40314	X	40314	-0-	-0-	-0-	974	1	39340	2	N	-0-					-0-
07	34038	X	12480	-0-	-21558	-0-	339	1	12141	2	N	-0-					-0-
08	34038	X	9683	-0-	-24355	-0-	229	1	9454	2	N	-0-					-0-
09	32940	X	1657	-0-	-31283	-0-	30	1	1627	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

04	3105	X	1683	-0-	-1422	-0-	44	1	1621	2	N	16					43
							18	9									
05	2046	X	1380	-0-	-666	-0-	34	1	1335	2	N	10	27	1			26
							11	9									
06	1980	X	1026	-0-	-954	-0-	30	1	975	2	N	19					45
							21	9									
07	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	68	1	2088	2	N	4	26	1			23
							4	9									
08	1736	X	1616	-0-	-120	-0-	54	1	1548	2	N	13					36
							14	9									
*09	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	63	1	1939	2	N	18	28	1			26
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	3313	-0-	-2627	-0-	244	1	3069	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	2037	-0-	-4101	-0-	148	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	3344	-0-	-3166	-0-	241	1	3103	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	2608	-0-	-4119	-0-	198	1	2410	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	4387	-0-	-2340	-0-	337	1	4050	2	N	-0-					-0-
*09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	405	1	4888	2	N	-0-					-0-

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
04	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
05	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
06	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
07	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
08	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
*09	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	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
04	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	805	1	9342	2	Y	2					48
							2	9									
05	9486	X	8011	-0-	-1475	-0-	462	1	7549	2	Y	-0-					48
06	9900	X	5978	-0-	-3922	-0-	302	1	5673	2	Y	3	1	8			50
							3	9									
07	10230	X	6865	-0-	-3365	-0-	280	1	6585	2	Y	-0-					50
08	10478	X	2515	-0-	-7963	-0-	287	1	2228	2	Y	-0-					50
09	10140	X	8494	-0-	-1646	-0-	1132	1	7362	2	Y	-0-					50

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
04	22950	X	19876	-0-	-3074	-0-	19876	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	23133	-0-	-1636	-0-	23133	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	22457	-0-	-943	-0-	22457	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	23359	-0-	-821	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	22628	-0-	-498	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	21067	-0-	-1403	-0-	21067	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15060	X	9138	-0-	-5922	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	9893	-0-	-4367	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	10629	-0-	-2841	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
07	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
08	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
*09	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	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
04	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	394	1	13094	2	N	11					116
							12	9									
05	12679	X	11339	-0-	-1340	-0-	272	1	11067	2	N	-0-					116
06	12270	X	8504	-0-	-3766	-0-	224	1	8280	2	N	-0-					116
07	12679	X	4863	-0-	-7816	-0-	129	1	4734	2	N	-0-					116
08	13950	X	5488	-0-	-8462	-0-	147	1	5341	2	N	-0-					116
09	13500	X	2562	-0-	-10938	-0-	75	1	2487	2	N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	5754	-0-	-2196	-0-	5713	2	41	9	N	37	173	1	1	8	146
05	7192	X	6619	-0-	-573	-0-	6561	2	58	9	N	53	3	8			196
06	6960	X	6347	-0-	-613	-0-	6315	2	32	9	N	29					225
07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6631	2	45	9	N	41					266
08	6634	X	5333	-0-	-1301	-0-	5293	2	40	9	N	36	1	8			301
09	6420	X	6237	-0-	-183	-0-	6204	2	33	9	N	30	171	1	1	8	159

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
04	74040	X	66528	-0-	-7512	-0-	66528	2			N	-0-					-0-
05	71362	X	67955	-0-	-3407	-0-	67955	2			N	-0-					-0-
06	66660	X	62985	-0-	-3675	-0-	62985	2			N	-0-					-0-
07	68882	X	64828	-0-	-4054	-0-	64828	2			N	-0-					-0-
08	68758	X	63534	-0-	-5224	-0-	63534	2			N	-0-					-0-
09	66540	X	60074	-0-	-6466	-0-	60074	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
04	65910	X	44736	-0-	-21174	-0-	44736	2			N	-0-					-0-
05	68107	X	41957	-0-	-26150	-0-	41957	2			N	-0-					-0-
06	73929	X	73929	-0-	-0-	-0-	73929	2			N	-0-					-0-
07	74111	X	74111	-0-	-0-	-0-	74111	2			N	-0-					-0-
08	73725	X	73725	-0-	-0-	-0-	73725	2			N	-0-					-0-
*09	70820	X	70820	-0-	-0-	-0-	70820	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
04	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	973	1	12162	2	N	22					117
							24	9									
05	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	1049	1	13110	2	N	35					152
							39	9									
06	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	1013	1	12663	2	N	42					194
							46	9									
07	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	1053	1	13166	2	N	64	172	1			86
							70	9									
08	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	1027	1	12833	2	N	27					113
							30	9									
*09	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	940	1	11754	2	N	40					153
							44	9									

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
04	25020	X	24899	-0-	-121	-0-	403	1	24496	2	N	-0-					-0-
05	24986	X	23750	-0-	-1236	-0-	371	1	23379	2	N	-0-					-0-
06	23010	X	22215	-0-	-795	-0-	404	1	21811	2	N	-0-					-0-
07	23777	X	22306	-0-	-1471	-0-	464	1	21842	2	N	-0-					-0-
08	25730	X	21992	-0-	-3738	-0-	402	1	21590	2	N	-0-					-0-
09	24900	X	20959	-0-	-3941	-0-	420	1	20539	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2041	2	29	9	Y	26	3	8			109
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2133	2	29	9	Y	26	1	8			134
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1963	2	31	9	Y	28	78	1			84
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1879	2	19	9	Y	17					101
08	2170	N	1697	-0-	-473	-0-	1671	2	26	9	Y	24	1	8			124
09	1980	N	883	-0-	-1097	-0-	866	2	17	9	Y	15					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	9362	-0-	-418	-0-	9290	2	72	9	N	65	3	8			142
05	10106	X	9209	-0-	-897	-0-	9125	2	84	9	N	76	6	8			212
06	10140	X	8083	-0-	-2057	-0-	8015	2	68	9	N	62	169	1	1	8	104
07	10478	X	8000	-0-	-2478	-0-	7919	2	81	9	N	74	1	8			177
08	10478	X	8482	-0-	-1996	-0-	8421	2	61	9	N	55	3	8			229
09	9360	X	8753	-0-	-607	-0-	8672	2	81	9	N	74	170	1	1	8	132

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

04	9810	X	8209	-0-	-1601	-0-	8180	2	29	9	Y	26					142
05	8680	X	8539	-0-	-141	-0-	8519	2	20	9	Y	18					160
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7954	2	34	9	Y	31	94	1			97
07	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7812	2	18	9	Y	16					113
08	8525	X	6971	-0-	-1554	-0-	6951	2	20	9	Y	18					131
09	8250	X	4150	-0-	-4100	-0-	4138	2	12	9	Y	11					142

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

04	15390	X	9808	-0-	-5582	-0-	195	1	9613	2	N	-0-					-0-
05	16058	X	10139	-0-	-5919	-0-	414	1	9725	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	10673	-0-	-967	-0-	456	1	10217	2	N	-0-					-0-
07	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	1190	1	11184	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	34	-0-	-10103	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	3058	-0-	-7622	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

04	15270	X	14111	-0-	-1159	-0-	1119	1	12992	2	Y	-0-					28
05	15779	X	13901	-0-	-1878	-0-	801	1	13100	2	Y	-0-					28
06	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	679	1	12764	2	Y	11					39
							12	9									
07	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	564	1	13242	2	Y	-0-					39
08	14570	X	13906	-0-	-664	-0-	1589	1	12317	2	Y	-0-					39
09	14100	X	13562	-0-	-538	-0-	1807	1	11755	2	Y	-0-					39

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

04	34200	X	21407	-0-	-12793	-0-	498	1	20909	2	N	-0-					-0-
05	25172	X	20460	-0-	-4712	-0-	728	1	19732	2	N	-0-					-0-
06	29250	X	14292	-0-	-14958	-0-	628	1	13664	2	N	-0-					-0-
07	30225	X	14979	-0-	-15246	-0-	922	1	14057	2	N	-0-					-0-
08	30225	X	514	-0-	-29711	-0-	47	1	467	2	N	-0-					-0-
09	21420	X	17289	-0-	-4131	-0-	1771	1	15518	2	N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

04	11460	X	10409	-0-	-1051	-0-	206	1	10203	2	N	-0-					-0-
05	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	439	1	10308	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	9562	-0-	-2558	-0-	409	1	9153	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	790	-0-	-11734	-0-	76	1	714	2	N	-0-					-0-
08	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	359	1	16861	2	N	-0-					-0-
*09	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	15106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

04	38197	X	38197	-0-	-0-	-0-	38197	2			N	-0-					-0-
05	44144	X	38096	-0-	-6048	-0-	38096	2			N	-0-					-0-
06	42360	X	35713	-0-	-6647	-0-	35713	2			N	-0-					-0-
07	42532	X	35278	-0-	-7254	-0-	35278	2			N	-0-					-0-
08	40672	X	19691	-0-	-20981	-0-	19691	2			N	-0-					-0-
09	38190	X	4210	-0-	-33980	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

04	56760	X	56760	-0-	-0-	-0-	56760	2			N	-0-					-0-
05	65007	X	57782	-0-	-7225	-0-	57782	2			N	-0-					-0-
06	62850	X	54810	-0-	-8040	-0-	54810	2			N	-0-					-0-
07	61225	X	54792	-0-	-6433	-0-	54792	2			N	-0-					-0-
08	60202	X	50711	-0-	-9491	-0-	50711	2			N	-0-					-0-
09	56760	X	49366	-0-	-7394	-0-	49366	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

04	2490	X	1723	-0-	-767	-0-	101	1	1622	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	1809	-0-	-3988	-0-	113	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3091	-0-	-1589	-0-	258	1	2833	2	N	-0-					-0-
07	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	773	1	9223	2	Y	-0-					-0-
08	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	904	1	10683	2	Y	-0-					-0-
*09	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	875	1	10534	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

04	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	512	1	8207	2	N	-0-					-0-
05	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	729	1	10929	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	7596	-0-	-3324	-0-	634	1	6962	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	5990	-0-	-5294	-0-	463	1	5527	2	Y	-0-					-0-
08	11656	X	4432	-0-	-7224	-0-	346	1	4086	2	Y	-0-					-0-
09	11280	X	4445	-0-	-6835	-0-	341	1	4104	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

04	15210	X	13243	-0-	-1967	-0-	280	1	12963	2	N	-0-					-0-
05	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	370	1	14873	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	14950	-0-	-200	-0-	941	1	14009	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	11356	-0-	-4299	-0-	653	1	10703	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	12446	-0-	-3116	-0-	782	1	11664	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	14050	-0-	-890	-0-	927	1	13123	2	N	-0-					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

04	9120	X	9059	-0-	-61	-0-	8975	2	84	9	N	76	2	8			261
05	8773	X	7598	-0-	-1175	-0-	7511	2	87	9	N	79	172	1	9	8	159
06	8490	X	7961	-0-	-529	-0-	7885	2	76	9	N	69	1	8			227
07	8773	X	8769	-0-	-4	-0-	8692	2	77	9	N	70					297
08	9362	X	7580	-0-	-1782	-0-	7547	2	33	9	N	30	164	1	1	8	162
*09	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9034	2	81	9	N	74	1	8			235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7458	-0-	-282	-0-	218	1	7240	2	N	-0-					25
05	7843	X	7521	-0-	-322	-0-	181	1	7340	2	N	-0-					25
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	215	1	7928	2	N	-0-					25
07	7781	X	7278	-0-	-503	-0-	193	1	7085	2	N	-0-					25
08	7781	X	7669	-0-	-112	-0-	206	1	7463	2	N	-0-					25
09	8130	X	6935	-0-	-1195	-0-	204	1	6731	2	N	-0-					25

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

04	9540	X	9410	-0-	-130	-0-	274 14	1 9	9122	2	N	13	1	8			25
05	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	250	1	10148	2	N	-0-					25
06	9450	X	7891	-0-	-1559	-0-	208	1	7683	2	N	-0-					25
07	9765	X	7345	-0-	-2420	-0-	195	1	7150	2	N	-0-					25
08	10385	X	8117	-0-	-2268	-0-	218	1	7899	2	N	-0-					25
09	10050	X	8583	-0-	-1467	-0-	252	1	8331	2	N	-0-					25

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

04	33973	X	33973	-0-	-0-	-0-	33973	2			N	-0-					-0-
05	35092	X	32940	-0-	-2152	-0-	32940	2			N	-0-					-0-
06	33450	X	32717	-0-	-733	-0-	32717	2			N	-0-					-0-
07	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	33588	2			N	-0-					-0-
08	35092	X	28457	-0-	-6635	-0-	28457	2			N	-0-					-0-
09	33960	X	26147	-0-	-7813	-0-	26147	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

04	34459	X	34459	-0-	-0-	-0-	34459	2			N	-0-					-0-
05	41757	X	32867	-0-	-8890	-0-	32867	2			N	-0-					-0-
06	40380	X	29588	-0-	-10792	-0-	29588	2			N	-0-					-0-
07	39277	X	29434	-0-	-9843	-0-	29434	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	23806	-0-	-13549	-0-	23806	2			N	-0-					-0-
09	34470	X	27102	-0-	-7368	-0-	27102	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

04	42880	X	42880	-0-	-0-	-0-	42880	2			N	-0-					-0-
05	50034	X	43032	-0-	-7002	-0-	43032	2			N	-0-					-0-
06	46920	X	40612	-0-	-6308	-0-	40612	2			N	-0-					-0-
07	47027	X	40783	-0-	-6244	-0-	40783	2			N	-0-					-0-
08	45663	X	37928	-0-	-7735	-0-	37928	2			N	-0-					-0-
09	42870	X	39371	-0-	-3499	-0-	39371	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

04	67705	X	41556	-0-	-26149	-0-	41556	2			N	-0-					-0-
05	39328	X	39328	-0-	-0-	-0-	39328	2			N	-0-					-0-
06	33659	X	33659	-0-	-0-	-0-	33659	2			N	-0-					-0-
07	33485	X	33485	-0-	-0-	-0-	33485	2			N	-0-					-0-
08	41013	X	17990	-0-	-23023	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
09	39690	X	18778	-0-	-20912	-0-	18778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63355	X	63355	-0-	-0-	-0-	63355	2			N	-0-					-0-
05	70339	X	66675	-0-	-3664	-0-	66675	2			N	-0-					-0-
06	68070	X	62016	-0-	-6054	-0-	62016	2			N	-0-					-0-
07	70339	X	62223	-0-	-8116	-0-	62223	2			N	-0-					-0-
08	66681	X	62854	-0-	-3827	-0-	62854	2			N	-0-					-0-
09	64530	X	59826	-0-	-4704	-0-	59826	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68766	X	68766	-0-	-0-	-0-	68766	2			N	-0-					-0-
05	78337	X	64120	-0-	-14217	-0-	64120	2			N	-0-					-0-
06	73350	X	64482	-0-	-8868	-0-	64482	2			N	-0-					-0-
07	75795	X	63423	-0-	-12372	-0-	63423	2			N	-0-					-0-
08	75795	X	62068	-0-	-13727	-0-	62068	2			N	-0-					-0-
09	68760	X	58792	-0-	-9968	-0-	58792	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20970	X	15620	-0-	-5350	-0-	1928	1	13692	2	N	-0-					-0-
05	21669	X	9094	-0-	-12575	-0-	692	1	8402	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	8874	-0-	-12096	-0-	576	1	8298	2	N	-0-					-0-
07	20460	X	8390	-0-	-12070	-0-	542	1	7848	2	N	-0-					-0-
08	18786	X	7492	-0-	-11294	-0-	839	1	6653	2	N	-0-					-0-
09	15630	X	6960	-0-	-8670	-0-	853	1	6107	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	472	-0-	-608	-0-	31	1	441	2	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	2	N	-0-					-0-
09	480	N	273	-0-	-207	-0-	33	1	240	2	N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5277	2	81	9	N	74	173	1	1	8	181
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5371	2	77	9	N	70	3	8			248
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5040	2	85	9	N	77	167	1	1	8	157
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4857	2	88	9	N	80					237
08	5549	X	4954	-0-	-595	-0-	4867	2	87	9	N	79	2	8			314
09	5370	X	3238	-0-	-2132	-0-	3196	2	42	9	N	38	168	1			184

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
04	28607	X	28607	-0-	-0-	-0-	28607	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	29147	-0-	-830	-0-	29147	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	8285	-0-	-24505	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
07	33883	X	4937	-0-	-28946	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	33883	X	15488	-0-	-18395	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
09	28620	X	-0-	-0-	-28620	-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
04	32520	X	17196	-0-	-15324	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
05	31093	X	21440	-0-	-9653	-0-	21440	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	21714	-0-	-4566	-0-	21714	2			N	-0-					-0-
07	29842	X	29842	-0-	-0-	-0-	29842	2			N	-0-					-0-
08	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	24923	2			N	-0-					-0-
*09	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	163	1	25865	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	5670	X	3293	-0-	-2377	-0-	3240	2	53	9	N	48	1	8			251
05	5859	X	3403	-0-	-2456	-0-	3346	2	57	9	N	52	4	8			299
06	5670	X	3694	-0-	-1976	-0-	3642	2	52	9	N	47	166	1	1	8	179
07	4712	X	3965	-0-	-747	-0-	3913	2	52	9	N	47					226
08	4712	X	3995	-0-	-717	-0-	3964	2	31	9	N	28	3	8			251
09	3690	X	3165	-0-	-525	-0-	3123	2	42	9	N	38					289

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
04	4740	X	2257	-0-	-2483	-0-	2144	2	113	9	N	103	4	8			289
05	4402	X	4225	-0-	-177	-0-	4051	2	174	9	N	158	168	1	5	8	274
06	4710	X	4687	-0-	-23	-0-	4524	2	163	9	N	148	171	1			251
07	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	4482	2	184	9	N	167	175	1			243
08	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	4500	2	178	9	N	162	171	1	1	8	233
09	4680	X	4513	-0-	-167	-0-	4327	2	186	9	N	169					402

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
04	24090	X	14024	-0-	-10066	-0-	1731	1	12293	2	N	-0-					-0-
05	22041	X	16298	-0-	-5743	-0-	1240	1	15058	2	N	-0-					-0-
06	21300	X	14735	-0-	-6565	-0-	956	1	13779	2	N	-0-					-0-
07	22010	X	13286	-0-	-8724	-0-	859	1	12427	2	N	-0-					-0-
08	20925	X	11094	-0-	-9831	-0-	1243	1	9851	2	N	-0-					-0-
09	15780	X	12502	-0-	-3278	-0-	1533	1	10969	2	N	-0-					-0-

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
04	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	190	1	8817	2	N	-0-					-0-
05	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	211	1	8460	2	N	-0-					-0-
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	611	1	9100	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
08	9889	X	2945	-0-	-6944	-0-	185	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	5547	-0-	-4173	-0-	366	1	5181	2	N	-0-					-0-

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
04	8400	X	7196	-0-	-1204	-0-	7056	2	140	9	N	127	12	8			185
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7930	2	59	9	N	54	14	8			225
06	7530	X	7097	-0-	-433	-0-	7097	2			N	-0-					225
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7304	2	50	9	N	45	175	1	2	8	93
08	7998	X	6810	-0-	-1188	-0-	6765	2	45	9	N	41	9	8			125
*09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7905	2	77	9	N	70	3	8			192

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
04	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	679	1	15369	2	Y	-0-					5
05	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	532	1	14881	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		10745	-0-	10745	10745	288	1	10457	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		9401	-0-	9401	20146	400	1	9001	2	Y	-0-					5
08	30343	X	10197	-0-	-20146	-0-	314	1	9883	2	Y	-0-					5
*09	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	411	1	13217	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	0	W	11104	-0-	11104	22780	881	1	10221	2	Y	2					48
							2	9									
05	34552	X	11772	-0-	-22780	-0-	678	1	11094	2	Y	-0-					48
06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	564	1	10597	2	Y	2					50
							2	9									
07	11687	X	11346	-0-	-341	-0-	463	1	10883	2	Y	-0-					50
08	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	1397	1	10832	2	Y	-0-					50
*09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	1662	1	10814	2	Y	-0-					50

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
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	458	1	5721	2	N	208	177	1	1	8	210
							229	9									
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	485	1	6066	2	N	189	175	1			224
							208	9									
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	414	1	5175	2	N	37					261
							41	9									
07	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	674	1	8421	2	N	227	365	1			123
							250	9									
08	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	606	1	7570	2	N	145	179	1			89
							160	9									
*09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	540	1	6746	2	N	150					239
							165	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
04	6480	X	6145	-0-	-335	-0-	6113	2	32	9	N	29	1	8			249
05	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	6599	2	50	9	N	45	3	8			291
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6867	2	29	9	N	26	1	8			316
07	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6843	2	30	9	N	27					343
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7382	2	26	9	N	24	165	1	1	8	201
09	6900	X	6816	-0-	-84	-0-	6805	2	11	9	N	10					211

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
04	6420	X	5542	-0-	-878	-0-	5503	2	39	9	N	35					264
05	6634	X	6291	-0-	-343	-0-	6243	2	48	9	N	44	2	8			306
06	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6250	2	32	9	N	29	175	1			160
07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6427	2	52	9	N	47					207
08	6293	X	6051	-0-	-242	-0-	6045	2	6	9	N	5					212
*09	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6318	2	24	9	N	22					234

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
04	20100	X	18305	-0-	-1795	-0-	2259	1	16046	2	N	-0-					-0-
05	21937	X	21937	-0-	-0-	-0-	1669	1	20268	2	N	-0-					-0-
06	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	1444	1	20821	2	N	-0-					-0-
07	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	1498	1	21669	2	N	-0-					-0-
08	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	2554	1	20251	2	N	-0-					-0-
09	22260	X	21078	-0-	-1182	-0-	2584	1	18494	2	N	-0-					-0-

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
04	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	658	1	17578	2	N	-0-					-0-
05	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	533	1	18204	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	15952	-0-	-968	-0-	481	1	15471	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	16930	-0-	-27	-0-	509	1	16421	2	N	-0-					-0-
08	18445	X	15594	-0-	-2851	-0-	540	1	15054	2	N	-0-					-0-
09	17850	X	15467	-0-	-2383	-0-	604	1	14863	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	10560	X	6409	-0-	-4151	-0-	791	1	5618	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
06	9900	X	7706	-0-	-2194	-0-	500	1	7206	2	N	-0-					-0-
07	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	710	1	10275	2	N	-0-					-0-
08	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	1414	1	11207	2	N	-0-					-0-
*09	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	1479	1	10585	2	N	-0-					-0-

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
04	14940	X	13540	-0-	-1400	-0-	395	1	13145	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	12260	-0-	-3178	-0-	295	1	11965	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	12631	-0-	-1379	-0-	332	1	12299	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	12893	-0-	-685	-0-	342	1	12551	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	12506	-0-	-1475	-0-	336	1	12170	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	11641	-0-	-1889	-0-	342	1	11299	2	N	-0-					-0-

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
04	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9111	2	157	9	N	143	2	8			243
05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10119	2	140	9	N	127	177	1	3	8	190
06	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9755	2	134	9	N	122	174	1	1	8	137
07	9145	X	3946	-0-	-5199	-0-	3876	2	70	9	N	64	1	8			200
08	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	22	2	8			220
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	37	3	8			254

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
04	48990	X	44268	-0-	-4722	-0-	44268	2			N	-0-					-0-
05	50623	X	44357	-0-	-6266	-0-	44357	2			N	-0-					-0-
06	47310	X	40638	-0-	-6672	-0-	40638	2			N	-0-					-0-
07	47864	X	41781	-0-	-6083	-0-	41781	2			N	-0-					-0-
08	46903	X	40023	-0-	-6880	-0-	40023	2			N	-0-					-0-
09	44280	X	38149	-0-	-6131	-0-	38149	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
04	35100	X	28794	-0-	-6306	-0-	28794	2			N	-0-					-0-
05	35216	X	27227	-0-	-7989	-0-	27227	2			N	-0-					-0-
06	33780	X	25499	-0-	-8281	-0-	25499	2			N	-0-					-0-
07	31992	X	25428	-0-	-6564	-0-	25428	2			N	-0-					-0-
08	30473	X	23963	-0-	-6510	-0-	23963	2			N	-0-					-0-
09	28800	X	22516	-0-	-6284	-0-	141	1	22375	2	N	-0-					-0-

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
04	32190	X	25522	-0-	-6668	-0-	25522	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	29748	-0-	-1469	-0-	29748	2			N	-0-					-0-
06	28570	X	28570	-0-	-0-	-0-	28570	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	12921	-0-	-8252	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
08	29760	X	25859	-0-	-3901	-0-	25859	2			N	-0-					-0-
09	28800	X	28775	-0-	-25	-0-	28775	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
04	0	W	1752	-0-	1752	7018	139	1	1613	2	Y	-0-					26
05	25779	X	18761	-0-	-7018	-0-	1081	1	17680	2	Y	-0-					26
06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	474	1	8908	2	Y	11					37
							12	9									
07	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	290	1	6813	2	Y	-0-					37
08	14136	X	8994	-0-	-5142	-0-	1028	1	7966	2	Y	-0-					37
09	13680	X	8251	-0-	-5429	-0-	1099	1	7152	2	Y	-0-					37

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
04	9270	X	4094	-0-	-5176	-0-	325	1	3769	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	8551	-0-	-2485	-0-	493	1	8058	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	9079	-0-	-1601	-0-	459	1	8620	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	8951	-0-	-2085	-0-	365	1	8586	2	N	-0-					-0-
08	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	1043	1	8081	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8712	-0-	-378	-0-	1161	1	7551	2	N	-0-					-0-

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
04	57660	X	49817	-0-	-7843	-0-	49817	2			N	-0-					-0-
05	57474	X	49895	-0-	-7579	-0-	49895	2			N	-0-					-0-
06	54840	X	47233	-0-	-7607	-0-	47233	2			N	-0-					-0-
07	55490	X	47779	-0-	-7711	-0-	47779	2			N	-0-					-0-
08	53909	X	45923	-0-	-7986	-0-	45923	2			N	-0-					-0-
09	49830	X	43796	-0-	-6034	-0-	43796	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
04	60240	X	55494	-0-	-4746	-0-	55494	2			N	-0-					-0-
05	62093	X	56280	-0-	-5813	-0-	56280	2			N	-0-					-0-
06	59790	X	53396	-0-	-6394	-0-	53396	2			N	-0-					-0-
07	59892	X	54123	-0-	-5769	-0-	54123	2			N	-0-					-0-
08	59148	X	52553	-0-	-6595	-0-	52553	2			N	-0-					-0-
09	55500	X	49813	-0-	-5687	-0-	49813	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
04	39300	X	35650	-0-	-3650	-0-	35650	2			N	-0-					-0-
05	40610	X	35550	-0-	-5060	-0-	35550	2			N	-0-					-0-
06	37950	X	32086	-0-	-5864	-0-	32086	2			N	-0-					-0-
07	38440	X	11657	-0-	-26783	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	34335	-0-	-2493	-0-	34335	2			N	-0-					-0-
09	35640	X	32678	-0-	-2962	-0-	32678	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
04	47430	X	39996	-0-	-7434	-0-	496	1	39500	2	N	-0-					-0-
05	49011	X	41077	-0-	-7934	-0-	738	1	40339	2	N	-0-					-0-
06	46860	X	35922	-0-	-10938	-0-	868	1	35054	2	N	-0-					-0-
07	44299	X	30907	-0-	-13392	-0-	839	1	30068	2	N	-0-					-0-
08	42346	X	2506	-0-	-39840	-0-	59	1	2447	2	N	-0-					-0-
*09	44848	X	44848	-0-	-0-	-0-	823	1	44025	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	45840	X	40708	-0-	-5132	-0-	505	1	40203	2	N	-0-					-0-
05	43772	X	42025	-0-	-1747	-0-	755	1	41270	2	N	-0-					-0-
06	41760	X	40169	-0-	-1591	-0-	970	1	39199	2	N	-0-					-0-
07	43090	X	42876	-0-	-214	-0-	1163	1	41713	2	N	-0-					-0-
08	49820	X	49820	-0-	-0-	-0-	1180	1	48640	2	N	-0-					-0-
*09	42052	X	42052	-0-	-0-	-0-	772	1	41280	2	N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

04	76710	X	68745	-0-	-7965	-0-	68745	2			N	-0-					-0-
05	77221	X	70069	-0-	-7152	-0-	70069	2			N	-0-					-0-
06	72420	X	66909	-0-	-5511	-0-	66909	2			N	-0-					-0-
07	72757	X	67698	-0-	-5059	-0-	67698	2			N	-0-					-0-
08	71052	X	62788	-0-	-8264	-0-	62788	2			N	-0-					-0-
09	68760	X	62771	-0-	-5989	-0-	62771	2			N	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

04	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	981 45	1 9	12261	2	Y	41	54	1	4	8	7
05	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	1030 41	1 9	12880	2	Y	37	26	1			18
06	DLQ G-10		9962	-0-	9962	9962	736 31	1 9	9195	2	Y	28	27	1			19
07	DLQ G-10		10231	-0-	10231	20193	755 32	1 9	9444	2	Y	29	27	1			21
08	30574	X	10381	-0-	-20193	-0-	767 33	1 9	9581	2	Y	30	27	1			24
*09	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	673 34	1 9	8415	2	Y	31	27	1	3	8	25

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

04	6120	X	5833	-0-	-287	-0-	5610	2	223	9	N	203	171	1			227
05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8594	2	130	9	N	118	1	8			344
06	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	7938	2	63	9	N	57					401
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	7858	2	172	9	N	156	342	1			215
08	7812	X	7705	-0-	-107	-0-	7621	2	84	9	N	76					291
09	7560	X	7123	-0-	-437	-0-	7116	2	7	9	N	6					297

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

04	7680	X	6866	-0-	-814	-0-	6801	2	65	9	N	59	174	1	3	8	180
05	7719	X	7681	-0-	-38	-0-	7639	2	42	9	N	38	9	8			209
06	7920	X	7892	-0-	-28	-0-	7857	2	35	9	N	32	1	8			240
07	8184	X	6066	-0-	-2118	-0-	6045	2	21	9	N	19					259
08	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8265	2	36	9	N	33	5	8			287
09	7890	X	7047	-0-	-843	-0-	7033	2	14	9	N	13	1	8			299

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

04	11430	X	10544	-0-	-886	-0-	10505	2	39	9	N	35					105
05	11811	X	10742	-0-	-1069	-0-	10740	2	2	9	N	2					107
06	11430	X	10063	-0-	-1367	-0-	10050	2	13	9	N	12					119
07	11346	X	9849	-0-	-1497	-0-	9813	2	36	9	N	33					152
08	10881	X	10170	-0-	-711	-0-	10153	2	17	9	N	15					167
09	10530	X	10127	-0-	-403	-0-	10086	2	41	9	N	37					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	10943	2	243	9	N	221	174	1	2	8	427
05	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11403	2	238	9	N	216	333	1	2	8	308
06	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11255	2	421	9	N	383	169	1			522
07	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11286	2	17	9	N	15	174	1			363
08	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11139	2	198	9	N	180	175	1			368
*09	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10613	2	212	9	N	193	174	1			387

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
04	29742	X	29742	-0-	-0-	-0-	3671	1	26071	2	N	-0-					-0-
05	31582	X	31582	-0-	-0-	-0-	2403	1	29179	2	N	-0-					-0-
06	29040	X	29040	-0-	-0-	-0-	1884	1	27156	2	N	-0-					-0-
07	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	1455	1	21044	2	N	-0-					-0-
08	28844	X	28844	-0-	-0-	-0-	3231	1	25613	2	N	-0-					-0-
*09	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	3345	1	23936	2	N	-0-					-0-

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
04	18540	X	15012	-0-	-3528	-0-	1853	1	13159	2	N	-0-					-0-
05	19158	X	16264	-0-	-2894	-0-	1237	1	15027	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	15979	-0-	-1571	-0-	1037	1	14942	2	N	-0-					-0-
07	18135	X	13056	-0-	-5079	-0-	844	1	12212	2	N	-0-					-0-
08	17329	X	11739	-0-	-5590	-0-	1315	1	10424	2	N	-0-					-0-
09	15990	X	14748	-0-	-1242	-0-	1808	1	12940	2	N	-0-					-0-

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
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	133	1	4965	2	N	-0-					-0-
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	141	1	5447	2	N	-0-					-0-
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	151	1	4842	2	N	-0-					-0-
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	166	1	5117	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4909	-0-	-671	-0-	165	1	4744	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4353	-0-	-1047	-0-	137	1	4216	2	N	-0-					-0-

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
04	12270	X	11898	-0-	-372	-0-	503	1	11395	2	Y	-0-					5
05	12679	X	11690	-0-	-989	-0-	403	1	11287	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		11063	-0-	11063	11063	297	1	10766	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		11683	-0-	11683	22746	497	1	11186	2	Y	-0-					5
08	34427	X	11681	-0-	-22746	-0-	360	1	11321	2	Y	-0-					5
*09	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	379	1	12161	2	Y	-0-					5

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
04	10290	X	6985	-0-	-3305	-0-	554 2	1 9	6429	2	Y	2					56
05	10633	X	5649	-0-	-4984	-0-	326	1	5323	2	Y	-0-					56
06	DLQ G-10		5775	-0-	5775	5775	292 2	1 9	5481	2	Y	2					58
07	DLQ G-10		3871	-0-	3871	9646	158	1	3713	2	Y	-0-					58
08	12005	X	2359	-0-	-9646	-0-	270	1	2089	2	Y	-0-					58
*09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	606	1	3946	2	Y	-0-					58

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	228	1	8480	2	N	-0-			-0-
05	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	209	1	8099	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	7530	-0-	-720	-0-	228	1	7302	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	7616	-0-	-909	-0-	239	1	7377	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	7284	-0-	-1706	-0-	245	1	7039	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	6777	-0-	-1923	-0-	213	1	6564	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	5737	-0-	-1613	-0-	121	1	5616	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	7007	-0-	-588	-0-	170	1	6837	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	504	1	7506	2	N	-0-			-0-
07	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	470	1	7711	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	4420	-0-	-2586	-0-	278	1	4142	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	6225	-0-	-1785	-0-	411	1	5814	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	216	1	5775	2	N	-0-			-0-
05	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	286	1	9782	2	N	-0-			-0-
06	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	315	1	10151	2	N	-0-			-0-
07	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	302	1	9729	2	N	-0-			-0-
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	377	1	10522	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	9264	-0-	-1206	-0-	362	1	8902	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	290	1	7749	2	N	-0-			-0-
05	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	330	1	11276	2	N	-0-			-0-
06	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	443	1	14259	2	N	-0-			-0-
07	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	459	1	14820	2	N	-0-			-0-
08	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	501	1	13965	2	N	-0-			-0-
09	14700	X	14256	-0-	-444	-0-	557	1	13699	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17910	X	2878	-0-	-15032	-0-	228	1	2650	2	Y	-0-			26
05	18507	X	12705	-0-	-5802	-0-	732	1	11973	2	Y	-0-			26
06	DLQ G-10		14599	-0-	14599	14599	737	1	13850	2	Y	11			37
							12	9							
07	DLQ G-10		15921	-0-	15921	30520	650	1	15271	2	Y	-0-			37
08	48600	X	18080	-0-	-30520	-0-	2066	1	16014	2	Y	-0-			37
*09	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	2264	1	14729	2	Y	-0-			37

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	W	4119	-0-	4119	5514	108	1	4011	2	N	-0-			-0-
05	9387	X	3873	-0-	-5514	-0-	98	1	3775	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	3602	-0-	-5008	-0-	109	1	3493	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	3258	-0-	-5639	-0-	102	1	3156	2	N	-0-			-0-
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	183	1	5258	2	N	-0-			-0-
*09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	200	1	6177	2	N	-0-			-0-

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
04	12480	X	12342	-0-	-138	-0-	908	1	11349	2	Y	77	109	1			15
							85	9									
05	12896	X	12474	-0-	-422	-0-	918	1	11476	2	Y	73	52	1			36
							80	9									
06	DLQ G-10		13803	-0-	13803	13803	1018	1	12723	2	Y	56	53	1			39
							62	9									
07	DLQ G-10		14060	-0-	14060	27863	1037	1	12960	2	Y	57	54	1			42
							63	9									
08	41658	X	13795	-0-	-27863	-0-	1017	1	12711	2	Y	61	54	1			49
							67	9									
*09	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	1005	1	12566	2	Y	55	53	1			51
							61	9									

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	759	1	9491	2	Y	153	217	1			30
							168	9									
05	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	855	1	10693	2	Y	145	104	1			71
							160	9									
06	10050	X	7416	-0-	-2634	-0-	540	1	6752	2	Y	113	106	1			78
							124	9									
07	10385	X	8871	-0-	-1514	-0-	648	1	8098	2	Y	114	107	1			85
							125	9									
08	11718	X	9270	-0-	-2448	-0-	677	1	8461	2	Y	120	108	1			97
							132	9									
09	11340	X	7850	-0-	-3490	-0-	572	1	7155	2	Y	112	107	1			102
							123	9									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	11218	-0-	11218	19210	327	1	10891	2	Y	-0-					-0-
05	33061	X	13851	-0-	-19210	-0-	333	1	13518	2	Y	-0-					-0-
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	479	1	8659	2	Y	-0-					-0-
07	7998	X	3104	-0-	-4894	-0-	82	1	3022	2	Y	-0-					-0-
08	8928	X	7344	-0-	-1584	-0-	197	1	7147	2	Y	-0-					-0-
*09	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	283	1	9352	2	Y	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14070	X	13395	-0-	-675	-0-	989	1	12365	2	N	37	2	8			117
							41	9									
05	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	1057	1	13214	2	N	31	1	8			147
							34	9									
06	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	959	1	11993	2	N	44	1	8			190
							48	9									
07	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	1081	1	13510	2	N	31	1	8			220
							34	9									
08	14291	X	12389	-0-	-1902	-0-	916	1	11450	2	N	21	2	8			239
							23	9									
09	13830	X	11995	-0-	-1835	-0-	888	1	11098	2	N	8					247
							9	9									

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
04	0	W	2732	-0-	2732	2732	58	1	2674	2	N	-0-					-0-
05	0	W	1541	-0-	1541	4273	37	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1709	-0-	1709	5982	108	1	1601	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1681	-0-	1681	7663	97	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	10200	X	2537	-0-	-7663	-0-	159	1	2378	2	N	-0-					-0-
*09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	286	1	4051	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17970	X	16611	-0-	-1359	-0-	975	1	15636	2	N	-0-					-0-
05	0	W	16533	-0-	16533	16533	1034	1	15499	2	N	-0-					-0-
06	0	W	9932	-0-	9932	26465	830	1	9102	2	N	-0-					-0-
07	36470	X	10005	-0-	-26465	-0-	773	1	9232	2	Y	-0-					-0-
08	17980	X	5918	-0-	-12062	-0-	461	1	5457	2	Y	-0-					-0-
09	16620	X	12511	-0-	-4109	-0-	960	1	11551	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	760	1	12171	2	N	-0-					-0-
05	0	W	10456	-0-	10456	10456	654	1	9802	2	N	-0-					-0-
06	0	W	10697	-0-	10697	21153	893	1	9804	2	N	-0-					-0-
07	33225	X	12072	-0-	-21153	-0-	933	1	11139	2	Y	-0-					-0-
08	13361	X	10528	-0-	-2833	-0-	822	1	9706	2	Y	-0-					-0-
09	12930	X	9588	-0-	-3342	-0-	736	1	8852	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6007	-0-	-653	-0-	127	1	5880	2	N	-0-					-0-
05	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	235	1	9427	2	N	-0-					-0-
06	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	478	1	7121	2	N	-0-					-0-
07	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	464	1	7608	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	6772	-0-	-2900	-0-	426	1	6346	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	6434	-0-	-2926	-0-	425	1	6009	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	6812	-0-	-2008	-0-	144	1	6668	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	7489	-0-	-1594	-0-	182	1	7307	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7456	-0-	-1184	-0-	469	1	6987	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7199	-0-	-1388	-0-	414	1	6785	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	6678	-0-	-1909	-0-	420	1	6258	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6767	-0-	-703	-0-	447	1	6320	2	N	-0-					-0-

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
04	10800	X	8486	-0-	-2314	-0-	179	1	8307	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	3993	-0-	-6113	-0-	97	1	3896	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	8369	-0-	-1651	-0-	527	1	7842	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	7851	-0-	-2503	-0-	451	1	7400	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8517	-0-	-783	-0-	535	1	7982	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7874	-0-	-616	-0-	520	1	7354	2	N	-0-					-0-

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
04	41700	X	38510	-0-	-3190	-0-	895	1	37615	2	N	-0-					-0-
05	43090	X	38167	-0-	-4923	-0-	1359	1	36808	2	N	-0-					-0-
06	40710	X	36849	-0-	-3861	-0-	1620	1	35229	2	N	-0-					-0-
07	39122	X	37830	-0-	-1292	-0-	2329	1	35501	2	N	-0-					-0-
08	39804	X	34769	-0-	-5035	-0-	3173	1	31596	2	N	-0-					-0-
09	38520	X	31366	-0-	-7154	-0-	3212	1	28154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	14070	X	9876	-0-	-4194	-0-	288	1	9588	2	Y	-0-					-0-
05	14539	X	8480	-0-	-6059	-0-	204	1	8276	2	Y	-0-					-0-
06	10650	X	8409	-0-	-2241	-0-	221	1	8188	2	Y	-0-					-0-
07	10447	X	7185	-0-	-3262	-0-	218	1	6967	2	Y	-0-					-0-
08	10199	X	5524	-0-	-4675	-0-	148	1	5376	2	Y	-0-					-0-
09	9870	X	6266	-0-	-3604	-0-	184	1	6082	2	Y	-0-					-0-

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
04	0	W	15198	-0-	15198	31816	443	1	14755	2	Y	-0-					-0-
05	47222	X	15406	-0-	-31816	-0-	370	1	15036	2	Y	-0-					-0-
06	16080	X	11963	-0-	-4117	-0-	315	1	11648	2	Y	-0-					-0-
07	16616	X	12893	-0-	-3723	-0-	391	1	12502	2	Y	-0-					-0-
08	16616	X	14224	-0-	-2392	-0-	382	1	13842	2	Y	-0-					-0-
09	15210	X	15172	-0-	-38	-0-	445	1	14727	2	Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	10260	X	9020	-0-	-1240	-0-	8967	2	53	9	N	48	176	1	1	8	159
05	9052	X	8298	-0-	-754	-0-	8245	2	53	9	N	48	5	8			202
06	8760	X	8557	-0-	-203	-0-	8512	2	45	9	N	41					243
07	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9054	2	56	9	N	51					294
08	9331	X	8814	-0-	-517	-0-	8747	2	67	9	N	61	174	1	1	8	180
09	9030	X	7803	-0-	-1227	-0-	7755	2	48	9	N	44					224

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
04	7470	X	7028	-0-	-442	-0-	148	1	6880	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6781	-0-	-628	-0-	165	1	6616	2	N	-0-					-0-
06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	439	1	6536	2	N	-0-					-0-
07	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	410	1	6722	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6769	-0-	-485	-0-	425	1	6344	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6754	-0-	-266	-0-	446	1	6308	2	N	-0-					-0-

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
04	0	W	570	-0-	570	3453	45	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	9816	X	6363	-0-	-3453	-0-	367	1	5996	2	Y	-0-					-0-
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	415	1	7806	2	Y	-0-					-0-
07	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	463	1	10882	2	Y	-0-					-0-
08	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	1380	1	10697	2	Y	-0-					-0-
*09	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	1449	1	9428	2	Y	-0-					-0-

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
04	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	1067	1	12387	2	Y	-0-					-0-
05	11377	X	11340	-0-	-37	-0-	654	1	10686	2	Y	-0-					-0-
06	11010	X	8926	-0-	-2084	-0-	451	1	8475	2	Y	-0-					-0-
07	8990	X	8456	-0-	-534	-0-	345	1	8111	2	Y	-0-					-0-
08	13888	X	9011	-0-	-4877	-0-	1030	1	7981	2	Y	-0-					-0-
09	13440	X	7108	-0-	-6332	-0-	947	1	6161	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	17400	X	7782	-0-	-9618	-0-	617	1	7165	2	Y	-0-					-0-
05	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	1265	1	20680	2	Y	-0-					-0-
06	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	940	1	17674	2	Y	-0-					-0-
07	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	701	1	16473	2	Y	-0-					-0-
08	19840	X	18183	-0-	-1657	-0-	2078	1	16105	2	Y	-0-					-0-
09	19200	X	17314	-0-	-1886	-0-	2307	1	15007	2	Y	-0-					-0-

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
04	1230	X	116	-0-	-1114	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	163	1	2670	2	Y	-0-					-0-
06	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	989	1	18594	2	Y	-0-					-0-
07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	377	1	8860	2	Y	-0-					-0-
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	629	1	4878	2	Y	-0-					-0-
09	17700	X	1748	-0-	-15952	-0-	233	1	1515	2	Y	-0-					-0-

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
04	11850	X	11333	-0-	-517	-0-	331	1	11002	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	8109	-0-	-4136	-0-	195	1	7914	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					N	-0-					-0-
07	10292	X	4043	-0-	-6249	-0-	240	1	3803	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	5773	-0-	-5945	-0-	318	1	5455	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	8153	-0-	-3187	-0-	463	1	7690	2	N	-0-					-0-

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
04	8520	X	5611	-0-	-2909	-0-	164	1	5447	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	8081	-0-	-3699	-0-	194	1	7887	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	407	-0-	-10993	-0-	104	1	303	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	9169	-0-	-2611	-0-	545	1	8624	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	6533	-0-	-4472	-0-	360	1	6173	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7365	-0-	-465	-0-	418	1	6947	2	N	-0-					-0-

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
04	28770	X	7466	-0-	-21304	-0-	174	1	7292	2	N	-0-					-0-
05	25481	X	25481	-0-	-0-	-0-	907	1	24574	2	N	-0-					-0-
06	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	888	1	19326	2	N	-0-					-0-
07	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	1116	1	17011	2	N	-0-					-0-
08	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	2331	1	23207	2	N	-0-					-0-
09	24660	X	17383	-0-	-7277	-0-	1780	1	15603	2	N	-0-					-0-

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
04	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	264	1	11107	2	N	-0-					-0-
05	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	409	1	11085	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	4773	-0-	-8487	-0-	210	1	4563	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	8242	-0-	-5460	-0-	507	1	7735	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	7798	-0-	-5904	-0-	712	1	7086	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	1571	-0-	-9799	-0-	161	1	1410	2	N	-0-					-0-

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
04	34770	X	28242	-0-	-6528	-0-	28242	2			N	-0-					-0-
05	34410	X	29433	-0-	-4977	-0-	29433	2			N	-0-					-0-
06	32970	X	28076	-0-	-4894	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	27320	-0-	-3990	-0-	27320	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	26910	-0-	-2509	-0-	26910	2			N	-0-					-0-
09	28470	X	23697	-0-	-4773	-0-	149	1	23548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	68220	X	60486	-0-	-7734	-0-	698	1	59788	2	N	-0-					-0-
05	70494	X	60500	-0-	-9994	-0-	785	1	59715	2	N	-0-					-0-
06	67710	X	55436	-0-	-12274	-0-	870	1	54566	2	N	-0-					-0-
07	65844	X	54716	-0-	-11128	-0-	746	1	53970	2	N	-0-					-0-
08	65007	X	52379	-0-	-12628	-0-	646	1	51733	2	N	-0-					-0-
09	60480	X	47946	-0-	-12534	-0-	617	1	47329	2	N	-0-					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

04	57247	X	57247	-0-	-0-	-0-	661	1	56586	2	N	-0-					-0-
05	60357	X	57052	-0-	-3305	-0-	740	1	56312	2	N	-0-					-0-
06	58410	X	53407	-0-	-5003	-0-	838	1	52569	2	N	-0-					-0-
07	60357	X	53179	-0-	-7178	-0-	725	1	52454	2	N	-0-					-0-
08	60357	X	50511	-0-	-9846	-0-	623	1	49888	2	N	-0-					-0-
09	57240	X	46924	-0-	-10316	-0-	604	1	46320	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

04	0	W	11693	-0-	11693	11693	341	1	11352	2	N	-0-					-0-
05	0	W	12368	-0-	12368	24061	297	1	12071	2	N	-0-					-0-
06	0	W	11514	-0-	11514	35575	303	1	11211	2	N	-0-					-0-
07	47313	X	11738	-0-	-35575	-0-	312	1	11426	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	10968	-0-	-1401	-0-	295	1	10673	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	10646	-0-	-1324	-0-	313	1	10333	2	N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

04	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9509	2	130	9	N	118	1	8			271
05	0	W	11582	-0-	11582	11582	11498	2	84	9	N	76	2	8			345
06	0	W	11804	-0-	11804	23386	11804	2			N	-0-	170	1			175
07	34044	X	10658	-0-	-23386	-0-	10603	2	55	9	N	50					225
08	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10222	2	54	9	N	49					274
*09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10125	2	46	9	N	42	173	1			143

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

04	59040	X	49263	-0-	-9777	-0-	569	1	48694	2	N	-0-					-0-
05	59830	X	48420	-0-	-11410	-0-	628	1	47792	2	N	-0-					-0-
06	57450	X	47178	-0-	-10272	-0-	741	1	46437	2	N	-0-					-0-
07	53630	X	49715	-0-	-3915	-0-	678	1	49037	2	N	-0-					-0-
08	52390	X	47838	-0-	-4552	-0-	590	1	47248	2	N	-0-					-0-
09	49260	X	44361	-0-	-4899	-0-	571	1	43790	2	N	-0-					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6084	2	296	9	N	269	351	1			207
05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6080	2	250	9	N	227	183	1	1	8	250
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	5931	2	194	9	N	176	170	1			256
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	5993	2	246	9	N	224	183	1			297
08	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	5717	2	223	9	N	203	176	1			324
09	6060	X	5348	-0-	-712	-0-	5144	2	204	9	N	185	191	1			318

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18210	X	13558	-0-	-4652	-0-	394	1	13128	2	N	33					77
							36	9									
05	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	410	1	16674	2	N	-0-					77
06	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	992	1	17935	2	N	6					83
							7	9									
07	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	446	1	16368	2	N	2					85
							2	9									
08	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	558	1	20216	2	N	3					88
							3	9									
09	18930	X	16079	-0-	-2851	-0-	472	1	15600	2	N	6					94
							7	9									

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
04	9870	X	5817	-0-	-4053	-0-	123	1	5694	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8593	-0-	-1141	-0-	209	1	8384	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9143	-0-	-367	-0-	575	1	8568	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	8973	-0-	-854	-0-	516	1	8457	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8762	-0-	-1065	-0-	551	1	8211	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8587	-0-	-563	-0-	567	1	8020	2	N	-0-					-0-

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
04	7920	X	6372	-0-	-1548	-0-	6248	2	124	9	N	113	176	1	1	8	230
05	8184	X	7271	-0-	-913	-0-	7106	2	165	9	N	150	181	1	4	8	195
06	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6768	2	64	9	N	58	1	8			252
07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6918	2	106	9	N	96	1	8			347
08	7285	X	6836	-0-	-449	-0-	6736	2	100	9	N	91	2	8			436
09	7050	X	6484	-0-	-566	-0-	6414	2	70	9	N	64	346	1			154

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
04	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16601	2	129	9	N	117	187	1			322
05	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	17001	2	105	9	N	95	177	1			240
06	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16116	2	101	9	N	92	1	8			331
07	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	16236	2	97	9	N	88					419
08	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	15891	2	99	9	N	90	1	8			508
09	15330	X	15245	-0-	-85	-0-	15183	2	62	9	N	56	380	1			184

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
04	8610	X	8495	-0-	-115	-0-	8398	2	97	9	N	88	1	8			194
05	8897	X	8001	-0-	-896	-0-	7940	2	61	9	N	55	2	8			247
06	8130	X	7729	-0-	-401	-0-	7679	2	50	9	N	45					292
07	7874	X	7640	-0-	-234	-0-	7581	2	59	9	N	54					346
08	8773	X	7802	-0-	-971	-0-	7748	2	54	9	N	49	1	8			394
09	8490	X	7267	-0-	-1223	-0-	7254	2	13	9	N	12	171	1			235

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
04	57810	X	51656	-0-	-6154	-0-	51656	2			N	-0-					-0-
05	56823	X	53333	-0-	-3490	-0-	53333	2			N	-0-					-0-
06	53100	X	50836	-0-	-2264	-0-	50836	2			N	-0-					-0-
07	54870	X	51130	-0-	-3740	-0-	51130	2			N	-0-					-0-
08	53940	X	47411	-0-	-6529	-0-	47411	2			N	-0-					-0-
09	51660	X	44140	-0-	-7520	-0-	44140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57570	X	50593	-0-	-6977	-0-	50593	2			N	-0-					-0-
05	58962	X	50513	-0-	-8449	-0-	50513	2			N	-0-					-0-
06	55470	X	47063	-0-	-8407	-0-	47063	2			N	-0-					-0-
07	53103	X	47352	-0-	-5751	-0-	47352	2			N	-0-					-0-
08	53103	X	45957	-0-	-7146	-0-	45957	2			N	-0-					-0-
09	50580	X	43329	-0-	-7251	-0-	43329	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60870	X	53579	-0-	-7291	-0-	53579	2			N	-0-					-0-
05	61504	X	54178	-0-	-7326	-0-	54178	2			N	-0-					-0-
06	58890	X	51060	-0-	-7830	-0-	51060	2			N	-0-					-0-
07	59396	X	51739	-0-	-7657	-0-	51739	2			N	-0-					-0-
08	57226	X	49926	-0-	-7300	-0-	49926	2			N	-0-					-0-
09	53580	X	47381	-0-	-6199	-0-	47381	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
04	26250	X	24975	-0-	-1275	-0-	728	1	24219	2	N	25					78
							28	9									
05	26939	X	25395	-0-	-1544	-0-	610	1	24783	2	N	2					80
							2	9									
06	25890	X	25164	-0-	-726	-0-	663	1	24501	2	N	-0-					80
07	26350	X	25854	-0-	-496	-0-	686	1	25168	2	N	-0-					80
08	26350	X	24642	-0-	-1708	-0-	796	1	23846	2	N	-0-					80
09	25170	X	23326	-0-	-1844	-0-	961	1	22353	2	N	11					91
							12	9									

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
04	16200	X	12572	-0-	-3628	-0-	367	1	12205	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	10222	-0-	-6518	-0-	246	1	9976	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	2477	-0-	-12223	-0-	65	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	11305	-0-	-2335	-0-	300	1	11005	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	10703	-0-	-2937	-0-	346	1	10357	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	10174	-0-	-2396	-0-	419	1	9755	2	N	-0-					-0-

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
04	11790	X	9027	-0-	-2763	-0-	666	1	8361	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	10244	-0-	-1939	-0-	745	1	9499	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	7785	-0-	-3795	-0-	561	1	7224	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	9686	-0-	-1722	-0-	736	1	8950	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	10040	-0-	-438	-0-	772	1	9268	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8945	-0-	-955	-0-	685	1	8260	2	N	-0-					-0-

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
04	59190	X	48541	-0-	-10649	-0-	560	1	47981	2	N	-0-					-0-
05	56637	X	47723	-0-	-8914	-0-	619	1	47104	2	N	-0-					-0-
06	54420	X	45266	-0-	-9154	-0-	711	1	44555	2	N	-0-					-0-
07	54343	X	45894	-0-	-8449	-0-	626	1	45268	2	N	-0-					-0-
08	53165	X	46768	-0-	-6397	-0-	576	1	46192	2	N	-0-					-0-
09	48540	X	43870	-0-	-4670	-0-	564	1	43306	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	10878	-0-	-702	-0-	803	1	10075	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10359	-0-	-925	-0-	753	1	9606	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	9688	-0-	-1232	-0-	698	1	8990	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10261	-0-	-899	-0-	779	1	9482	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	9058	-0-	-2195	-0-	696	1	8362	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	9428	-0-	-1462	-0-	722	1	8706	2	N	-0-					-0-

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
04	11550	X	9658	-0-	-1892	-0-	713	1	8945	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	9282	-0-	-2653	-0-	674	1	8608	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	9545	-0-	-775	-0-	688	1	8857	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9364	-0-	-928	-0-	711	1	8653	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	8962	-0-	-1330	-0-	689	1	8273	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8532	-0-	-1128	-0-	653	1	7879	2	N	-0-					-0-

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
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	114	1	1827	2	N	-0-					-0-
05	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	576	1	8630	2	N	-0-					-0-
06	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	671	1	7362	2	N	-0-					-0-
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	584	1	6976	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	1979	-0-	-3167	-0-	155	1	1824	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	656	-0-	-4324	-0-	50	1	606	2	Y	-0-					-0-

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
04	4830	X	3503	-0-	-1327	-0-	206	1	3297	2	N	-0-					-0-
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	471	1	7065	2	N	-0-					-0-
06	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	702	1	7703	2	N	-0-					-0-
07	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	590	1	7038	2	Y	-0-					-0-
08	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	715	1	8455	2	Y	-0-					-0-
*09	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	771	1	9276	2	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	983	1	15765	2	N	-0-					-0-
05	19685	X	16776	-0-	-2909	-0-	1049	1	15727	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	15470	-0-	-1150	-0-	1292	1	14178	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	15161	-0-	-2013	-0-	1172	1	13989	2	Y	-0-					-0-
08	17298	X	13651	-0-	-3647	-0-	1065	1	12586	2	Y	-0-					-0-
09	16740	X	13200	-0-	-3540	-0-	1013	1	12187	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	10953	-0-	-1887	-0-	134	1	10816	2	Y	3					33
							3	9									
05	13268	X	11131	-0-	-2137	-0-	139	1	10992	2	Y	-0-	26	1			7
06	11640	X	10636	-0-	-1004	-0-	182	1	10448	2	Y	5					12
							6	9									
07	11966	X	10770	-0-	-1196	-0-	187	1	10583	2	Y	-0-					12
08	11966	X	10009	-0-	-1957	-0-	186	1	9817	2	Y	5					17
							6	9									
09	10950	X	10541	-0-	-409	-0-	187	1	10344	2	Y	9					26
							10	9									

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
04	13260	X	12128	-0-	-1132	-0-	148	1	11978	2	Y	2					17
							2	9									
05	13361	X	12309	-0-	-1052	-0-	154	1	12155	2	Y	-0-	13	1			4
06	12660	X	11651	-0-	-1009	-0-	200	1	11449	2	Y	2					6
							2	9									
07	12927	X	11997	-0-	-930	-0-	208	1	11789	2	Y	-0-					6
08	12927	X	11290	-0-	-1637	-0-	209	1	11078	2	Y	3					9
							3	9									
*09	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	219	1	12095	2	Y	4					13
							4	9									

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
04	15960	X	13217	-0-	-2743	-0-	161	1	13054	2	Y	2					17
							2	9									
05	14880	X	14079	-0-	-801	-0-	176	1	13903	2	Y	-0-	13	1			4
06	13650	X	13613	-0-	-37	-0-	233	1	13378	2	Y	2					6
							2	9									
07	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	242	1	13731	2	Y	-0-					6
08	14074	X	12964	-0-	-1110	-0-	240	1	12721	2	Y	3					9
							3	9									
*09	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	249	1	13740	2	Y	4					13
							4	9									

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
04	13320	X	9482	-0-	-3838	-0-	116	1	9363	2	Y	3					33
							3	9									
05	13516	X	8614	-0-	-4902	-0-	108	1	8506	2	Y	-0-	26	1			7
06	12450	X	8239	-0-	-4211	-0-	141	1	8092	2	Y	5					12
							6	9									
07	12245	X	9101	-0-	-3144	-0-	158	1	8943	2	Y	-0-					12
08	10881	X	8825	-0-	-2056	-0-	164	1	8655	2	Y	5					17
							6	9									
*09	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	214	1	11836	2	Y	9					26
							10	9									

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
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	182	1	3127	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	2895	-0-	-3801	-0-	261	1	2634	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
07	6696	X	380	-0-	-6316	-0-	28	1	352	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	2252	-0-	-3731	-0-	146	1	2106	2	N	-0-					-0-
*09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	383	1	5321	2	N	-0-					-0-

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
04	9390	X	8146	-0-	-1244	-0-	213	1	7908	2	N	23	14	1			20
							25	9									
05	9145	X	8773	-0-	-372	-0-	221	1	8542	2	N	9	14	1			15
							10	9									
06	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	269	1	8625	2	N	26	28	1			13
							29	9									
07	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	304	1	9397	2	N	11	14	1			10
							12	9									
08	8773	X	8477	-0-	-296	-0-	285	1	8179	2	N	12					22
							13	9									
09	8910	X	7392	-0-	-1518	-0-	232	1	7142	2	N	16	27	1			11
							18	9									

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
04	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	247	1	9173	2	N	23	14	1			20
							25	9									
05	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	272	1	10532	2	N	9	14	1			15
							10	9									
06	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	323	1	10347	2	N	26	28	1			13
							29	9									
07	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	332	1	10254	2	N	11	14	1			10
							12	9									
08	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	333	1	9552	2	N	12					22
							13	9									
*09	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	322	1	9934	2	N	16	27	1			11
							18	9									

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
04	12570	X	11553	-0-	-1017	-0-	302	1	11226	2	N	23	14	1			20
							25	9									
05	12400	X	11974	-0-	-426	-0-	301	1	11663	2	N	9	14	1			15
							10	9									
06	11580	X	11094	-0-	-486	-0-	335	1	10730	2	N	26	28	1			13
							29	9									
07	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	367	1	11321	2	N	11	14	1			10
							12	9									
08	11966	X	10230	-0-	-1736	-0-	344	1	9873	2	N	12					22
							13	9									
09	11580	X	9953	-0-	-1627	-0-	312	1	9623	2	N	16	27	1			11
							18	9									

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
04	21472	X	21472	-0-	-0-	-0-	21415	2	57	9	N	52	173	1	1	8	217
05	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	21726	2	133	9	N	121	177	1	1	8	160
06	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	20054	2	90	9	N	82					242
07	20119	X	19607	-0-	-512	-0-	19563	2	44	9	N	40					282
08	20174	X	20174	-0-	-0-	-0-	20089	2	85	9	N	77	183	1	1	8	175
09	19470	X	19194	-0-	-276	-0-	19071	2	123	9	N	112					287

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
04	16500	X	15936	-0-	-564	-0-	1178	1	14729	2	Y	26	35	1			12
							29	9									
05	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	1363	1	17041	2	Y	38	35	1			15
							42	9									
06	DLQ G-10		15155	-0-	15155	15155	1120	1	14000	2	Y	32	34	1			13
							35	9									
07	DLQ G-10		17164	-0-	17164	32319	1269	1	15862	2	Y	30	34	1			9
							33	9									
08	48403	X	16084	-0-	-32319	-0-	1189	1	14861	2	Y	31	35	1			5
							34	9									
*09	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	1071	1	13388	2	Y	30	31	1			4
							33	9									

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8476	2	98	9	N	89	174	1	1	8	224
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	8945	2	117	9	N	106	172	1	1	8	157
06	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8816	2	97	9	N	88	1	8			244
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9078	2	97	9	N	88					332
08	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9136	2	69	9	N	63	173	1			222
*09	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9233	2	81	9	N	74					296

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
04	21750	X	10823	-0-	-10927	-0-	384	1	10439	2	N	-0-					-0-
05	18538	X	15257	-0-	-3281	-0-	553	1	14704	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	9220	-0-	-8720	-0-	407	1	8813	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	8296	-0-	-7421	-0-	351	1	7945	2	N	-0-					-0-
08	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	990	1	24356	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	12657	-0-	-2103	-0-	599	1	12058	2	N	-0-					-0-

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
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	97	1	4486	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	6300	-0-	-2783	-0-	153	1	6147	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	5781	-0-	-3009	-0-	364	1	5417	2	N	-0-					-0-
07	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	609	1	9988	2	N	-0-					-0-
08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	536	1	7991	2	N	-0-					-0-
*09	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	466	1	6596	2	N	-0-					-0-

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
04	17640	X	13908	-0-	-3732	-0-	1030	1	12878	2	Y	-0-					-0-
05	18228	X	15183	-0-	-3045	-0-	1125	1	14058	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11380	-0-	11380	11380	843	1	10537	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12371	-0-	12371	23751	916	1	11455	2	Y	-0-					-0-
08	39219	X	15468	-0-	-23751	-0-	1146	1	14322	2	Y	-0-					-0-
*09	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	1231	1	15386	2	Y	-0-					-0-

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
04	2910	X	2463	-0-	-447	-0-	2453	2	10	9	N	9	2	8			259
05	3193	X	2589	-0-	-604	-0-	2546	2	43	9	N	39	11	8			287
06	3090	X	1853	-0-	-1237	-0-	1839	2	14	9	N	13	1	8			299
07	3193	X	2328	-0-	-865	-0-	2314	2	14	9	N	13					312
08	2604	X	1835	-0-	-769	-0-	1707	2	128	9	N	116	4	8			424
09	2520	X	1019	-0-	-1501	-0-	1019	2			N	-0-					424

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
04	21180	X	18842	-0-	-2338	-0-	18780	2	62	9	N	56	1	8			167
05	21886	X	20167	-0-	-1719	-0-	20113	2	54	9	N	49	2	8			214
06	20850	X	19650	-0-	-1200	-0-	19589	2	61	9	N	55	169	1			100
07	20770	X	19839	-0-	-931	-0-	19795	2	44	9	N	40					140
08	20181	X	19360	-0-	-821	-0-	19313	2	47	9	N	43	1	8			182
09	19650	X	18260	-0-	-1390	-0-	18218	2	42	9	N	38					220

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
04	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21610	2	243	9	N	221	174	1			330
05	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	21777	2	246	9	N	224	165	1	1	8	388
06	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	20372	2	141	9	N	128	174	1			342
07	19964	X	19943	-0-	-21	-0-	19738	2	205	9	N	186	168	1			360
08	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	20328	2	201	9	N	183					543
*09	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	19304	2	177	9	N	161	174	1			530

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
04	36060	X	34416	-0-	-1644	-0-	2513	1	31419	2	Y	440	494	1	2	8	70
							484	9									
05	37262	X	13681	-0-	-23581	-0-	992	1	12406	2	Y	257	209	1			118
							283	9									
06	DLQ G-10		12175	-0-	12175	12175	665	1	11089	2	Y	383	340	1			161
							421	9									
07	DLQ G-10		11895	-0-	11895	24070	865	1	10562	2	Y	425	512	1			74
							468	9									
08	31479	X	7409	-0-	-24070	-0-	1684	1	5529	2	Y	178	168	1			84
							196	9									
*09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	194	1	2428	2	Y	31	8	8			107
							34	9									

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
04	11580	X	11056	-0-	-524	-0-	10923	2	133	9	N	121	16	8			232
05	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11117	2	89	9	N	81	167	1	12	8	134
06	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11616	2	120	9	N	109	7	8			236
07	11935	X	10723	-0-	-1212	-0-	10617	2	106	9	N	96	5	8			327
08	11935	X	10748	-0-	-1187	-0-	10636	2	112	9	N	102	13	8			416
09	11730	X	8746	-0-	-2984	-0-	8668	2	78	9	N	71	3	8			484

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
04	23790	X	22045	-0-	-1745	-0-	782	1	21263	2	N	-0-					-0-
05	22785	X	22001	-0-	-784	-0-	797	1	21204	2	N	-0-					-0-
06	22920	X	18958	-0-	-3962	-0-	836	1	18122	2	N	-0-					-0-
07	23684	X	14601	-0-	-9083	-0-	618	1	13983	2	N	-0-					-0-
08	23684	X	12182	-0-	-11502	-0-	476	1	11706	2	N	-0-					-0-
09	22050	X	10970	-0-	-11080	-0-	519	1	10451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21510	X	17354	-0-	-4156	-0-	1267	1	15833	2	Y	231	260	1			37
							254	9									
05	22227	X	18135	-0-	-4092	-0-	1342	1	16770	2	Y	21	48	1			10
							23	9									
06	DLQ G-10		27332	-0-	27332	27332	1546	1	25754	2	Y	29	27	1			12
							32	9									
07	DLQ G-10		27167	-0-	27167	54499	2053	1	25078	2	Y	33	39	1			6
							36	9									
08	65798	X	11299	-0-	-54499	-0-	2635	1	8650	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

04	8100	X	6125	-0-	-1975	-0-	756	1	5369	2	N	-0-					-0-
05	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	1179	1	14313	2	N	-0-					-0-
06	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	743	1	10705	2	N	-0-					-0-
07	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	769	1	11120	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	10320	-0-	-5180	-0-	1156	1	9164	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	10579	-0-	-4421	-0-	1297	1	9282	2	N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5123	2	51	9	N	46	183	1	5	8	195
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4987	2	63	9	N	57	3	8			249
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4512	2	58	9	N	53	1	8			301
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4422	2	37	9	N	34	168	1	1	8	166
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4505	2	52	9	N	47	5	8			208
*09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4330	2	67	9	N	61	1	8			268

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6641	2	95	9	N	86	16	8			238
05	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6459	2	73	9	N	66	14	8			290
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5569	2	43	9	N	39	2	8			327
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6213	2	54	9	N	49	4	8			372
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5902	2	72	9	N	65	14	8			423
*09	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6139	2	55	9	N	50	168	1	3	8	302

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

04	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	13980	2	111	9	N	101	1	8			356
05	13361	X	12544	-0-	-817	-0-	12455	2	89	9	N	81	181	1	2	8	254
06	12930	X	10203	-0-	-2727	-0-	10124	2	79	9	N	72					326
07	13361	X	12445	-0-	-916	-0-	12337	2	108	9	N	98	1	8			423
08	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14797	2	75	9	N	68	168	1	1	8	322
09	12930	X	12787	-0-	-143	-0-	12688	2	99	9	N	90					412

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	10665	-0-	-1395	-0-	278 25	1 9	10362	2	N	23	14	1			20
05	11811	X	10419	-0-	-1392	-0-	262 10	1 9	10147	2	N	9	14	1			15
06	10950	X	10112	-0-	-838	-0-	305 29	1 9	9778	2	N	26	28	1			13
07	11315	X	9001	-0-	-2314	-0-	282 12	1 9	8707	2	N	11	14	1			10
08	11036	X	9110	-0-	-1926	-0-	306 13	1 9	8791	2	N	12					22
09	10680	X	8800	-0-	-1880	-0-	276 18	1 9	8506	2	N	16	27	1			11

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
04	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	999 285	1 9	12482	2	Y	259	349	1			116
05	14198	X	13445	-0-	-753	-0-	965 416	1 9	12064	2	Y	378	348	1			146
06	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	918 353	1 9	11476	2	Y	321	342	1			125
07	13702	X	8903	-0-	-4799	-0-	634 343	1 9	7926	2	Y	312	344	1			93
08	14229	X	12300	-0-	-1929	-0-	886 336	1 9	11078	2	Y	305	348	1			50
09	13770	X	10684	-0-	-3086	-0-	767 333	1 9	9584	2	Y	303	313	1			40

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18750	X	16760	-0-	-1990	-0-	1238	1	15522	2	N	-0-					-0-
05	19065	X	16844	-0-	-2221	-0-	1224	1	15620	2	N	-0-					-0-
06	17760	X	16337	-0-	-1423	-0-	1176	1	15161	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	16274	-0-	-2016	-0-	1235	1	15039	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	15807	-0-	-1956	-0-	1215	1	14592	2	N	-0-					-0-
09	16770	X	15049	-0-	-1721	-0-	1153	1	13896	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18000	X	16055	-0-	-1945	-0-	1185	1	14870	2	N	-0-					-0-
05	18414	X	15843	-0-	-2571	-0-	1151	1	14692	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	15386	-0-	-1984	-0-	1108	1	14278	2	N	-0-					-0-
07	17949	X	15629	-0-	-2320	-0-	1187	1	14442	2	N	-0-					-0-
08	17205	X	15294	-0-	-1911	-0-	1175	1	14119	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14584	-0-	-1466	-0-	1117	1	13467	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	2601	-0-	-3189	-0-	2494	2	107	9	N	97	181	1	16	8	139
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4885	2	136	9	N	124	171	1	29	8	63
06	4770	X	1391	-0-	-3379	-0-	1310	2	81	9	N	74	4	8			133
07	4929	X	2258	-0-	-2671	-0-	2153	2	105	9	N	95	2	8			226
08	5022	X	193	-0-	-4829	-0-	116	2	77	9	N	70	170	1	17	8	109
*09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4792	2	140	9	N	127	4	8			232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	1221	1	15265	2	Y	7	4	8			5
							8	9									
05	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	1348	1	16852	2	Y	3	2	1	2	8	4
							3	9									
06	DLQ G-10		17635	-0-	17635	17635	1306	1	16327	2	Y	2	2	1	2	8	2
							2	9									
07	DLQ G-10		17688	-0-	17688	35323	1303	1	16288	2	Y	88	2	1	1	8	87
							97	9									
08	54704	X	19381	-0-	-35323	-0-	1432	1	17899	2	Y	45	3	8			129
							50	9									
*09	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	1312	1	16396	2	Y	42	111	1			60
							46	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

04	17400	X	8393	-0-	-9007	-0-	622	1	7771	2	Y	-0-					-0-
05	17980	X	11214	-0-	-6766	-0-	831	1	10383	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11771	-0-	11771	11771	872	1	10899	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11715	-0-	11715	23486	868	1	10847	2	Y	-0-					-0-
08	34173	X	10687	-0-	-23486	-0-	792	1	9895	2	Y	-0-					-0-
*09	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	880	1	10997	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

04	9270	X	8332	-0-	-938	-0-	615	1	7717	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8465	-0-	-866	-0-	615	1	7850	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	8078	-0-	-592	-0-	582	1	7496	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8412	-0-	-547	-0-	639	1	7773	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8266	-0-	-507	-0-	635	1	7631	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7862	-0-	-478	-0-	602	1	7260	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

04	10980	X	10002	-0-	-978	-0-	738	1	9264	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10052	-0-	-1077	-0-	730	1	9322	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9711	-0-	-819	-0-	699	1	9012	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	9590	-0-	-1291	-0-	728	1	8862	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9733	-0-	-869	-0-	748	1	8985	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9167	-0-	-823	-0-	702	1	8465	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

04	21180	X	15200	-0-	-5980	-0-	321	1	14879	2	N	-0-					-0-
05	21886	X	13230	-0-	-8656	-0-	321	1	12909	2	N	-0-					-0-
06	21180	X	10025	-0-	-11155	-0-	631	1	9394	2	N	-0-					-0-
07	19623	X	12660	-0-	-6963	-0-	728	1	11932	2	N	-0-					-0-
08	18166	X	17969	-0-	-197	-0-	1129	1	16840	2	N	-0-					-0-
*09	18678	X	18678	-0-	-0-	-0-	1233	1	17445	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	7001	-0-	-1639	-0-	148	1	6853	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	8209	-0-	-719	-0-	199	1	8010	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	7724	-0-	-736	-0-	486	1	7238	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	8301	-0-	-441	-0-	477	1	7824	2	N	-0-			-0-
08	8742	X	7366	-0-	-1376	-0-	463	1	6903	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	7542	-0-	-408	-0-	498	1	7044	2	N	-0-			-0-

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
04	7710	X	5431	-0-	-2279	-0-	319	1	5112	2	N	-0-			-0-
05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	426	1	6377	2	N	-0-			-0-
06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	727	1	7976	2	N	-0-			-0-
07	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	741	1	8855	2	Y	-0-			-0-
08	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	748	1	8837	2	Y	-0-			-0-
*09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	705	1	8483	2	Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	4546	-0-	-5624	-0-	561	1	3985	2	N	-0-			-0-
05	9579	X	8697	-0-	-882	-0-	662	1	8035	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	8996	-0-	-274	-0-	584	1	8412	2	N	-0-			-0-
07	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	1235	1	17871	2	N	-0-			-0-
08	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	2117	1	16786	2	N	-0-			-0-
*09	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	2038	1	14587	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	6553	-0-	-1637	-0-	483	1	6070	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	6499	-0-	-1499	-0-	473	1	6026	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	6716	-0-	-754	-0-	484	1	6232	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	6564	-0-	-1062	-0-	499	1	6065	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	6253	-0-	-1032	-0-	481	1	5772	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6166	-0-	-554	-0-	472	1	5694	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	315	1	5054	2	N	-0-			-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	202	1	3031	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	1903	-0-	-4877	-0-	159	1	1744	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	1841	-0-	-5165	-0-	143	1	1698	2	Y	-0-			-0-
08	7006	X	1271	-0-	-5735	-0-	99	1	1172	2	Y	-0-			-0-
09	5370	X	2355	-0-	-3015	-0-	180	1	2175	2	Y	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14190	X	10464	-0-	-3726	-0-	371	1	10093	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	8763	-0-	-5900	-0-	318	1	8445	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	1680	-0-	-12600	-0-	74	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	7088	-0-	-7668	-0-	300	1	6788	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	7492	-0-	-7264	-0-	293	1	7199	2	N	-0-					-0-
*09	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	592	1	11916	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

04	15300	X	13338	-0-	-1962	-0-	13231	2	107	9	N	97	1	8			318
05	15283	X	14178	-0-	-1105	-0-	14104	2	74	9	N	67	165	1			220
06	13920	X	13157	-0-	-763	-0-	13105	2	52	9	N	47	173	1	2	5	92
07	13826	X	12973	-0-	-853	-0-	12865	2	108	9	N	98					190
08	14167	X	12138	-0-	-2029	-0-	12108	2	30	9	N	27					217
09	13710	X	10894	-0-	-2816	-0-	10794	2	100	9	N	91					308

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7185	2	238	9	N	216	170	1	3	8	247
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	6913	2	245	9	N	223	174	1	5	8	291
06	7320	X	7261	-0-	-59	-0-	7031	2	230	9	N	209	174	1	1	8	325
07	7564	X	7556	-0-	-8	-0-	7179	2	377	9	N	343	342	1	1	8	325
08	7657	X	7390	-0-	-267	-0-	7369	2	21	9	N	19	171	1	2	8	171
09	7410	X	7000	-0-	-410	-0-	6781	2	219	9	N	199	170	1			200

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

04	360	N	173	-0-	-187	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	274	-0-	-1090	-0-	7	1	267	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	91	-0-	-1199	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

04	12540	X	10577	-0-	-1963	-0-	223	1	10354	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	7504	-0-	-4958	-0-	182	1	7322	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	2916	-0-	-9564	-0-	183	1	2733	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	796	-0-	-12100	-0-	46	1	750	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	2699	-0-	-10197	-0-	170	1	2529	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	873	-0-	-9717	-0-	58	1	815	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	66	-0-	-182	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
06	270	X	96	-0-	-174	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
07	279	X	15	-0-	-264	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	773	X	773	-0-	-0-	-0-	49	1	724	2	N	-0-					-0-
*09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	139	1	1961	2	N	-0-					-0-

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
04	23730	X	22742	-0-	-988	-0-	22707	2	35	9	N	32	1	8			263
05	23529	X	23449	-0-	-80	-0-	23383	2	66	9	N	60					323
06	22770	X	21962	-0-	-808	-0-	21962	2			N	-0-					323
07	23281	X	22007	-0-	-1274	-0-	22007	2			N	-0-					323
08	23498	X	21716	-0-	-1782	-0-	21716	2			N	-0-					323
09	22740	X	20691	-0-	-2049	-0-	20652	2	39	9	N	35					358

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
04	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	21097	2	74	9	N	67	1	8			216
05	21514	X	6410	-0-	-15104	-0-	6407	2	3	9	N	3	3	8			216
06	20820	X	10813	-0-	-10007	-0-	10784	2	29	9	N	26	1	8			241
07	21514	X	12001	-0-	-9513	-0-	11964	2	37	9	N	34	172	1			103
08	21514	X	12563	-0-	-8951	-0-	12540	2	23	9	N	21	2	8			122
09	20820	X	12572	-0-	-8248	-0-	12536	2	36	9	N	33					155

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
04	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	1041	1	16697	2	N	-0-					-0-
05	22568	X	17749	-0-	-4819	-0-	1110	1	16639	2	N	-0-					-0-
06	19890	X	17232	-0-	-2658	-0-	1439	1	15793	2	N	-0-					-0-
07	20553	X	18864	-0-	-1689	-0-	1458	1	17406	2	Y	-0-					-0-
08	20553	X	19395	-0-	-1158	-0-	1514	1	17881	2	Y	-0-					-0-
09	17730	X	10401	-0-	-7329	-0-	798	1	9603	2	Y	-0-					-0-

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
04	16800	X	13130	-0-	-3670	-0-	277	1	12853	2	N	-0-					-0-
05	16585	X	13883	-0-	-2702	-0-	337	1	13546	2	N	-0-					-0-
06	16050	X	14012	-0-	-2038	-0-	882	1	13130	2	N	-0-					-0-
07	15624	X	12899	-0-	-2725	-0-	741	1	12158	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	11415	-0-	-4023	-0-	717	1	10698	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	11982	-0-	-2028	-0-	791	1	11191	2	N	-0-					-0-

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
04	25213	X	25213	-0-	-0-	-0-	532	1	24681	2	N	-0-					-0-
05	22413	X	10571	-0-	-11842	-0-	257	1	10314	2	N	-0-					-0-
06	25650	X	9065	-0-	-16585	-0-	570	1	8495	2	N	-0-					-0-
07	26505	X	10193	-0-	-16312	-0-	586	1	9607	2	N	-0-					-0-
08	26505	X	9421	-0-	-17084	-0-	592	1	8829	2	N	-0-					-0-
09	25200	X	8641	-0-	-16559	-0-	570	1	8071	2	N	-0-					-0-

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
04	20250	X	16128	-0-	-4122	-0-	341	1	15787	2	N	-0-					-0-
05	19406	X	16016	-0-	-3390	-0-	389	1	15627	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	14540	-0-	-3460	-0-	915	1	13625	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	16463	-0-	-1021	-0-	946	1	15517	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	15548	-0-	-1936	-0-	977	1	14571	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	15153	-0-	-987	-0-	1000	1	14153	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13170	X	7922	-0-	-5248	-0-	206	1	7665	2	N	46	64	1			45
							51	9									
05	12586	X	8127	-0-	-4459	-0-	204	1	7878	2	N	41	64	1			22
							45	9									
06	12180	X	10735	-0-	-1445	-0-	324	1	10376	2	N	32					54
							35	9									
07	12586	X	10758	-0-	-1828	-0-	335	1	10346	2	N	70	64	1			60
							77	9									
08	10881	X	9915	-0-	-966	-0-	333	1	9556	2	N	24	63	1			21
							26	9									
09	10740	X	8578	-0-	-2162	-0-	268	1	8267	2	N	39					60
							43	9									

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12180	X	8854	-0-	-3326	-0-	230	1	8573	2	N	46	64	1			45
							51	9									
05	12369	X	10252	-0-	-2117	-0-	257	1	9950	2	N	41	64	1			22
							45	9									
06	11970	X	10074	-0-	-1896	-0-	304	1	9735	2	N	32					54
							35	9									
07	11098	X	10053	-0-	-1045	-0-	313	1	9663	2	N	70	64	1			60
							77	9									
08	11098	X	9856	-0-	-1242	-0-	331	1	9499	2	N	24	63	1			21
							26	9									
09	10080	X	9968	-0-	-112	-0-	312	1	9613	2	N	39					60
							43	9									

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	9529	-0-	-2441	-0-	474	1	9055	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	9906	-0-	-1347	-0-	466	1	9440	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10071	-0-	-819	-0-	578	1	9493	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	9185	-0-	-2068	-0-	401	1	8784	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	7380	-0-	-3532	-0-	308	1	7072	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	6045	-0-	-4035	-0-	252	1	5793	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	5703	-0-	-4917	-0-	209	1	5413	2	Y	74	62	1	1	8	101
							81	9									
05	8153	X	7599	-0-	-554	-0-	278	1	7251	2	Y	64	65	1	3	8	97
							70	9									
06	DLQ G-10		8555	-0-	8555	8555	328	1	8172	2	Y	50	64	1	1	8	82
							55	9									
07	DLQ G-10		7973	-0-	7973	16528	270	1	7647	2	Y	51	64	1	3	8	66
							56	9									
08	23474	X	6946	-0-	-16528	-0-	343	1	6551	2	Y	47	3	8			110
							52	9									
*09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	251	1	3864	2	Y	-0-	64	1			46

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	11107	-0-	-1013	-0-	552	1	10555	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	9309	-0-	-2595	-0-	438	1	8871	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	9523	-0-	-2087	-0-	546	1	8977	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11229	-0-	-768	-0-	490	1	10739	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	10190	-0-	-1807	-0-	425	1	9765	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	7787	-0-	-3313	-0-	324	1	7463	2	N	-0-					-0-

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
04	10380	X	9129	-0-	-1251	-0-	239	1	8888	2	N	2	25	1			10
							2	9									
05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	247	1	9560	2	N	1					11
							1	9									
06	8460	X	8238	-0-	-222	-0-	249	1	7985	2	N	4					15
							4	9									
07	8742	X	8440	-0-	-302	-0-	265	1	8168	2	N	6					21
							7	9									
08	9796	X	7757	-0-	-2039	-0-	261	1	7493	2	N	3					24
							3	9									
09	9480	X	8591	-0-	-889	-0-	270	1	8321	2	N	-0-					24

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
04	11970	X	8469	-0-	-3501	-0-	222	1	8245	2	N	2	25	1			10
							2	9									
05	11904	X	10169	-0-	-1735	-0-	256	1	9912	2	N	1					11
							1	9									
06	11460	X	9716	-0-	-1744	-0-	294	1	9418	2	N	4					15
							4	9									
07	11656	X	9530	-0-	-2126	-0-	299	1	9224	2	N	6					21
							7	9									
08	10788	X	8835	-0-	-1953	-0-	297	1	8535	2	N	3					24
							3	9									
09	9840	X	8508	-0-	-1332	-0-	267	1	8241	2	N	-0-					24

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
04	24060	X	22696	-0-	-1364	-0-	479	1	22217	2	N	-0-					-0-
05	24862	X	24833	-0-	-29	-0-	603	1	24230	2	N	-0-					-0-
06	24061	X	24061	-0-	-0-	-0-	1514	1	22547	2	N	-0-					-0-
07	22992	X	22992	-0-	-0-	-0-	1322	1	21670	2	N	-0-					-0-
08	24831	X	21248	-0-	-3583	-0-	1335	1	19913	2	N	-0-					-0-
09	24060	X	20609	-0-	-3451	-0-	1360	1	19249	2	N	-0-					-0-

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
04	30390	X	25691	-0-	-4699	-0-	542	1	25149	2	N	-0-					-0-
05	31403	X	24757	-0-	-6646	-0-	601	1	24156	2	N	-0-					-0-
06	30390	X	25161	-0-	-5229	-0-	1583	1	23578	2	N	-0-					-0-
07	27559	X	25094	-0-	-2465	-0-	1442	1	23652	2	N	-0-					-0-
08	27435	X	22610	-0-	-4825	-0-	1421	1	21189	2	N	-0-					-0-
09	25680	X	22260	-0-	-3420	-0-	1469	1	20791	2	N	-0-					-0-

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
04	12570	X	7381	-0-	-5189	-0-	156	1	7225	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	2893	-0-	-10096	-0-	70	1	2823	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	8100	-0-	-4470	-0-	510	1	7590	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	8154	-0-	-3099	-0-	469	1	7685	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	3899	-0-	-6362	-0-	245	1	3654	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7424	-0-	-676	-0-	490	1	6934	2	N	-0-					-0-

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
04	14940	X	10794	-0-	-4146	-0-	228	1	10566	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	12368	-0-	-2295	-0-	300	1	12068	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	10287	-0-	-3633	-0-	647	1	9640	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	9677	-0-	-3033	-0-	556	1	9121	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	7800	-0-	-4569	-0-	490	1	7310	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	6540	-0-	-5430	-0-	432	1	6108	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8479	-0-	-581	-0-	671	1	7782	2	Y	24	39	1			65
							26	9									
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	442	1	7230	2	Y	16					81
							18	9									
06	DLQ G-10		6880	-0-	6880	6880	347	1	6515	2	Y	16					97
							18	9									
07	DLQ G-10		8448	-0-	8448	15328	344	1	8090	2	Y	13	38	1			72
							14	9									
08	23996	X	8668	-0-	-15328	-0-	989	1	7664	2	Y	14	1	8			85
							15	9									
*09	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	1090	1	7088	2	Y	15					100
							17	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11010	X	7620	-0-	-3390	-0-	602	1	6992	2	Y	24	39	1			65
							26	9									
05	11377	X	7740	-0-	-3637	-0-	445	1	7276	2	Y	17	1	8			81
							19	9									
06	DLQ G-10		7330	-0-	7330	7330	369	1	6943	2	Y	16					97
							18	9									
07	DLQ G-10		7471	-0-	7471	14801	304	1	7153	2	Y	13	38	1			72
							14	9									
08	22796	X	7995	-0-	-14801	-0-	912	1	7069	2	Y	13					85
							14	9									
*09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	958	1	6233	2	Y	15					100
							17	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12720	X	11179	-0-	-1541	-0-	885	1	10268	2	Y	24	39	1			65
							26	9									
05	13144	X	11869	-0-	-1275	-0-	683	1	11168	2	Y	16					81
							18	9									
06	12720	X	11213	-0-	-1507	-0-	566	1	10629	2	Y	16					97
							18	9									
07	11687	X	11101	-0-	-586	-0-	453	1	10634	2	Y	13	38	1			72
							14	9									
08	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	1411	1	10933	2	Y	13					85
							14	9									
*09	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	1546	1	10056	2	Y	15					100
							17	9									

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
04	9990	X	8392	-0-	-1598	-0-	664	1	7702	2	Y	24	39	1			65
							26	9									
05	10323	X	8154	-0-	-2169	-0-	469	1	7667	2	Y	16					81
							18	9									
06	DLQ G-10		6836	-0-	6836	6836	344	1	6474	2	Y	16					97
							18	9									
07	DLQ G-10		4436	-0-	4436	11272	181	1	4241	2	Y	13	38	1			72
							14	9									
08	16187	X	4915	-0-	-11272	-0-	560	1	4341	2	Y	13					85
							14	9									
*09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	708	1	4603	2	Y	15					100
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	6008	-0-	-1282	-0-	353	1	5655	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	5469	-0-	-3335	-0-	342	1	5127	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	2145	-0-	-4965	-0-	179	1	1966	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	2969	-0-	-4378	-0-	230	1	2739	2	Y	-0-					-0-
08	6634	X	5102	-0-	-1532	-0-	398	1	4704	2	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5297	-0-	-703	-0-	406	1	4891	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	7889	-0-	-1051	-0-	463	1	7426	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	7284	-0-	-4124	-0-	456	1	6828	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	6226	-0-	-2984	-0-	520	1	5706	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	5580	-0-	-3937	-0-	431	1	5149	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	6156	-0-	-2710	-0-	481	1	5675	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	6309	-0-	-1581	-0-	484	1	5825	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27000	X	24325	-0-	-2675	-0-	1793	1	22410	2	Y	111	99	1			22
							122	9									
05	27900	X	22923	-0-	-4977	-0-	1693	1	21161	2	Y	63	43	1			42
							69	9									
06	DLQ G-10		23620	-0-	23620	23620	1334	1	22232	2	Y	49	64	1			27
							54	9									
07	DLQ G-10		24612	-0-	24612	48232	1386	1	23101	2	Y	114	105	1			36
							125	9									
08	73373	X	25141	-0-	-48232	-0-	1857	1	23210	2	Y	67	82	1			21
							74	9									
*09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	360	1	4503	2	Y	46	43	1			24
							51	9									

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	11183	-0-	-3697	-0-	293	1	10888	2	N	2	25	1			10
							2	9									
05	14384	X	13245	-0-	-1139	-0-	334	1	12910	2	N	1					11
							1	9									
06	13800	X	12279	-0-	-1521	-0-	371	1	11904	2	N	4					15
							4	9									
07	14260	X	12398	-0-	-1862	-0-	389	1	12002	2	N	6					21
							7	9									
08	13423	X	11560	-0-	-1863	-0-	389	1	11168	2	N	3					24
							3	9									
09	12810	X	11824	-0-	-986	-0-	371	1	11453	2	N	-0-					24

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
04	19680	X	16919	-0-	-2761	-0-	994	1	15925	2	N	-0-					-0-
05	19995	X	17109	-0-	-2886	-0-	1070	1	16039	2	N	-0-					-0-
06	17250	X	16462	-0-	-788	-0-	1374	1	15088	2	N	-0-					-0-
07	17825	X	16054	-0-	-1771	-0-	1241	1	14813	2	Y	-0-					-0-
08	17825	X	15438	-0-	-2387	-0-	1205	1	14233	2	Y	-0-					-0-
09	16920	X	6841	-0-	-10079	-0-	525	1	6316	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	871	1	13964	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	11924	-0-	-2646	-0-	746	1	11178	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	11697	-0-	-1323	-0-	977	1	10720	2	N	-0-					-0-
07	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	1001	1	11944	2	Y	-0-					-0-
08	15345	X	11145	-0-	-4200	-0-	870	1	10275	2	Y	-0-					-0-
09	14850	X	2265	-0-	-12585	-0-	174	1	2091	2	Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

04	17310	X	12975	-0-	-4335	-0-	274	1	12701	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	13215	-0-	-3680	-0-	321	1	12894	2	N	-0-					-0-
06	15570	X	13734	-0-	-1836	-0-	864	1	12870	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	13046	-0-	-2082	-0-	750	1	12296	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	13087	-0-	-2041	-0-	822	1	12265	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	12850	-0-	-890	-0-	848	1	12002	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

04	9390	X	8790	-0-	-600	-0-	186	1	8604	2	N	-0-					-0-
05	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	232	1	9334	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	6451	-0-	-3239	-0-	406	1	6045	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	5728	-0-	-4285	-0-	329	1	5399	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	7395	-0-	-2618	-0-	465	1	6930	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	7102	-0-	-2168	-0-	469	1	6633	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

04	9570	X	7186	-0-	-2384	-0-	422	1	6764	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	6924	-0-	-2965	-0-	433	1	6491	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7851	-0-	-69	-0-	656	1	7195	2	N	-0-					-0-
07	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	634	1	7564	2	Y	-0-					-0-
08	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	620	1	7324	2	Y	-0-					-0-
*09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	648	1	7807	2	Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

04	8280	X	8114	-0-	-166	-0-	7976	2	138	9	N	125	186	1	2	8	225
05	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8300	2	121	9	N	110	179	1	4	8	152
06	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7896	2	122	9	N	111	1	8			262
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7815	2	122	9	N	111					373
08	8432	X	7909	-0-	-523	-0-	7803	2	106	9	N	96	1	8			468
09	8160	X	7361	-0-	-799	-0-	7287	2	74	9	N	67	343	1			192

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

04	8400	X	7351	-0-	-1049	-0-	542	1	6809	2	Y	-0-					-0-
05	9300	X	5076	-0-	-4224	-0-	369	1	4707	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4641	-0-	4641	4641	334	1	4307	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6428	-0-	6428	11069	488	1	5940	2	Y	-0-					-0-
08	16678	X	5609	-0-	-11069	-0-	431	1	5178	2	Y	-0-					-0-
*09	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	441	1	5325	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

04	19620	X	13012	-0-	-6608	-0-	961	1	12051	2	Y	-0-					-0-
05	21929	X	21929	-0-	-0-	-0-	1594	1	20335	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		20945	-0-	20945	20945	1509	1	19436	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20941	-0-	20941	41886	1591	1	19350	2	Y	-0-					-0-
08	62297	X	20411	-0-	-41886	-0-	1569	1	18842	2	Y	-0-					-0-
*09	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	1461	1	17613	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12660	X	10911	-0-	-1749	-0-	10882	2	29	9	N	26	178	1	3	8	62
05	12059	X	11865	-0-	-194	-0-	11817	2	48	9	N	44	3	8			103
06	12030	X	11445	-0-	-585	-0-	11392	2	53	9	N	48	1	8			150
07	12431	X	9516	-0-	-2915	-0-	9480	2	36	9	N	33	1	8			182
08	12431	X	9524	-0-	-2907	-0-	9483	2	41	9	N	37	4	8			215
09	11490	X	4148	-0-	-7342	-0-	4148	2			N	-0-					215

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	13399	-0-	13399	26421	13326	2	73	9	N	66	3	8			260
05	0	W	13999	-0-	13999	40420	13919	2	80	9	N	73	168	1	9	8	156
06	0	W	12007	-0-	12007	52427	11957	2	50	9	N	45	2	8			199
07	60755	X	8328	-0-	-52427	-0-	8271	2	57	9	N	52	2	8			249
08	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					249
09	12390	X	4522	-0-	-7868	-0-	4493	2	29	9	N	26	4	8			271

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15060	X	11036	-0-	-4024	-0-	873	1	10137	2	Y	24	39	1			65
							26	9									
05	15562	X	9640	-0-	-5922	-0-	555	1	9067	2	Y	16					81
							18	9									
06	DLQ G-10		9423	-0-	9423	9423	475	1	8930	2	Y	16					97
							18	9									
07	DLQ G-10		10830	-0-	10830	20253	442	1	10373	2	Y	14	38	1			73
							15	9									
08	31657	X	11404	-0-	-20253	-0-	1302	1	10089	2	Y	12					85
							13	9									
*09	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	1481	1	9638	2	Y	15					100
							17	9									

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11010	2	253	9	N	230	168	1	1	8	212
05	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	11867	2	245	9	N	223	5	8			430
06	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9208	2	138	9	N	125	171	1	1	8	383
07	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8674	2	167	9	N	152	177	1			358
08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9052	2	184	9	N	167	172	1	1	8	352
*09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10422	2	179	9	N	163	170	1			345

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
04	21720	X	17187	-0-	-4533	-0-	17140	2	47	9	N	43	165	1	3	8	90
05	22134	X	17918	-0-	-4216	-0-	17876	2	42	9	N	38	5	8			123
06	18960	X	16856	-0-	-2104	-0-	16814	2	42	9	N	38	1	8			160
07	18693	X	15313	-0-	-3380	-0-	15277	2	36	9	N	33	1	8			192
08	18693	X	15706	-0-	-2987	-0-	15669	2	37	9	N	34	1	8			225
09	17340	X	8758	-0-	-8582	-0-	8738	2	20	9	N	18	168	1			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32400	X	29298	-0-	-3102	-0-	2127	1	26588	2	Y	530	468	1	4	8	104
							583	9									
05	33480	X	9342	-0-	-24138	-0-	668	1	8347	2	Y	297	202	1			199
							327	9									
06	DLQ G-10		24268	-0-	24268	24268	1359	1	22648	2	Y	237	305	1			131
							261	9									
07	DLQ G-10		27272	-0-	27272	51540	1510	1	25172	2	Y	536	497	1			170
							590	9									
08	75036	X	23496	-0-	-51540	-0-	1714	1	21431	2	Y	319	388	1			101
							351	9									
*09	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	160	1	1997	2	Y	215	202	1			114
							237	9									

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
04	29130	X	28823	-0-	-307	-0-	2106	1	26321	2	Y	360	320	1			71
							396	9									
05	30535	X	19985	-0-	-10550	-0-	1464	1	18298	2	Y	203	138	1			136
							223	9									
06	DLQ G-10		23130	-0-	23130	23130	1299	1	21653	2	Y	162	209	1			89
							178	9									
07	DLQ G-10		24920	-0-	24920	48050	1388	1	23128	2	Y	367	340	1			116
							404	9									
08	75204	X	27154	-0-	-48050	-0-	1994	1	24920	2	Y	218	265	1			69
							240	9									
*09	33909	X	33909	-0-	-0-	-0-	2501	1	31265	2	Y	130	130	1			69
							143	9									

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
04	12330	X	10855	-0-	-1475	-0-	802	1	10053	2	Y	-0-					-0-
05	12741	X	10631	-0-	-2110	-0-	774	1	9857	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10364	-0-	10364	10364	747	1	9617	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10707	-0-	10707	21071	814	1	9893	2	Y	-0-					-0-
08	31828	X	10757	-0-	-21071	-0-	828	1	9929	2	Y	-0-					-0-
*09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	780	1	9384	2	Y	-0-					-0-

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
04	31680	X	28613	-0-	-3067	-0-	28381	2	232	9	N	211	174	1	8	8	196
05	31961	X	29644	-0-	-2317	-0-	29436	2	208	9	N	189	183	1	11	8	191
06	28350	X	27250	-0-	-1100	-0-	27046	2	204	9	N	185	2	8			374
07	27869	X	27393	-0-	-476	-0-	27199	2	194	9	N	176	176	1	1	8	373
08	29636	X	26187	-0-	-3449	-0-	26037	2	150	9	N	136	173	1	7	8	329
09	28680	X	25079	-0-	-3601	-0-	24915	2	164	9	N	149	180	1	4	8	294

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
04	12480	X	5304	-0-	-7176	-0-	65	1	5238	2	N	1					17
							1	9									
05	12896	X	5761	-0-	-7135	-0-	72	1	5689	2	N	-0-	13	1			4
06	12480	X	7175	-0-	-5305	-0-	123	1	7049	2	N	3					7
							3	9									
07	10602	X	7637	-0-	-2965	-0-	132	1	7505	2	N	-0-					7
08	7409	X	6259	-0-	-1150	-0-	116	1	6141	2	N	2					9
							2	9									
09	7170	X	5969	-0-	-1201	-0-	106	1	5859	2	N	4					13
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	151	1	12220	2	N	2					17
							2	9									
05	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	167	1	13162	2	N	-0-	13	1			4
06	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	210	1	12039	2	N	2					6
							2	9									
07	10943	X	10893	-0-	-50	-0-	189	1	10704	2	N	-0-					6
08	13330	X	10954	-0-	-2376	-0-	203	1	10748	2	N	3					9
							3	9									
09	12900	X	10582	-0-	-2318	-0-	188	1	10390	2	N	4					13
							4	9									

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

04	13770	X	10891	-0-	-2879	-0-	133	1	10756	2	N	2					17
							2	9									
05	14229	X	10930	-0-	-3299	-0-	137	1	10793	2	N	-0-	13	1			4
06	13770	X	9898	-0-	-3872	-0-	170	1	9726	2	N	2					6
							2	9									
07	13671	X	9944	-0-	-3727	-0-	172	1	9772	2	N	-0-					6
08	12493	X	9463	-0-	-3030	-0-	175	1	9285	2	N	3					9
							3	9									
09	10890	X	8711	-0-	-2179	-0-	155	1	8552	2	N	4					13
							4	9									

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

04	14400	X	10262	-0-	-4138	-0-	125	1	10135	2	N	2					17
							2	9									
05	14880	X	10283	-0-	-4597	-0-	129	1	10154	2	N	-0-	13	1			4
06	13110	X	9725	-0-	-3385	-0-	167	1	9556	2	N	2					6
							2	9									
07	11656	X	9713	-0-	-1943	-0-	168	1	9545	2	N	-0-					6
08	11656	X	8947	-0-	-2709	-0-	166	1	8778	2	N	3					9
							3	9									
09	10260	X	8885	-0-	-1375	-0-	158	1	8723	2	N	4					13
							4	9									

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

04	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	8949	2	72	9	N	65	171	1	1	8	186
05	9486	X	9431	-0-	-55	-0-	9342	2	89	9	N	81	2	8			265
06	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11206	2	66	9	N	60	162	1	1	8	162
07	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11068	2	92	9	N	84	1	8			245
08	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17494	2	76	9	N	69	2	8			312
*09	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15470	2	30	9	N	27	171	1			168

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

04	42330	X	21546	-0-	-20784	-0-	21311	2	235	9	N	214	168	1	8	8	236
05	41664	X	25830	-0-	-15834	-0-	25631	2	199	9	N	181	184	1	8	8	225
06	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	23741	2	139	9	N	126	1	8			350
07	23319	X	23319	-0-	-0-	-0-	23222	2	97	9	N	88	172	1	1	8	265
08	25823	X	23057	-0-	-2766	-0-	22951	2	106	9	N	96	175	1	3	8	183
09	24990	X	21287	-0-	-3703	-0-	21193	2	94	9	N	85	1	8			267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41760	X	35547	-0-	-6213	-0-	1037	1	34510	2	N	-0-					-0-
05	43152	X	33869	-0-	-9283	-0-	3014	1	30855	2	N	-0-					-0-
06	41760	X	31471	-0-	-10289	-0-	2045	1	29426	2	N	-0-					-0-
07	41354	X	33189	-0-	-8165	-0-	881	1	32308	2	N	-0-					-0-
08	39990	X	32324	-0-	-7666	-0-	868	1	31456	2	N	-0-					-0-
09	35550	X	30080	-0-	-5470	-0-	883	1	29197	2	N	-0-					-0-

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
04	40860	X	33581	-0-	-7279	-0-	980	1	32601	2	N	-0-					-0-
05	38905	X	31876	-0-	-7029	-0-	2837	1	29039	2	N	-0-					-0-
06	37020	X	29398	-0-	-7622	-0-	1910	1	27488	2	N	-0-					-0-
07	36952	X	28987	-0-	-7965	-0-	770	1	28217	2	N	-0-					-0-
08	35278	X	28586	-0-	-6692	-0-	768	1	27818	2	N	-0-					-0-
09	33570	X	25692	-0-	-7878	-0-	754	1	24938	2	N	-0-					-0-

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
04	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	592	1	11320	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	9924	-0-	-3623	-0-	467	1	9457	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	9347	-0-	-3763	-0-	536	1	8811	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	7729	-0-	-5818	-0-	338	1	7391	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	4078	-0-	-8229	-0-	170	1	3908	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	4175	-0-	-7735	-0-	174	1	4001	2	N	-0-					-0-

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
04	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	391	1	7473	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7742	-0-	-318	-0-	364	1	7378	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	8097	-0-	-393	-0-	464	1	7633	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8113	-0-	-660	-0-	354	1	7759	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7723	-0-	-1050	-0-	322	1	7401	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7200	-0-	-900	-0-	300	1	6900	2	N	-0-					-0-

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
04	14850	X	13834	-0-	-1016	-0-	1012 173	1 9	12649	2	Y	157	133	1	5	8	52
05	15345	X	12552	-0-	-2793	-0-	917 171	1 9	11464	2	Y	155	174	1			33
06	DLQ G-10		11147	-0-	11147	11147	815 152	1 9	10180	2	Y	138	121	1			50
07	DLQ G-10		12835	-0-	12835	23982	940 145	1 9	11750	2	Y	132	117	1			65
08	36300	X	12318	-0-	-23982	-0-	902 144	1 9	11272	2	Y	131	142	1			54
*09	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	849 133	1 9	10614	2	Y	121	143	1			32

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46290	X	38054	-0-	-8236	-0-	38054	2			N	-0-					-0-
05	45601	X	37569	-0-	-8032	-0-	37569	2			N	-0-					-0-
06	41970	X	35146	-0-	-6824	-0-	35146	2			N	-0-					-0-
07	41602	X	35268	-0-	-6334	-0-	35268	2			N	-0-					-0-
08	40455	X	34261	-0-	-6194	-0-	34261	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	32123	-0-	-5917	-0-	32123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17670	X	16488	-0-	-1182	-0-	1196	1	14951	2	Y	310	231	1			182
							341	9									
05	18104	X	16978	-0-	-1126	-0-	1232	1	15405	2	Y	310	352	1			140
							341	9									
06	18930	X	14669	-0-	-4261	-0-	1066	1	13327	2	Y	251	259	1			132
							276	9									
07	19561	X	15650	-0-	-3911	-0-	1136	1	14203	2	Y	283	277	1			138
							311	9									
08	19561	X	14060	-0-	-5501	-0-	1023	1	12786	2	Y	228	190	1			176
							251	9									
09	16500	X	13152	-0-	-3348	-0-	958	1	11975	2	Y	199	184	1	1	8	190
							219	9									

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17040	X	15150	-0-	-1890	-0-	1107	1	13842	2	Y	183	167	1			63
							201	9									
05	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	1289	1	16116	2	Y	230	244	1			49
							253	9									
06	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	1250	1	15625	2	Y	221	190	1			80
							243	9									
07	17143	X	16294	-0-	-849	-0-	1190	1	14874	2	Y	209	186	1			103
							230	9									
08	17670	X	17135	-0-	-535	-0-	1252	1	15652	2	Y	210	227	1			86
							231	9									
09	17130	X	16146	-0-	-984	-0-	1180	1	14750	2	Y	196	230	1	1	8	51
							216	9									

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23670	X	19461	-0-	-4209	-0-	19219	2	242	9	N	220	353	1	5	8	238
05	23653	X	20897	-0-	-2756	-0-	20652	2	245	9	N	223	179	1	12	8	270
06	22890	X	19625	-0-	-3265	-0-	19459	2	166	9	N	151	160	1	2	8	259
07	23188	X	20644	-0-	-2544	-0-	20402	2	242	9	N	220	186	1	2	8	291
08	23188	X	20829	-0-	-2359	-0-	20624	2	205	9	N	186	4	8			473
09	20220	X	18560	-0-	-1660	-0-	18382	2	178	9	N	162	358	1	2	8	275

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
04	40230	X	30642	-0-	-9588	-0-	894	1	29748	2	N	-0-					-0-
05	37510	X	29551	-0-	-7959	-0-	2630	1	26921	2	N	-0-					-0-
06	35220	X	27765	-0-	-7455	-0-	1804	1	25961	2	N	-0-					-0-
07	34224	X	29791	-0-	-4433	-0-	791	1	29000	2	N	-0-					-0-
08	31930	X	30071	-0-	-1859	-0-	808	1	29263	2	N	-0-					-0-
09	30630	X	26997	-0-	-3633	-0-	793	1	26204	2	N	-0-					-0-

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
04	9210	X	7628	-0-	-1582	-0-	7567	2	61	9	N	55	12	8			176
05	8587	X	7921	-0-	-666	-0-	7859	2	62	9	N	56	12	8			220
06	8310	X	6824	-0-	-1486	-0-	6784	2	40	9	N	36	1	8			255
07	8246	X	6720	-0-	-1526	-0-	6688	2	32	9	N	29	180	1	4	8	100
08	8122	X	6352	-0-	-1770	-0-	6297	2	55	9	N	50	11	8			139
09	7680	X	4957	-0-	-2723	-0-	4925	2	32	9	N	29	1	8			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	10443	-0-	-1497	-0-	10211	2	232	9	N	211	349	1	16	8	200
05	10850	X	10345	-0-	-505	-0-	10127	2	218	9	N	198	177	1	12	8	209
06	10860	X	9288	-0-	-1572	-0-	9088	2	200	9	N	182	2	8			389
07	11222	X	6941	-0-	-4281	-0-	6773	2	168	9	N	153	185	1	6	8	351
08	11222	X	8431	-0-	-2791	-0-	8247	2	184	9	N	167	14	8			504
09	10440	X	8742	-0-	-1698	-0-	8608	2	134	9	N	122	169	1	3	8	454

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

04	15990	X	14488	-0-	-1502	-0-	628	1	13860	2	N	-0-					-0-
05	15562	X	14138	-0-	-1424	-0-	410	1	13728	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	13334	-0-	-826	-0-	420	1	12914	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	13158	-0-	-203	-0-	372	1	12786	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	12719	-0-	-2254	-0-	333	1	12386	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	13205	-0-	-1285	-0-	257	1	12948	2	N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

04	18840	X	16076	-0-	-2764	-0-	696	1	15380	2	N	-0-					-0-
05	18476	X	14989	-0-	-3487	-0-	435	1	14554	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	13310	-0-	-3670	-0-	419	1	12891	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	14203	-0-	-3343	-0-	401	1	13802	2	N	-0-					-0-
08	17546	X	12066	-0-	-5480	-0-	316	1	11750	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	8324	-0-	-7756	-0-	162	1	8162	2	N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

04	22380	X	19003	-0-	-3377	-0-	823	1	18180	2	N	-0-					-0-
05	22289	X	18867	-0-	-3422	-0-	548	1	18319	2	N	-0-					-0-
06	19740	X	17942	-0-	-1798	-0-	565	1	17377	2	N	-0-					-0-
07	20398	X	17696	-0-	-2702	-0-	500	1	17196	2	N	-0-					-0-
08	20398	X	16967	-0-	-3431	-0-	444	1	16523	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	17287	-0-	-1703	-0-	336	1	16951	2	N	-0-					-0-

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

04	0	W	18882	-0-	18882	39136	18607	2	275	9	N	250	166	1	2	8	158
05	0	W	18577	-0-	18577	57713	18336	2	241	9	N	219	168	1	1	8	208
06	0	W	17471	-0-	17471	75184	17236	2	235	9	N	214	172	1	1	8	249
07	92660	X	17476	-0-	-75184	-0-	17258	2	218	9	N	198	171	1			276
08	20243	X	17122	-0-	-3121	-0-	16878	2	244	9	N	222	172	1	1	8	325
09	18870	X	15837	-0-	-3033	-0-	15707	2	130	9	N	118					443

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

04	26820	X	19915	-0-	-6905	-0-	19832	2	83	9	N	75	2	8			236
05	26226	X	19563	-0-	-6663	-0-	19494	2	69	9	N	63	7	8			292
06	23940	X	17985	-0-	-5955	-0-	17923	2	62	9	N	56					348
07	23033	X	16682	-0-	-6351	-0-	16623	2	59	9	N	54					402
08	21080	X	16411	-0-	-4669	-0-	16359	2	52	9	N	47	172	1	2	8	275
09	19920	X	19575	-0-	-345	-0-	19511	2	64	9	N	58					333

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

04	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	19651	2	130	9	N	118	12	8			249
05	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	21262	2	268	9	N	244	342	1	16	8	135
06	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	18956	2	102	9	N	93	3	8			225
07	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17492	2	168	9	N	153	2	8			376
08	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	17402	2	174	9	N	158	172	1	8	8	354
*09	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14342	2	114	9	N	104	2	8			456

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	296	1	11015	2	N	3	6	1			4
							3	9									
05	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	398	1	15423	2	N	5	6	1			3
							6	9									
06	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	391	1	12535	2	N	2					5
							2	9									
07	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	328	1	10121	2	N	3					8
							3	9									
08	15841	X	5271	-0-	-10570	-0-	177	1	5091	2	N	3	5	1			6
							3	9									
09	15330	X	4531	-0-	-10799	-0-	142	1	4388	2	N	1					7
							1	9									

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
04	21300	X	15553	-0-	-5747	-0-	407	1	15135	2	N	10	8	1			4
							11	9									
05	20336	X	18616	-0-	-1720	-0-	469	1	18137	2	N	9	8	1			5
							10	9									
06	19680	X	17996	-0-	-1684	-0-	544	1	17446	2	N	5	8	1			2
							6	9									
07	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	642	1	19825	2	N	10	8	1			4
							11	9									
08	19685	X	18214	-0-	-1471	-0-	613	1	17595	2	N	5	4	1			5
							6	9									
*09	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	570	1	17587	2	N	6	8	1			3
							7	9									

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
04	22560	X	19734	-0-	-2826	-0-	1231	1	18503	2	N	-0-					43
05	23312	X	22007	-0-	-1305	-0-	1346	1	20527	2	N	122					165
							134	9									
06	21390	X	20733	-0-	-657	-0-	1270	1	19397	2	N	60	195	1			30
							66	9									
07	20906	X	20906	-0-	-0-	-0-	1273	1	19509	2	N	113					143
							124	9									
08	22010	X	19678	-0-	-2332	-0-	1206	1	18384	2	N	80					223
							88	9									
09	21300	X	18714	-0-	-2586	-0-	1386	1	17324	2	N	4	191	1			36
							4	9									

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
04	6120	X	5977	-0-	-143	-0-	5793	2	184	9	N	167					292
05	5518	X	4835	-0-	-683	-0-	4534	2	301	9	N	274	303	1			263
06	5640	X	4196	-0-	-1444	-0-	4078	2	118	9	N	107	168	1			202
07	5828	X	3590	-0-	-2238	-0-	3459	2	131	9	N	119	173	1	1	8	147
08	6169	X	2982	-0-	-3187	-0-	2865	2	117	9	N	106	5	8			248
09	5970	X	4281	-0-	-1689	-0-	4131	2	150	9	N	136	168	1	3	8	213

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
04	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11724	2	216	9	Y	196	229	1	4	8	147
05	13113	X	12429	-0-	-684	-0-	12250	2	179	9	Y	163	145	1	2	8	163
06	12690	X	6038	-0-	-6652	-0-	5926	2	112	9	Y	102	77	1	1	8	187
07	13113	X	7719	-0-	-5394	-0-	7554	2	165	9	Y	150	197	1	1	8	139
08	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	12894	2	127	9	Y	115	79	1	3	8	172
*09	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14506	2	200	9	Y	182	89	1	1	8	264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15270	X	12431	-0-	-2839	-0-	12193	2	238	9	Y	216	255	1	3	8	163
05	15159	X	12749	-0-	-2410	-0-	12548	2	201	9	Y	183	161	1	3	8	182
06	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17073	2	118	9	Y	107	86	1	1	8	202
07	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18178	2	87	9	Y	79	207	1			74
08	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	18681	2	59	9	Y	54	42	1			86
*09	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	17167	2	200	9	Y	182	45	1			223

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
04	9090	X	9009	-0-	-81	-0-	8758	2	251	9	N	228	179	1	3	8	320
05	9393	X	8630	-0-	-763	-0-	8402	2	228	9	N	207	167	1	8	8	352
06	8760	X	8047	-0-	-713	-0-	7838	2	209	9	N	190	161	1	1	8	380
07	9052	X	7767	-0-	-1285	-0-	7561	2	206	9	N	187	335	1	1	8	231
08	9300	X	7631	-0-	-1669	-0-	7424	2	207	9	N	188	172	1	4	8	243
09	9000	X	7321	-0-	-1679	-0-	7111	2	210	9	N	191	170	1	1	8	263

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
04	600	X	224	-0-	-376	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	620	X	27	-0-	-593	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	150	X	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-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
04	17940	X	9154	-0-	-8786	-0-	239	1	8904	2	N	10	8	1			4
							11	9									
05	18507	X	3394	-0-	-15113	-0-	85	1	3299	2	N	9	8	1			5
							10	9									
06	17910	X	2436	-0-	-15474	-0-	73	1	2357	2	N	5	8	1			2
							6	9									
07	17701	X	520	-0-	-17181	-0-	16	1	493	2	N	10	8	1			4
							11	9									
08	16368	X	11021	-0-	-5347	-0-	371	1	10644	2	N	5	4	1			5
							6	9									
*09	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	409	1	12608	2	N	6	8	1			3
							7	9									

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
04	24150	X	20974	-0-	-3176	-0-	1303	1	19576	2	N	86	193	1	2	8	31
							95	9									
05	24955	X	20945	-0-	-4010	-0-	1278	1	19496	2	N	155	109	1			77
							171	9									
06	23310	X	19555	-0-	-3755	-0-	1201	1	18354	2	N	-0-					77
07	23963	X	20118	-0-	-3845	-0-	1221	1	18715	2	N	165	192	1			50
							182	9									
08	21700	X	21035	-0-	-665	-0-	1287	1	19621	2	N	115					165
							127	9									
09	20970	X	20429	-0-	-541	-0-	1508	1	18853	2	N	62	153	1			74
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14121	2	297	9	N	270	169	1	10	8	243
05	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	12759	2	264	9	N	240	167	1	14	8	302
06	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	13497	2	232	9	N	211	343	1	2	8	168
07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12111	2	249	9	N	226	1	8			393
08	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12138	2	212	9	N	193	168	1	6	8	412
*09	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10315	2	217	9	N	197	171	1	1	8	437

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

04	22408	X	22408	-0-	-0-	-0-	21755	2	653	9	N	594	504	1	5	8	456
05	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	21640	2	563	9	N	512	506	1	4	8	458
06	19530	X	19530	-0-	-0-	-0-	18971	2	559	9	N	508	505	1	2	8	459
07	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	15448	2	567	9	N	515	507	1	1	8	466
08	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	16960	2	540	9	N	491	684	1	7	8	266
*09	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	15823	2	506	9	N	460	349	1	3	8	374

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

04	10290	X	8483	-0-	-1807	-0-	498	1	7985	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	8219	-0-	-3437	-0-	514	1	7705	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	7695	-0-	-1995	-0-	643	1	7052	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	7690	-0-	-2323	-0-	594	1	7096	2	Y	-0-					-0-
08	10013	X	6854	-0-	-3159	-0-	535	1	6319	2	Y	-0-					-0-
09	8490	X	6902	-0-	-1588	-0-	530	1	6372	2	Y	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

04	28350	X	22708	-0-	-5642	-0-	842	1	21785	2	Y	74	62	1	1	8	101
							81	9									
05	26443	X	23565	-0-	-2878	-0-	867	1	22628	2	Y	64	65	1	3	8	97
							70	9									
06	25350	X	19888	-0-	-5462	-0-	765	1	19068	2	Y	50	64	1	1	8	82
							55	9									
07	25730	X	20315	-0-	-5415	-0-	692	1	19568	2	Y	50	64	1	2	8	66
							55	9									
08	25730	X	19130	-0-	-6600	-0-	949	1	18130	2	Y	46	2	8			110
							51	9									
09	22800	X	18006	-0-	-4794	-0-	1096	1	16842	2	Y	62	64	1	8	8	100
							68	9									

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

04	22200	X	17722	-0-	-4478	-0-	656	1	16985	2	Y	74	62	1	1	8	101
							81	9									
05	19933	X	18267	-0-	-1666	-0-	671	1	17526	2	Y	64	65	1	3	8	97
							70	9									
06	17730	X	16105	-0-	-1625	-0-	619	1	15431	2	Y	50	64	1	1	8	82
							55	9									
07	18321	X	16374	-0-	-1947	-0-	557	1	15764	2	Y	48	64	1			66
							53	9									
08	18321	X	14916	-0-	-3405	-0-	740	1	14124	2	Y	47	3	8			110
							52	9									
09	17730	X	14201	-0-	-3529	-0-	866	1	13311	2	Y	22	64	1	4	8	64
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38430	X	37473	-0-	-957	-0-	2067	1	35100	2	N	278	384	1	6	8	39
							306	9									
05	45198	X	35881	-0-	-9317	-0-	35661	2	220	9	N	200	192	1			47
06	43740	X	31534	-0-	-12206	-0-	816	1	30525	2	N	175	192	1			30
							193	9									
07	45198	X	34017	-0-	-11181	-0-	2540	1	31313	2	N	149					179
							164	9									
08	42346	X	29643	-0-	-12703	-0-	1038	1	28343	2	N	238	381	1			36
							262	9									
09	37470	X	29051	-0-	-8419	-0-	1978	1	26940	2	N	121	94	1			63
							133	9									

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
04	23160	X	10164	-0-	-12996	-0-	215	1	9949	2	N	-0-					-0-
05	21204	X	16579	-0-	-4625	-0-	403	1	16176	2	N	-0-					-0-
06	18630	X	14083	-0-	-4547	-0-	886	1	13197	2	N	-0-					-0-
07	19251	X	14776	-0-	-4475	-0-	849	1	13927	2	N	-0-					-0-
08	19251	X	12243	-0-	-7008	-0-	769	1	11474	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	13813	-0-	-2237	-0-	912	1	12901	2	N	-0-					-0-

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
04	31740	X	25619	-0-	-6121	-0-	541	1	25078	2	N	-0-					-0-
05	32798	X	24879	-0-	-7919	-0-	604	1	24275	2	N	-0-					-0-
06	30480	X	26133	-0-	-4347	-0-	1644	1	24489	2	N	-0-					-0-
07	30535	X	25003	-0-	-5532	-0-	1437	1	23566	2	N	-0-					-0-
08	29729	X	23228	-0-	-6501	-0-	1460	1	21768	2	N	-0-					-0-
09	26130	X	19902	-0-	-6228	-0-	1314	1	18588	2	N	-0-					-0-

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
04	27510	X	22757	-0-	-4753	-0-	775	1	21982	2	N	-0-					-0-
05	28427	X	21682	-0-	-6745	-0-	749	1	20933	2	N	-0-					-0-
06	27510	X	24484	-0-	-3026	-0-	809	1	23675	2	N	-0-					-0-
07	27218	X	24634	-0-	-2584	-0-	819	1	23815	2	N	-0-					-0-
08	24707	X	24328	-0-	-379	-0-	819	1	23509	2	N	-0-					-0-
09	24480	X	22435	-0-	-2045	-0-	759	1	21676	2	N	-0-					-0-

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
04	24720	X	24024	-0-	-696	-0-	819	1	23205	2	N	-0-					-0-
05	25590	X	25590	-0-	-0-	-0-	884	1	24706	2	N	-0-					-0-
06	24720	X	24330	-0-	-390	-0-	804	1	23526	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	23343	-0-	-1674	-0-	776	1	22567	2	N	-0-					-0-
08	25575	X	22231	-0-	-3344	-0-	749	1	21482	2	N	-0-					-0-
09	24750	X	19813	-0-	-4937	-0-	670	1	19143	2	N	-0-					-0-

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
04	19440	X	14388	-0-	-5052	-0-	845	1	13543	2	N	-0-					-0-
05	19530	X	14253	-0-	-5277	-0-	892	1	13361	2	N	-0-					-0-
06	17580	X	13000	-0-	-4580	-0-	1086	1	11914	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	12160	-0-	-6006	-0-	940	1	11220	2	Y	-0-					-0-
08	18166	X	11596	-0-	-6570	-0-	905	1	10691	2	Y	-0-					-0-
09	14400	X	9253	-0-	-5147	-0-	710	1	8543	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44340	X	30087	-0-	-14253	-0-	6	1	29835	2	N	224	415	1	2	8	41
							246	9									
05	40765	X	29559	-0-	-11206	-0-	233	1	28908	2	N	380	385	1			36
							418	9									
06	38610	X	29651	-0-	-8959	-0-	436	1	28972	2	N	221	196	1			61
							243	9									
07	36425	X	30521	-0-	-5904	-0-	619	1	29516	2	N	351	193	1			219
							386	9									
08	33573	X	29593	-0-	-3980	-0-	812	1	28454	2	N	297	384	1			132
							327	9									
09	30090	X	29090	-0-	-1000	-0-	226	1	28592	2	N	247	348	1			31
							272	9									

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
04	36270	X	35892	-0-	-378	-0-	2645	1	33063	2	Y	167					337
							184	9									
05	35309	X	34138	-0-	-1171	-0-	2523	1	31539	2	Y	69	162	1			244
							76	9									
06	34740	X	32547	-0-	-2193	-0-	2402	1	30029	2	Y	105	160	1			189
							116	9									
07	35898	X	33289	-0-	-2609	-0-	2461	1	30766	2	Y	56	184	1	1	8	60
							62	9									
08	36332	X	32367	-0-	-3965	-0-	2395	1	29944	2	Y	25					85
							28	9									
09	35160	X	29849	-0-	-5311	-0-	2205	1	27571	2	Y	66	74	1			77
							73	9									

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
04	35190	X	24689	-0-	-10501	-0-	5	1	24489	2	N	177	176	1	2	8	27
							195	9									
05	34193	X	25334	-0-	-8859	-0-	201	1	24898	2	N	214	194	1			47
							235	9									
06	32460	X	25013	-0-	-7447	-0-	368	1	24449	2	N	178	189	1			36
							196	9									
07	31093	X	24741	-0-	-6352	-0-	503	1	24022	2	N	196	194	1			38
							216	9									
08	29357	X	20374	-0-	-8983	-0-	560	1	19603	2	N	192	183	1			47
							211	9									
09	25020	X	19381	-0-	-5639	-0-	151	1	19081	2	N	135	36	1			146
							149	9									

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
04	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	25617	2	391	9	N	355	170	1	1	8	440
05	25998	X	25998	-0-	-0-	-0-	25646	2	352	9	N	320	333	1	2	8	425
06	24462	X	24462	-0-	-0-	-0-	24197	2	265	9	N	241	335	1	1	8	330
07	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	24612	2	304	9	N	276	172	1			434
08	24366	X	23711	-0-	-655	-0-	23470	2	241	9	N	219	165	1	1	8	487
09	23580	X	22309	-0-	-1271	-0-	22114	2	195	9	N	177	171	1			493

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42990	X	32188	-0-	-10802	-0-	31986	2	202	9	N	184	195	1	2	8	20
05	39432	X	32143	-0-	-7289	-0-	31734	2	409	9	N	372	180	1			212
06	36870	X	31279	-0-	-5591	-0-	31077	2	202	9	N	184	382	1			14
07	36022	X	32105	-0-	-3917	-0-	31878	2	227	9	N	206					220
08	34689	X	32253	-0-	-2436	-0-	66	1	31960	2	N	206	385	1			41
							227	9									
09	32190	X	31723	-0-	-467	-0-	31521	2	202	9	N	184	194	1	1	8	30

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
04	20730	X	11694	-0-	-9036	-0-	721	1	10841	2	N	120	192	1	3	8	46
							132	9									
05	21421	X	19759	-0-	-1662	-0-	1216	1	18542	2	N	1					47
							1	9									
06	20010	X	18195	-0-	-1815	-0-	1115	1	17032	2	N	44					91
							48	9									
07	19375	X	17805	-0-	-1570	-0-	1081	1	16578	2	N	133	190	1			34
							146	9									
08	19747	X	14255	-0-	-5492	-0-	870	1	13271	2	N	104					138
							114	9									
09	19110	X	4710	-0-	-14400	-0-	348	1	4347	2	N	14	42	1			110
							15	9									

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
04	35670	X	25029	-0-	-10641	-0-	1382	1	23467	2	N	164	195	1	7	8	50
							180	9									
05	21421	X	19430	-0-	-1991	-0-	19361	2	69	9	N	63					113
06	31200	X	18305	-0-	-12895	-0-	474	1	17728	2	N	94	190	1			17
							103	9									
07	32240	X	24928	-0-	-7312	-0-	1861	1	22937	2	N	118					135
							130	9									
08	32240	X	24864	-0-	-7376	-0-	878	1	23986	2	N	-0-					135
09	25020	X	23606	-0-	-1414	-0-	1608	1	21896	2	N	93	194	1			34
							102	9									

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
04	28740	X	24591	-0-	-4149	-0-	24591	2			N	-0-					179
05	29698	X	24114	-0-	-5584	-0-	24090	2	24	9	N	22	160	1			41
06	28650	X	22351	-0-	-6299	-0-	22275	2	76	9	N	69					110
07	28086	X	21871	-0-	-6215	-0-	21862	2	9	9	N	8					118
08	26257	X	18103	-0-	-8154	-0-	37	1	18066	2	N	-0-					118
09	24600	X	15546	-0-	-9054	-0-	15546	2			N	-0-					118

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
04	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	243	1	9025	2	N	3	6	1			4
							3	9									
05	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	251	1	9716	2	N	5	6	1			3
							6	9									
06	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	258	1	8280	2	N	2					5
							2	9									
07	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	260	1	8011	2	N	3					8
							3	9									
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	163	1	4672	2	N	3	5	1			6
							3	9									
09	4440	X	221	-0-	-4219	-0-	7	1	213	2	N	1					7
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31260	X	23787	-0-	-7473	-0-	23772	2	15	9	N	14	194	1	1	8	50
05	29574	X	23406	-0-	-6168	-0-	23037	2	369	9	N	335	212	1			173
06	27390	X	22910	-0-	-4480	-0-	22823	2	87	9	N	79	194	1			58
07	27001	X	22983	-0-	-4018	-0-	22859	2	124	9	N	113					171
08	25978	X	21417	-0-	-4561	-0-	44	1	21199	2	N	158	194	1			135
							174	9									
09	23790	X	20405	-0-	-3385	-0-	20293	2	112	9	N	102	194	1			43

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	45	7	8			99
05	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					99
06	15900	X	316	-0-	-15584	-0-	8	1	308	2	N	-0-					99
07	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	11					110
08	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	474	1	12938	2	N	77					187
							85	9									
*09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	328	1	4461	2	N	-0-					187

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57930	X	8483	-0-	-49447	-0-	498	1	7985	2	N	-0-					-0-
05	59861	X	8563	-0-	-51298	-0-	536	1	8027	2	N	-0-					-0-
06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	734	1	8065	2	N	-0-					-0-
07	0	W	10211	-0-	10211	10211	789	1	9422	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	9098	-0-	9098	19309	710	1	8388	2	Y	-0-					-0-
*09	27141	X	7832	-0-	-19309	-0-	601	1	7231	2	Y	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	29509	2	1117	9	N	1015	1020	1	5	8	470
05	26913	X	26913	-0-	-0-	-0-	26350	2	563	9	N	512	516	1	6	8	460
06	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	20988	2	396	9	N	360	331	1	1	8	488
07	23058	X	23058	-0-	-0-	-0-	22567	2	491	9	N	446	508	1			426
08	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23109	2	440	9	N	400	343	1	3	8	480
*09	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21003	2	389	9	N	354	299	1			535

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
04	28119	X	28119	-0-	-0-	-0-	27682	2	437	9	N	397	518	1	1	8	793
05	29014	X	29014	-0-	-0-	-0-	28773	2	241	9	N	219	262	1			750
06	28200	X	28200	-0-	-0-	-0-	27977	2	223	9	N	203	174	1	1	8	778
07	28700	X	28700	-0-	-0-	-0-	28450	2	250	9	N	227	174	1			831
08	28327	X	28327	-0-	-0-	-0-	28132	2	195	9	N	177	340	1			668
*09	27007	X	27007	-0-	-0-	-0-	26856	2	151	9	N	137					805

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26700	X	15466	-0-	-11234	-0-	405	1	15052	2	N	8					21
							9	9									
05	27590	X	15425	-0-	-12165	-0-	388	1	15030	2	N	6	14	1			13
							7	9									
06	26700	X	14559	-0-	-12141	-0-	440	1	14109	2	N	9					22
							10	9									
07	19251	X	13577	-0-	-5674	-0-	426	1	13148	2	N	3	13	1			12
							3	9									
08	17205	X	16501	-0-	-704	-0-	556	1	15938	2	N	6					18
							7	9									
*09	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	557	1	17179	2	N	9	14	1			13
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37500	X	17819	-0-	-19681	-0-	466	1	17344	2	N	8					21
							9	9									
05	38750	X	16762	-0-	-21988	-0-	422	1	16333	2	N	6	14	1			13
							7	9									
06	37500	X	15619	-0-	-21881	-0-	472	1	15137	2	N	9					22
							10	9									
07	19220	X	12968	-0-	-6252	-0-	407	1	12558	2	N	3	13	1			12
							3	9									
08	19338	X	19338	-0-	-0-	-0-	651	1	18680	2	N	6					18
							7	9									
*09	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	596	1	18377	2	N	9	14	1			13
							10	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

04	111690	X	31150	-0-	-80540	-0-	658	1	30492	2	N	-0-					-0-
05	115413	X	31059	-0-	-84354	-0-	755	1	30304	2	N	-0-					-0-
06	111690	X	29182	-0-	-82508	-0-	1836	1	27346	2	N	-0-					-0-
07	44640	X	27729	-0-	-16911	-0-	1594	1	26135	2	N	-0-					-0-
08	40641	X	25487	-0-	-15154	-0-	1602	1	23885	2	N	-0-					-0-
09	31140	X	24297	-0-	-6843	-0-	1604	1	22693	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

04	39870	X	13776	-0-	-26094	-0-	761	1	12685	2	Y	300	264	1			155
							330	9									
05	41199	X	18087	-0-	-23112	-0-	1009	1	16810	2	Y	244	259	1			140
							268	9									
06	39870	X	14832	-0-	-25038	-0-	826	1	13774	2	Y	211	257	1			94
							232	9									
07	15531	X	14967	-0-	-564	-0-	831	1	13860	2	Y	251	174	1			171
							276	9									
08	18073	X	11494	-0-	-6579	-0-	645	1	10746	2	Y	94	171	1			94
							103	9									
09	17490	X	11013	-0-	-6477	-0-	834	1	10005	2	Y	158	173	1			79
							174	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

04	0	W	35122	-0-	35122	293793	742	1	34380	2	N	-0-					-0-
05	0	W	35055	-0-	35055	328848	852	1	34203	2	N	-0-					-0-
06	0	W	32930	-0-	32930	361778	2072	1	30858	2	N	-0-					-0-
07	0	W	31212	-0-	31212	392990	1794	1	29418	2	N	-0-					-0-
08	0	W	28330	-0-	28330	421320	1780	1	26550	2	N	-0-					-0-
09	0	W	26999	-0-	26999	448319	1782	1	25217	2	N	-0-					-0-

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

04	90152	X	28500	-0-	-61652	-0-	27993	2	507	9	N	461	518	1	5	8	220
05	51181	X	30339	-0-	-20842	-0-	29638	2	701	9	N	637	504	1	10	8	343
06	49530	X	29765	-0-	-19765	-0-	29503	2	262	9	N	238	175	1	2	8	404
07	51181	X	29968	-0-	-21213	-0-	29654	2	314	9	N	285	338	1	1	8	350
08	51181	X	28915	-0-	-22266	-0-	28658	2	257	9	N	234	170	1	1	8	413
09	29760	X	25456	-0-	-4304	-0-	25260	2	196	9	N	178	343	1			248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116310	X	91319	-0-	-24991	-0-	3296	1	88023	2	N	-0-					-0-
05	120187	X	86558	-0-	-33629	-0-	2460	1	84098	2	N	-0-					-0-
06	116310	X	80233	-0-	-36077	-0-	2418	1	77815	2	N	-0-					-0-
07	120187	X	78506	-0-	-41681	-0-	2360	1	76146	2	N	-0-					-0-
08	101184	X	75468	-0-	-25716	-0-	2611	1	72857	2	N	-0-					-0-
09	91320	X	69582	-0-	-21738	-0-	2718	1	66864	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

04	0	W	14744	-0-	14744	172497	816	1	13598	2	Y	300	264	1			155
							330	9									
05	0	W	6646	-0-	6646	179143	361	1	6017	2	Y	244	259	1			140
							268	9									
06	0	W	7881	-0-	7881	187024	433	1	7216	2	Y	211	257	1			94
							232	9									
07	0	W	7320	-0-	7320	194344	399	1	6645	2	Y	251	174	1			171
							276	9									
08	0	W	10695	-0-	10695	205039	600	1	9992	2	Y	94	171	1			94
							103	9									
09	0	W	9505	-0-	9505	214544	718	1	8613	2	Y	158	173	1			79
							174	9									

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

04	62790	X	41324	-0-	-21466	-0-	2426	1	38898	2	N	-0-					-0-
05	64883	X	41292	-0-	-23591	-0-	2583	1	38709	2	N	-0-					-0-
06	62790	X	39173	-0-	-23617	-0-	3271	1	35902	2	N	-0-					-0-
07	0	W	36984	-0-	36984	36984	2859	1	34125	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	33317	-0-	33317	70301	2601	1	30716	2	Y	-0-					-0-
*09	102816	X	32515	-0-	-70301	-0-	2496	1	30019	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	1697	1	27217	2	N	-0-					-0-
05	27805	X	27805	-0-	-0-	-0-	1740	1	26065	2	N	-0-					-0-
06	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	2128	1	23356	2	N	-0-					-0-
07	0	W	25484	-0-	25484	25484	1970	1	23514	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	24520	-0-	24520	50004	1914	1	22606	2	Y	-0-					-0-
*09	73242	X	23238	-0-	-50004	-0-	1783	1	21455	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

04	51782	X	16182	-0-	-35600	-0-	15252	2	930	9	N	845	693	1	23	8	463
05	18290	X	15456	-0-	-2834	-0-	14643	2	813	9	N	739	682	1	15	8	505
06	17700	X	14480	-0-	-3220	-0-	13803	2	677	9	N	615	509	1	2	8	609
07	18290	X	11990	-0-	-6300	-0-	11503	2	487	9	N	443	694	1	4	8	354
08	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	52	2	8			404
09	17700	X	-0-	-0-	-17700	-0-					N	35	1	8			438

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

05	0		9746	-0-	9746	9746	237	1	9509	2	N	-0-					-0-
06	0		43337	-0-	43337	53083	2727	1	40610	2	N	-0-					-0-
07	89803	X	36720	-0-	-53083	-0-	2111	1	34609	2	N	-0-					-0-
08	47089	X	30848	-0-	-16241	-0-	1939	1	28909	2	N	-0-					-0-
09	45570	X	28009	-0-	-17561	-0-	1849	1	26160	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	2044 480	1 9	12856	2	Y	436	497	1			195
05	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	2308 528	1 9	17197	2	Y	480	497	1			178
06	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	2337 345	1 9	12493	2	Y	314	342	1			150
07	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	834 216	1 9	10999	2	Y	196	235	1			111
08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	810 227	1 9	13493	2	Y	206	196	1			121
09	0	W	12778	-0-	12778	12778	709 251	1 9	11818	2	Y	228	160	1	12	8	177

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	2455 319	1 9	15436	2	Y	290	331	1			130
05	25774	X	25774	-0-	-0-	-0-	2999 436	1 9	22339	2	Y	396	379	1			147
06	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	3222 386	1 9	17223	2	Y	351	331	1			167
07	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	1044 297	1 9	13775	2	Y	270	285	1			152
08	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	865 274	1 9	14420	2	Y	249	255	1			146
09	0	W	14103	-0-	14103	14103	786 215	1 9	13102	2	Y	195	182	1			159

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	1131 569	1 9	14137	2	Y	517	520	1	5	8	64
*05	1395	X	272	-0-	-1123	-0-	20 2	1 9	250	2	Y	2	24	1			42
*06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	177 28	1 9	2955	2	Y	25	51	1			16
*07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	365 139	1 9	4567	2	Y	126	116	1			26
*08	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	1569 197	1 9	19617	2	Y	179	164	1			41
*09	26926	X	26926	-0-	-0-	-0-	1980 200	1 9	24746	2	Y	182	170	1	8	8	45

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
*04	51930	X	20646	-0-	-31284	-0-	1511 243	1 9	18892	2	Y	221	216	1			28
*05	53661	X	-0-	-0-	-53661	-0-					Y	1	10	1			19
*06	51930	X	4572	-0-	-47358	-0-	257 28	1 9	4287	2	Y	25	28	1			16
*07	53661	X	7781	-0-	-45880	-0-	568 113	1 9	7100	2	Y	103	97	1			22
*08	53661	X	7321	-0-	-46340	-0-	531 157	1 9	6633	2	Y	143	132	1			33
*09	51930	X	4275	-0-	-47655	-0-	305 153	1 9	3817	2	Y	139	136	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	67680	X	28075	-0-	-39605	-0-	2025	1	25316	2	Y	667	640	1			83
							734	9									
*05	69936	X	10511	-0-	-59425	-0-	769	1	9608	2	Y	122	31	1			174
							134	9									
*06	67680	X	41350	-0-	-26330	-0-	2302	1	38362	2	Y	624	407	1			391
							686	9									
*07	69936	X	36948	-0-	-32988	-0-	2674	1	33427	2	Y	770	1000	1			161
							847	9									
*08	69936	X	34044	-0-	-35892	-0-	2458	1	30721	2	Y	786	767	1			180
							865	9									
*09	67680	X	30651	-0-	-37029	-0-	2208	1	27601	2	Y	765	748	1			197
							842	9									

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	138870	X	31322	-0-	-107548	-0-	2285	1	28566	2	Y	428	416	1			53
							471	9									
*05	143499	X	333	-0-	-143166	-0-	25	1	306	2	Y	2	20	1			35
							2	9									
*06	138870	X	17375	-0-	-121495	-0-	982	1	16365	2	Y	25	44	1			16
							28	9									
*07	143499	X	33384	-0-	-110115	-0-	2465	1	30807	2	Y	102	97	1			21
							112	9									
*08	143499	X	31741	-0-	-111758	-0-	2340	1	29243	2	Y	144	132	1			33
							158	9									
*09	138870	X	28322	-0-	-110548	-0-	2086	1	26083	2	Y	139	136	1			36
							153	9									

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	133830	X	33523	-0-	-100307	-0-	2451	1	30636	2	Y	396	380	1			49
							436	9									
*05	138291	X	2014	-0-	-136277	-0-	149	1	1862	2	Y	3	19	1			33
							3	9									
*06	133830	X	14913	-0-	-118917	-0-	843	1	14042	2	Y	25	42	1			16
							28	9									
*07	138291	X	33566	-0-	-104725	-0-	2467	1	30834	2	Y	241	207	1			50
							265	9									
*08	138291	X	34342	-0-	-103949	-0-	2515	1	31433	2	Y	358	326	1			82
							394	9									
*09	133830	X	34590	-0-	-99240	-0-	2534	1	31673	2	Y	348	340	1			90
							383	9									

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		10292	-0-	10292	10292	10292	2			N	-0-					-0-
09	44541	X	NO RPT	-0-	-44541	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		10261	-0-	10261	10261	10261	2			N	-0-					-0-
09	41979	X	NO RPT	-0-	-41979	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	81039	X	81039	-0-	-0-	-0-	2223	1	78816	2	N	-0-					-0-
12	118172	X	83245	-0-	-34927	-0-	3488	1	79757	2	N	-0-					-0-
01	118172	X	75702	-0-	-42470	-0-	3258	1	72444	2	N	-0-					-0-
02	106736	X	64749	-0-	-41987	-0-	2998	1	61751	2	N	-0-					-0-
03	118172	X	63650	-0-	-54522	-0-	2607	1	61043	2	N	-0-					-0-
04	114360	X	55860	-0-	-58500	-0-	2016	1	53844	2	N	-0-					-0-
05	118172	X	54460	-0-	-63712	-0-	1548	1	52912	2	N	-0-					-0-
06	114360	X	49853	-0-	-64507	-0-	1502	1	48351	2	N	-0-					-0-
07	118172	X	47868	-0-	-70304	-0-	1439	1	46429	2	N	-0-					-0-
08	118172	X	46523	-0-	-71649	-0-	1610	1	44913	2	N	-0-					-0-
09	114360	X	NO RPT	-0-	-114360	-0-					N	NO RPT					-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
*02	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	130	1	14177	2	N	-0-					-0-
*03	29481	X	20042	-0-	-9439	-0-	472	1	19498	2	Y	65					65
							72	9									
*04	28530	X	9877	-0-	-18653	-0-	296	1	9536	2	Y	41	46	1			60
							45	9									
05	29481	X	8698	-0-	-20783	-0-	80	1	8618	2	Y	-0-					60
06	28530	X	7163	-0-	-21367	-0-	138	1	6950	2	Y	68	59	1	2	8	67
							75	9									
07	29481	X	13168	-0-	-16313	-0-	456	1	12669	2	Y	39	3	8			103
							43	9									
08	29481	X	13062	-0-	-16419	-0-	423	1	12620	2	Y	17	64	1	1	8	55
							19	9									
09	28530	X	NO RPT	-0-	-28530	-0-					Y	NO RPT					55

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	39225	X	NO RPT	-0-	-39225	-0-					N	NO RPT					-0-
08	48639	X	NO RPT	-0-	-48639	-0-					N	NO RPT					-0-
09	47070	X	NO RPT	-0-	-47070	-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
04	5070	X	4971	-0-	-99	-0-	4971	3			N	-0-					175
05	5239	X	5181	-0-	-58	-0-	5181	3			N	-0-					175
06	5070	X	4963	-0-	-107	-0-	4963	3			N	-0-					175
07	5146	X	5072	-0-	-74	-0-	5072	3			N	-0-					175
08	5177	X	5116	-0-	-61	-0-	5116	3			N	-0-					175
*09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					175

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
04	8490	X	7423	-0-	-1067	-0-	7423	3			N	-0-					2
05	8773	X	7131	-0-	-1642	-0-	7131	3			N	-0-					2
06	8490	X	6269	-0-	-2221	-0-	6269	3			N	-0-					2
07	7998	X	6354	-0-	-1644	-0-	6354	3			N	-0-					2
08	7998	X	6438	-0-	-1560	-0-	6438	3			N	-0-					2
09	7410	X	6281	-0-	-1129	-0-	6281	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
04	2850	X	2372	-0-	-478	-0-	2371	3	1	9	N	1	1	8			17
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					17
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					17
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					17
08	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	3040	3			N	-0-					17
09	3150	X	2801	-0-	-349	-0-	2801	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
04	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9609	3	17	9	Y	15	1	8			43
05	9765	X	9023	-0-	-742	-0-	9021	3	2	9	Y	2					45
06	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9420	3	1	9	Y	1					46
07	10447	X	9514	-0-	-933	-0-	9513	3	1	9	Y	1					48
08	9951	X	9876	-0-	-75	-0-	9876	3			Y	-0-					48
09	9630	X	9604	-0-	-26	-0-	9604	3			Y	-0-					48

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
04	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11566	3	1	9	N	1	1	8			47
05	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	3			N	-0-					47
06	12000	X	7737	-0-	-4263	-0-	7737	3			N	-0-					47
07	12400	X	5563	-0-	-6837	-0-	5563	3			N	-0-					47
08	14229	X	4178	-0-	-10051	-0-	4178	3			N	-0-					47
09	13770	X	4252	-0-	-9518	-0-	4252	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
04	8370	X	7551	-0-	-819	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	3429	-0-	-5220	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	8292	-0-	-78	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7961	-0-	-254	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7792	-0-	-392	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7525	-0-	-755	-0-	7525	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
04	4470	X	4366	-0-	-104	-0-	4365	3	1	9	N	1	1	8			9
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					9
06	4380	X	4256	-0-	-124	-0-	4256	3			N	-0-					9
07	4526	X	4257	-0-	-269	-0-	4257	3			N	-0-					9
08	4526	X	4423	-0-	-103	-0-	4423	3			N	-0-					9
09	4380	X	4352	-0-	-28	-0-	4352	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
04	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12562	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	3			N	-0-					-0-
06	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	3			N	-0-					-0-
07	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	3			N	-0-					-0-
08	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	3			N	-0-					-0-
*09	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11427	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	198	3	17	9	Y	15	15	8			5
05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2325	3	14	9	Y	13					18
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2101	3	2	9	Y	2					20
07	3348	X	2462	-0-	-886	-0-	2458	3	4	9	Y	4	3	8			21
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			Y	-0-					21
09	2250	X	1123	-0-	-1127	-0-	1117	3	6	9	Y	5	5	8			21

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
04	2460	X	1518	-0-	-942	-0-	1507	3	11	9	N	10	10	8			2
05	2418	X	1612	-0-	-806	-0-	1612	3			N	-0-					2
06	2340	X	2109	-0-	-231	-0-	2109	3			N	-0-					2
07	2418	X	2178	-0-	-240	-0-	2176	3	2	9	N	2	2	8			2
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					2
*09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2141	3	3	9	N	3	3	8			2

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
04	10680	X	8742	-0-	-1938	-0-	8742	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	9687	-0-	-1039	-0-	9687	3			N	-0-					-0-
06	10140	X	9297	-0-	-843	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	9530	-0-	-824	-0-	9530	3			N	-0-					-0-
08	9951	X	9354	-0-	-597	-0-	9354	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	9030	-0-	-330	-0-	9029	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	9240	X	8519	-0-	-721	-0-	8511	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	9548	X	7958	-0-	-1590	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	8014	-0-	-866	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	8019	-0-	-1157	-0-	8017	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	9176	X	8307	-0-	-869	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	8303	-0-	-217	-0-	8301	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4207	-0-	-143	-0-	4207	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
04	6450	X	5374	-0-	-1076	-0-	5374	3			N	-0-					2
05	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			N	-0-					2
06	5520	X	4959	-0-	-561	-0-	4959	3			N	-0-					2
07	5673	X	5473	-0-	-200	-0-	5473	3			N	-0-					2
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					2
*09	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	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
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4954	3	1	9	N	1	1	8			1
05	5177	X	5037	-0-	-140	-0-	5037	3			N	-0-					1
06	5010	X	4875	-0-	-135	-0-	4875	3			N	-0-					1
07	5177	X	5083	-0-	-94	-0-	5083	3			N	-0-					1
08	5146	X	5133	-0-	-13	-0-	5133	3			N	-0-					1
09	4950	X	4878	-0-	-72	-0-	4877	3	1	9	N	1	1	8			1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

04	4950	X	4425	-0-	-525	-0-	4402	3	23	9	Y	21					130
05	5115	X	4500	-0-	-615	-0-	4500	3			Y	-0-					130
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			Y	-0-					130
07	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	4478	3			Y	-0-					130
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4423	3	152	9	Y	138	191	1			77
*09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			Y	-0-					77

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	427	3	26	9	N	24	4	8			103
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1820	3	175	9	N	159	187	1			75
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2574	3	11	9	N	10					85
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2851	3	100	9	N	91	1	8			175
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2562	3	22	9	N	20					195
*09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2273	3	22	9	N	20	1	8			214

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

04	9780	X	9227	-0-	-553	-0-	9227	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9287	-0-	-819	-0-	9287	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9030	-0-	-690	-0-	9030	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	9302	-0-	-525	-0-	9302	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9283	-0-	-327	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
09	9240	X	8561	-0-	-679	-0-	8561	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8369	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8444	-0-	-346	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8665	-0-	-418	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8851	-0-	-232	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8162	-0-	-568	-0-	8161	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					19
05	3875	X	2603	-0-	-1272	-0-	2603	3			N	-0-					19
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					19
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					19
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					19
*09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	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
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4951	-0-	-474	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4400	-0-	-1025	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4711	-0-	-539	-0-	4711	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
04	6720	X	2394	-0-	-4326	-0-	2394	3			N	-0-					3
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					3
06	6600	X	171	-0-	-6429	-0-	171	3			N	-0-					3
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					3
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					3
09	2400	X	1645	-0-	-755	-0-	1645	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
04	5790	X	4848	-0-	-942	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5392	-0-	-591	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4345	-0-	-905	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4763	-0-	-600	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5075	-0-	-319	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4956	-0-	-264	-0-	4956	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
04	5190	X	4848	-0-	-342	-0-	4848	3			N	-0-					1
05	5332	X	4904	-0-	-428	-0-	4904	3			N	-0-					1
06	5040	X	4799	-0-	-241	-0-	4799	3			N	-0-					1
07	5208	X	4552	-0-	-656	-0-	4552	3			N	-0-					1
08	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	4735	3			N	-0-					1
09	4860	X	4492	-0-	-368	-0-	4492	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
04	8490	X	6884	-0-	-1606	-0-	6883	3	1	9	N	1	1	8			18
05	8773	X	6153	-0-	-2620	-0-	6153	3			N	-0-					18
06	8040	X	6606	-0-	-1434	-0-	6606	3			N	-0-					18
07	8308	X	7360	-0-	-948	-0-	7360	3			N	-0-					18
08	7781	X	6942	-0-	-839	-0-	6942	3			N	-0-					18
*09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					18

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
04	1080	X	446	-0-	-634	-0-	444	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	992	X	506	-0-	-486	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	930	X	642	-0-	-288	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	775	X	522	-0-	-253	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	682	X	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*09	679	X	679	-0-	-0-	-0-	673	3	6	9	N	5	5	8			-0-

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
04	5010	X	4397	-0-	-613	-0-	4396	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5022	X	4459	-0-	-563	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4272	-0-	-588	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4861	-0-	-99	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3985	-0-	-425	-0-	3985	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
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3990	-0-	-510	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4069	-0-	-581	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3625	-0-	-1025	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	3848	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
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2814	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
07	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
*09	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2828	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					2
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					2
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	4	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
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
*09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3757	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					24
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					24
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					24
07	3224	X	2899	-0-	-325	-0-	2899	3			N	-0-					23
08	3224	X	2936	-0-	-288	-0-	2936	3			N	-0-					23
09	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	3110	3			N	-0-					23

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
04	2310	X	2174	-0-	-136	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2236	-0-	-182	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2156	-0-	-214	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2119	-0-	-330	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2286	-0-	-163	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	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
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7328	3	14	9	Y	13	1	8			38
05	6820	X	6799	-0-	-21	-0-	6799	3			Y	-0-					38
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7290	3	1	9	Y	1					39
07	6262	X	1903	-0-	-4359	-0-	1902	3	1	9	Y	1					40
08	6262	X	5103	-0-	-1159	-0-	5103	3			Y	-0-					40
*09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			Y	-0-					40

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
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8670	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	8556	X	8378	-0-	-178	-0-	8378	3			Y	-0-					-0-
06	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	3			Y	-0-					-0-
07	9269	X	8282	-0-	-987	-0-	8282	3			Y	-0-					-0-
08	8959	X	8186	-0-	-773	-0-	8186	3			Y	-0-					-0-
09	8670	X	8057	-0-	-613	-0-	8056	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
04	2640	X	464	-0-	-2176	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	13	-0-	-5164	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	52	-0-	-1250	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*09	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4689	-0-	-111	-0-	4688	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5053	X	4532	-0-	-521	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4250	-0-	-730	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4471	-0-	-675	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4323	-0-	-823	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3542	-0-	-1138	-0-	3540	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
04	8790	X	7532	-0-	-1258	-0-	7531	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8649	X	8105	-0-	-544	-0-	8105	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7936	-0-	-224	-0-	7936	3			N	-0-					-0-
07	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	8074	-0-	-17	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7490	-0-	-460	-0-	7487	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	4950	X	4642	-0-	-308	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4548	-0-	-282	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4596	-0-	-395	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	4313	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
*09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12814	3	1	9	N	1	1	8			2
05	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	3			N	-0-					2
06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					2
07	13237	X	10175	-0-	-3062	-0-	10175	3			N	-0-					2
08	13702	X	11242	-0-	-2460	-0-	11242	3			N	-0-					2
09	13260	X	10669	-0-	-2591	-0-	10667	3	2	9	N	2	2	8			2

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6312	-0-	-498	-0-	6311	3	1	9	Y	1	1	8			35
05	6882	X	6334	-0-	-548	-0-	6334	3			Y	-0-					35
06	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			Y	-0-					35
07	6696	X	6335	-0-	-361	-0-	6335	3			Y	-0-					35
08	6696	X	6310	-0-	-386	-0-	6310	3			Y	-0-					35
09	6300	X	6248	-0-	-52	-0-	6090	3	158	9	Y	144					179

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8303	-0-	-757	-0-	8303	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	8491	-0-	-282	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
06	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	8107	-0-	-480	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7373	-0-	-1237	-0-	7373	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4293	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
06	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	2786	-0-	-2074	-0-	2784	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4341	-0-	-639	-0-	4341	2			N	-0-					8
05	5766	X	4744	-0-	-1022	-0-	4744	2			N	-0-					8
06	5670	X	4827	-0-	-843	-0-	4827	2			N	-0-					8
07	5859	X	5053	-0-	-806	-0-	5053	2			N	-0-					8
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					8
09	4830	X	375	-0-	-4455	-0-	375	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15720	X	14517	-0-	-1203	-0-	14517	3			N	-0-					-0-
05	15748	X	14587	-0-	-1161	-0-	14587	3			N	-0-					-0-
06	14610	X	14201	-0-	-409	-0-	14201	3			N	-0-					-0-
07	15004	X	14625	-0-	-379	-0-	14625	3			N	-0-					-0-
08	15004	X	13950	-0-	-1054	-0-	13950	3			N	-0-					-0-
09	14520	X	13553	-0-	-967	-0-	13553	3			N	-0-					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	3378	-0-	-1452	-0-	3371	3	7	9	N	6	6	8			1
05	4991	X	2933	-0-	-2058	-0-	2933	3			N	-0-					1
06	4830	X	2278	-0-	-2552	-0-	2278	3			N	-0-					1
07	4805	X	2428	-0-	-2377	-0-	2427	3	1	9	N	1	1	8			1
08	3813	X	1324	-0-	-2489	-0-	1324	3			N	-0-					1
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	2	2	8			1

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2524	-0-	-1106	-0-	2522	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3751	X	3102	-0-	-649	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2974	-0-	-236	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	2867	3	3	9	N	3	3	8			-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2746	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3038	X	2741	-0-	-297	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2637	-0-	-513	-0-	2635	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	5022	-0-	-138	-0-	5021	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	5109	-0-	-51	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4966	-0-	-366	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4618	-0-	-482	-0-	4616	3	2	9	N	2	2	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6966	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
07	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
*09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3741	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4099	-0-	-251	-0-	4096	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4340	X	4095	-0-	-245	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4739	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	4099	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	9168	-0-	-1302	-0-	9167	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10819	X	9218	-0-	-1601	-0-	9218	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	8685	-0-	-1605	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8083	-0-	-1899	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	7545	-0-	-2437	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	7490	-0-	-1690	-0-	7489	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13530	X	11270	-0-	-2260	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12974	-0-	-1007	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
06	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
07	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
08	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
*09	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14166	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	6727	-0-	-353	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6649	-0-	-667	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6222	-0-	-858	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6453	-0-	-491	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6085	-0-	-859	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5963	-0-	-757	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	1630	1	5149	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6858	-0-	-520	-0-	1643	1	5215	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6157	-0-	-983	-0-	1601	1	4556	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	4820	-0-	-2558	-0-	1705	1	3115	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	5002	-0-	-2345	-0-	1675	1	3327	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	4771	-0-	-2009	-0-	1637	1	3133	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5017	-0-	-983	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	4476	-0-	-1693	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	4711	-0-	-1259	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5047	-0-	-998	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4406	-0-	-1205	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4804	-0-	-206	-0-	4804	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7752	-0-	-408	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	8020	-0-	-319	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	7711	-0-	-359	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7898	-0-	-286	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	7905	-0-	-124	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7294	-0-	-476	-0-	7294	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7024	-0-	-266	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6916	-0-	-617	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6051	-0-	-1482	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6842	-0-	-238	-0-	6842	2			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4841	-0-	-769	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3753	-0-	-1548	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4141	-0-	-989	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3109	-0-	-611	-0-	3109	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	7667	-0-	-703	-0-	7667	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7833	-0-	-351	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7483	-0-	-437	-0-	7483	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7603	-0-	-581	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7435	-0-	-501	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7366	-0-	-314	-0-	7366	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5515	-0-	-365	-0-	5514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6076	X	6012	-0-	-64	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5328	-0-	-552	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4857	-0-	-847	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5803	-0-	-211	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	4960	-0-	-860	-0-	4959	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	10297	-0-	-1043	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10370	-0-	-1069	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10356	-0-	-714	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9624	-0-	-1536	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10091	-0-	-852	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9578	-0-	-772	-0-	9578	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	6570	-0-	-1260	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	5974	-0-	-2117	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7102	-0-	-728	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7124	-0-	-440	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6720	-0-	-390	-0-	6720	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	7173	-0-	-27	-0-	7171	3	2	9	Y	2	2	8			113
05	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			Y	-0-					113
06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	3			Y	-0-					113
07	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			Y	-0-					113
08	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	3			Y	-0-					113
*09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			Y	-0-					113

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					2
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					2
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					2
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					2
08	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	2777	2			N	-0-					2
09	3060	X	2007	-0-	-1053	-0-	2007	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4981	-0-	-689	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4885	-0-	-478	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4438	-0-	-872	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4468	-0-	-1019	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4853	-0-	-634	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4589	-0-	-391	-0-	4589	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3			N	-0-					52
05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			N	-0-					52
06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	3			N	-0-					52
07	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	3			N	-0-					52
08	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	3			N	-0-					52
*09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	8091	-0-	-399	-0-	8091	3			Y	-0-					39
05	8649	X	8350	-0-	-299	-0-	8350	3			Y	-0-					39
06	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			Y	-0-					39
07	8494	X	8259	-0-	-235	-0-	8259	3			Y	-0-					39
08	8370	X	8151	-0-	-219	-0-	8151	3			Y	-0-					39
09	8100	X	7870	-0-	-230	-0-	7747	3	123	9	Y	112					151

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4637	-0-	-133	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4540	-0-	-265	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4393	-0-	-598	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4306	-0-	-524	-0-	4305	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	9180	X	8604	-0-	-576	-0-	8603	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9486	X	8875	-0-	-611	-0-	8875	3			N	-0-					-0-
06	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8769	-0-	-376	-0-	8769	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8567	-0-	-578	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	7673	-0-	-1237	-0-	7671	3	2	9	N	2	2	8			-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	7229	-0-	-781	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7646	-0-	-259	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7605	-0-	-45	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	7070	-0-	-550	-0-	7069	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	3			N	-0-					-0-
05	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8419	-0-	-1031	-0-	8419	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	8585	-0-	-1180	-0-	8585	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	8519	-0-	-1246	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	7835	-0-	-1225	-0-	7835	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5067	3	1	9	N	1	1	8			2
05	4836	X	4568	-0-	-268	-0-	4568	3			N	-0-					2
06	5130	X	4802	-0-	-328	-0-	4802	3			N	-0-					2
07	5301	X	4695	-0-	-606	-0-	4695	3			N	-0-					2
08	5301	X	4306	-0-	-995	-0-	4306	3			N	-0-					2
09	5070	X	4109	-0-	-961	-0-	4108	3	1	9	N	1	1	8			2

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	3769	-0-	-1511	-0-	3768	3	1	9	N	1	1	8			18
05	5456	X	4052	-0-	-1404	-0-	4052	3			N	-0-					18
06	5280	X	4130	-0-	-1150	-0-	4130	3			N	-0-					18
07	4805	X	4317	-0-	-488	-0-	4317	3			N	-0-					18
08	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	3867	3			N	-0-					18
09	4140	X	4053	-0-	-87	-0-	4050	3	3	9	N	3	3	8			18

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4827	-0-	-513	-0-	4827	3			Y	-0-					63
05	5456	X	4969	-0-	-487	-0-	4969	3			Y	-0-					63
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			Y	-0-					63
07	5115	X	4833	-0-	-282	-0-	4833	3			Y	-0-					63
08	5115	X	4974	-0-	-141	-0-	4974	3			Y	-0-					63
09	4830	X	4799	-0-	-31	-0-	4799	3			Y	-0-					63

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5850	-0-	-360	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6042	-0-	-375	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5702	-0-	-508	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5791	-0-	-440	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5790	-0-	-441	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5712	-0-	-138	-0-	5712	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
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7647	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
06	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7656	-0-	-249	-0-	7656	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7232	-0-	-673	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	6832	-0-	-818	-0-	6831	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
06	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
07	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6090	-0-	-360	-0-	6090	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
04	9840	X	8686	-0-	-1154	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	8802	-0-	-1366	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	8345	-0-	-1495	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	8356	-0-	-1006	-0-	8356	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8256	-0-	-858	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	7916	-0-	-784	-0-	7916	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
04	7770	X	7269	-0-	-501	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
05	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7073	-0-	-877	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7168	-0-	-1047	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7549	-0-	-666	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6972	-0-	-498	-0-	6971	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	4410	X	4003	-0-	-407	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4326	-0-	-138	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4127	-0-	-193	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
*09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	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
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4422	3	1	9	N	1	1	8			3
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					3
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					3
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					3
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					3
*09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3947	3	1	9	N	1	1	8			3

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
04	5070	X	4398	-0-	-672	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4560	-0-	-462	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4232	-0-	-418	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4308	-0-	-497	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4178	-0-	-627	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3700	-0-	-710	-0-	3700	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
04	4350	X	4325	-0-	-25	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4355	-0-	-295	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4284	-0-	-396	-0-	4284	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
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5534	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5662	-0-	-758	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
07	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	5058	-0-	-1576	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
*09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6384	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12713	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	3			N	-0-					-0-
06	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	3			N	-0-					-0-
07	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	3			N	-0-					-0-
08	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	3			N	-0-					-0-
*09	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11587	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	6720	X	6683	-0-	-37	-0-	6682	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6944	X	6616	-0-	-328	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6913	-0-	-31	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
*09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6750	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	8400	X	8217	-0-	-183	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7903	-0-	-1025	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7544	-0-	-1156	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7452	-0-	-1538	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7541	-0-	-1449	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6725	-0-	-1495	-0-	6725	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
04	4230	X	2733	-0-	-1497	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3717	-0-	-1956	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	2745	-0-	-2775	-0-	2745	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
04	4170	X	3995	-0-	-175	-0-	3995	3			N	-0-					49
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					49
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4262	3	8	9	N	7					56
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4474	3	14	9	N	13					69
08	4557	X	4390	-0-	-167	-0-	4381	3	9	9	N	8					77
09	4410	X	3979	-0-	-431	-0-	3973	3	6	9	N	5					82

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
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

04	5790	X	5382	-0-	-408	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6156	-0-	-323	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5550	-0-	-720	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5423	-0-	-1056	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5290	-0-	-879	-0-	5288	2	2	9	N	2					2
09	5970	X	5836	-0-	-134	-0-	5836	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

04	3540	X	2041	-0-	-1499	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3034	-0-	-624	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2917	-0-	-623	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2812	-0-	-505	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
*09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7273	3	2	9	Y	2	2	8			81
05	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			Y	-0-					81
06	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			Y	-0-					81
07	7533	X	7121	-0-	-412	-0-	7121	3			Y	-0-					81
08	7533	X	6812	-0-	-721	-0-	6812	3			Y	-0-					81
09	7290	X	6458	-0-	-832	-0-	6458	3			Y	-0-					81

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

04	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4881	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4867	X	4424	-0-	-443	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4172	-0-	-928	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4384	-0-	-886	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	3741	-0-	-1529	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3629	-0-	-1261	-0-	3628	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	5					27
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	128					155
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2294	2	23	9	N	21					176
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2343	2	31	9	N	28	181	1			23
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2287	2	66	9	N	60					83
*09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2362	2	64	9	N	58					141

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

04	6480	X	5498	-0-	-982	-0-	5491	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	6417	X	5628	-0-	-789	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5181	-0-	-1029	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5478	-0-	-939	-0-	5477	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6014	X	5533	-0-	-481	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
*09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5834	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	7500	X	6806	-0-	-694	-0-	6806	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7346	-0-	-311	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7097	-0-	-313	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	6853	-0-	-711	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6520	-0-	-827	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6616	-0-	-494	-0-	6616	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3471	-0-	-249	-0-	3471	3			N	-0-					2
05	3844	X	2044	-0-	-1800	-0-	2044	3			N	-0-					2
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					2
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					2
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					2
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					2

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6718	-0-	-422	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6948	-0-	-430	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6762	-0-	-378	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6740	-0-	-204	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6512	-0-	-238	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6127	-0-	-1013	-0-	6127	3			Y	-0-					7
05	6851	X	6376	-0-	-475	-0-	6376	3			Y	-0-					7
06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			Y	-0-					7
07	6665	X	6129	-0-	-536	-0-	6129	3			Y	-0-					5
08	6541	X	6063	-0-	-478	-0-	6063	3			Y	-0-					5
09	6180	X	5768	-0-	-412	-0-	5768	3			Y	-0-					5

HOPE WELL #: 1H RRCID -> 217158 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8200 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1					39
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					39
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					39
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					39
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16380	X	14385	-0-	-1995	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	15410	-0-	-1516	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	14616	-0-	-1704	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	14849	-0-	-1643	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	15018	-0-	-916	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	14372	-0-	-538	-0-	14372	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					31
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					31
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					31
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					31
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					31
*09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5346	3	1	9	N	1	1	8			31

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-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
04	6480	X	5705	-0-	-775	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	5860	-0-	-836	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5450	-0-	-1030	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	5551	-0-	-959	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5266	-0-	-934	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5184	-0-	-516	-0-	5184	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
04	3810	X	3789	-0-	-21	-0-	3789	3			Y	-0-					2
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			Y	-0-					2
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			Y	-0-					2
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					2
08	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	3914	3			Y	-0-					2
09	3930	X	3658	-0-	-272	-0-	3658	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
04	2400	X	2076	-0-	-324	-0-	2076	3			N	-0-					2
05	2480	X	1897	-0-	-583	-0-	1897	3			N	-0-					2
06	2400	X	2229	-0-	-171	-0-	2229	3			N	-0-					2
07	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					2
08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					2
*09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	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
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4710	-0-	1610	1610	4710	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5285	-0-	2285	3895	5285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	2010	X	1758	-0-	-252	-0-	1755	3	3	9	N	3					11
05	2077	X	1872	-0-	-205	-0-	1862	3	10	9	N	9	1	8			19
06	1950	X	1867	-0-	-83	-0-	1852	3	15	9	N	14					33
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2084	3	24	9	N	22					55
08	1984	X	1771	-0-	-213	-0-	1750	3	21	9	N	19					74
09	1860	X	1758	-0-	-102	-0-	1700	3	58	9	N	53					127

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

04	3240	X	2716	-0-	-524	-0-	2716	3			Y	-0-					3
05	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	3040	3			Y	-0-					3
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			Y	-0-					3
07	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	2951	3			Y	-0-					2
08	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	2971	3			Y	-0-					2
09	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	2861	3			Y	-0-					2

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4620	-0-	-1425	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4610	-0-	-1240	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4186	-0-	-1859	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3883	-0-	-1511	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3001	-0-	-2129	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

04	3900	X	3573	-0-	-327	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3425	-0-	-605	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3181	-0-	-719	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3192	-0-	-838	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3151	-0-	-662	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3104	-0-	-466	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

04	2280	N	1715	-0-	-565	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1670	-0-	-340	-0-	1669	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

04	6300	X	6110	-0-	-190	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6115	-0-	-612	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	5764	-0-	-836	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	5639	-0-	-1181	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	5919	-0-	-901	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
*09	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6297	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

04	4500	X	4183	-0-	-317	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4339	-0-	-249	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4268	-0-	-172	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4160	-0-	-100	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	6120	X	5660	-0-	-460	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5842	-0-	-482	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5590	-0-	-350	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5663	-0-	-475	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5411	-0-	-479	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5247	-0-	-423	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

HOPE WELL #: 2H RRCID -> 219993 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 10123

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

04	6330	X	5532	-0-	-798	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5768	-0-	-618	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5229	-0-	-591	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	4927	-0-	-1087	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5367	-0-	-399	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	5368	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

04	8010	X	7913	-0-	-97	-0-	7913	3			N	-0-					-0-
05	8277	X	8138	-0-	-139	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7943	-0-	-67	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
07	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	3			N	-0-					-0-
08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	3			N	-0-					-0-
*09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			94

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

04	2820	X	1679	-0-	-1141	-0-	1679	3			N	-0-					3
05	2914	X	1709	-0-	-1205	-0-	1709	3			N	-0-					3
06	2820	X	1690	-0-	-1130	-0-	1690	3			N	-0-					3
07	2573	X	1761	-0-	-812	-0-	1761	3			N	-0-					3
08	1860	X	1610	-0-	-250	-0-	1610	3			N	-0-					3
*09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1735	3	1	9	N	1	1	8			3

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

04	4800	X	4371	-0-	-429	-0-	4370	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4960	X	4187	-0-	-773	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4512	-0-	-14	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4445	-0-	-81	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4097	-0-	-493	-0-	4096	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	3840	X	3198	-0-	-642	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3218	-0-	-409	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2896	-0-	-554	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3383	-0-	-58	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2771	-0-	-439	-0-	2771	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
04	8400	X	7682	-0-	-718	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	8567	-0-	-113	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
06	8400	X	8215	-0-	-185	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
07	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	7838	-0-	-718	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7552	-0-	-728	-0-	7551	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	4530	X	1244	-0-	-3286	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	1605	-0-	-3076	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	1991	-0-	-1519	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1120	-0-	-492	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	682	-0-	-1298	-0-	682	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	3104	-0-	-2686	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	2940	-0-	-2578	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	2943	-0-	-1977	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3281	-0-	-1741	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	2763	-0-	-2135	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2995	-0-	-95	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8188	-0-	-752	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8321	-0-	-917	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7804	-0-	-1136	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	7987	-0-	-1065	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	8260	-0-	-544	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	7831	-0-	-359	-0-	7831	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	10667	-0-	-1423	-0-	10667	3			N	-0-					-0-
05	11315	X	10689	-0-	-626	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
06	10920	X	10421	-0-	-499	-0-	10421	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	10280	-0-	-849	-0-	10280	3			N	-0-					-0-
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	3			N	-0-					-0-
09	10680	X	9855	-0-	-825	-0-	9855	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	19451	3			N	-0-					-0-
05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	10213	-0-	-1997	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	9804	-0-	-2813	-0-	9804	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	8889	-0-	-3728	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
09	12210	X	7879	-0-	-4331	-0-	7879	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	200	1	1201	3	N	13					90
							14	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	230	1	1315	3	N	5					95
							6	9									
06	1350	N	201	-0-	-1149	-0-	195	1	6	9	N	5					100
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	487	1	1001	3	N	32	122	1			10
							35	9									
08	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	587	1	779	3	N	7					17
							8	9									
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	600	1	711	3	N	21					38
							23	9									

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

04	6150	X	5742	-0-	-408	-0-	5742	3			N	-0-					40
05	6355	X	5768	-0-	-587	-0-	5768	3			N	-0-					40
06	5850	X	5774	-0-	-76	-0-	5774	3			N	-0-					40
07	5952	X	5851	-0-	-101	-0-	5851	3			N	-0-					40
08	5952	X	5636	-0-	-316	-0-	5636	3			N	-0-					40
09	5760	X	5433	-0-	-327	-0-	5433	3			N	-0-					40

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

04	11400	X	9594	-0-	-1806	-0-	9594	3			N	-0-					3
05	11780	X	9594	-0-	-2186	-0-	9594	3			N	-0-					3
06	11400	X	10650	-0-	-750	-0-	10650	3			N	-0-					3
07	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	3			N	-0-					3
08	9982	X	8146	-0-	-1836	-0-	8146	3			N	-0-					3
09	10650	X	9939	-0-	-711	-0-	9938	3	1	9	N	1	1	8			3

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

04	4590	X	4275	-0-	-315	-0-	4263	3	12	9	N	11					105
05	4743	X	4116	-0-	-627	-0-	4096	3	20	9	N	18	71	1			52
06	4560	X	2945	-0-	-1615	-0-	2944	3	1	9	N	1					53
07	4712	X	3800	-0-	-912	-0-	3799	3	1	9	N	1					54
08	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	3			N	-0-					54
09	4290	X	3829	-0-	-461	-0-	3806	3	23	9	N	21					75

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

04	7080	X	6931	-0-	-149	-0-	6905	3	26	9	N	24					165
05	7316	X	7051	-0-	-265	-0-	7032	3	19	9	N	17	163	1			19
06	7080	X	6385	-0-	-695	-0-	6377	3	8	9	N	7					26
07	7192	X	7118	-0-	-74	-0-	7109	3	9	9	N	8					34
08	7192	X	6316	-0-	-876	-0-	6305	3	11	9	N	10					44
09	6930	X	6825	-0-	-105	-0-	6802	3	23	9	N	21					65

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

04	10410	X	9505	-0-	-905	-0-	9505	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	9612	-0-	-1145	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
06	10320	X	9321	-0-	-999	-0-	9321	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9964	-0-	-700	-0-	9964	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	9541	-0-	-1123	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
09	9510	X	9318	-0-	-192	-0-	9318	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CANNON					WELL #: 1H	RRCID -> 221589	COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8750 - 9748						
04	1470	N	815	-0-	-655	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
DIXON "A"					WELL #: 1H	RRCID -> 221590	COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 6069		PERF. 6415 - 8875						
04	3510	X	3323	-0-	-187	-0-	3323	3			N	-0-					101
05	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	3368	3			N	-0-					101
06	3480	X	3302	-0-	-178	-0-	3302	3			N	-0-					101
07	3596	X	3298	-0-	-298	-0-	3298	3			N	-0-	69	1			32
08	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	3210	3			N	-0-					32
09	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	3305	3			N	-0-					32
PARRIS					WELL #: 1H	RRCID -> 221591	COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 5857		PERF. 6350 - 9250						
04	4560	X	2391	-0-	-2169	-0-	2391	3			N	-0-					43
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1	1	8			43
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	3			N	-0-					43
07	2480	X	295	-0-	-2185	-0-	295	3			N	-0-					42
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					42
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					42
PALMER					WELL #: 1H	RRCID -> 221592	COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 6248		PERF. 6600 - 9550						
04	6120	X	4852	-0-	-1268	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	4734	-0-	-1590	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4614	-0-	-816	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	3780	-0-	-1676	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	3693	-0-	-1670	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4078	-0-	-782	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
CAMPBELL					WELL #: 2H	RRCID -> 221868	COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 8434 - 10330						
04	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1662	-0-	-258	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
HILTON					WELL #: 3H	RRCID -> 221869	COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8158 - 11844						
04	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8569	-0-	-1072	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9003	-0-	-327	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8437	-0-	-1204	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9430	-0-	-211	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
*09	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
GOSSETT					WELL #: 1H	RRCID -> 221870	COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 7051 - 8385						
04	4140	X	3339	-0-	-801	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3422	-0-	-1910	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3297	-0-	-1863	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3212	-0-	-2120	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
*09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	6209	-0-	-901	-0-	6209	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	5785	-0-	-1562	-0-	5785	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	5820	-0-	-960	-0-	5820	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	5969	-0-	-975	-0-	5969	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	5863	-0-	-1081	-0-	5863	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	4705	-0-	-1505	-0-	4705	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	3668	-0-	-1252	-0-	3668	3	Y	-0-					10
*05	4681	X	3723	-0-	-958	-0-	3720	3	3 9 Y	3					13
*06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4530	3	14 9 Y	13					26
*07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5196	3	18 9 Y	16	1	8			41
*08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5188	3	4 9 Y	4					45
*09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5009	3	1 9 Y	1	36	1			6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8			-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7187	-0-	-973	-0-	7187	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7440	-0-	-775	-0-	7440	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7417	-0-	-263	-0-	7417	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7335	-0-	-477	-0-	7335	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7151	-0-	-382	-0-	7151	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6761	-0-	-649	-0-	6761	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5172	-0-	-468	-0-	5172	3	Y	-0-					3
05	5828	X	5579	-0-	-249	-0-	5579	3	Y	-0-					3
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3	Y	-0-					3
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3	Y	-0-					3
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3	Y	-0-					3
*09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	3842	-0-	-1288	-0-	3842	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	4065	-0-	-1236	-0-	4065	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3618	-0-	-762	-0-	3618	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4007	-0-	-519	-0-	4007	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	4005	3	N	-0-					-0-
*09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3979	3	1 9 N	1	1	8			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	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

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
04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5733	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	3278	-0-	-1852	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4187	-0-	-1734	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
08	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5405	-0-	-325	-0-	5403	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	3000	N	7134	-0-	4134	5458	7134	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6686	-0-	3586	9044	6686	2			N	-0-					-0-
06	15476	X	6432	-0-	-9044	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
07	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
*09	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	10726	-0-	-344	-0-	10726	3			N	-0-					2
05	11439	X	10975	-0-	-464	-0-	10975	3			N	-0-					2
06	10950	X	10666	-0-	-284	-0-	10666	3			N	-0-					2
07	11129	X	11015	-0-	-114	-0-	11015	3			N	-0-					2
08	11098	X	10928	-0-	-170	-0-	10928	3			N	-0-					2
09	10740	X	10500	-0-	-240	-0-	10500	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
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4294	-0-	-914	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4455	-0-	-585	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4483	-0-	-632	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4529	-0-	-301	-0-	4529	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
04	6000	X	5326	-0-	-674	-0-	5326	3			Y	-0-					39
05	6200	X	5464	-0-	-736	-0-	5464	3			Y	-0-					39
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			Y	-0-					39
07	5797	X	5182	-0-	-615	-0-	5182	3			Y	-0-					38
08	5673	X	5163	-0-	-510	-0-	5163	3			Y	-0-					38
09	5340	X	5056	-0-	-284	-0-	5056	3			Y	-0-					38

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
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
*09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	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
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			Y	-0-					17
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					17
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			Y	-0-					17
07	4061	X	3627	-0-	-434	-0-	3627	3			Y	-0-					17
08	4061	X	3571	-0-	-490	-0-	3571	3			Y	-0-					17
09	3900	X	3337	-0-	-563	-0-	3337	3			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	16	-0-	-614	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	1	1	8			-0-
05	1891	X	26	-0-	-1865	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	360	N	146	-0-	-214	-0-	145	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

04	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	8881	-0-	-636	-0-	8881	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	8941	-0-	-869	-0-	8941	3			N	-0-					-0-
07	10137	X	9457	-0-	-680	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	8604	-0-	-1533	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	8139	-0-	-1131	-0-	8139	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

04	5430	X	195	-0-	-5235	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5280	-0-	-362	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5031	-0-	-459	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

04	6570	X	6093	-0-	-477	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5495	-0-	-1294	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5924	-0-	-646	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5852	-0-	-441	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5211	-0-	-1082	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5083	-0-	-1007	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

04	7260	X	6261	-0-	-999	-0-	6257	3	4	9	Y	4	2	8			40
05	7502	X	6445	-0-	-1057	-0-	6445	3			Y	-0-					40
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			Y	-0-					40
07	6727	X	5508	-0-	-1219	-0-	5508	3			Y	-0-					40
08	6479	X	6248	-0-	-231	-0-	6248	3			Y	-0-					40
09	6270	X	5280	-0-	-990	-0-	5279	3	1	9	Y	1	1	8			40

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

04	6720	X	5686	-0-	-1034	-0-	5686	3			Y	-0-					53
05	6913	X	5642	-0-	-1271	-0-	5642	3			Y	-0-					53
06	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			Y	-0-					53
07	6665	X	5332	-0-	-1333	-0-	5332	3			Y	-0-					53
08	6138	X	5630	-0-	-508	-0-	5630	3			Y	-0-					53
09	5700	X	5466	-0-	-234	-0-	5466	3			Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	6937	-0-	-1253	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	7105	-0-	-1265	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	6941	-0-	-949	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	6948	-0-	-1143	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7193	-0-	-185	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6776	-0-	-154	-0-	6775	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	5280	X	4936	-0-	-344	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5414	-0-	-42	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	5124	-0-	-156	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5154	-0-	-302	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5226	-0-	-24	-0-	5226	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	2435	-0-	-2635	-0-	2434	3	1	9	N	1	1	8			2
05	4650	X	2874	-0-	-1776	-0-	2874	3			N	-0-					2
06	4260	X	2528	-0-	-1732	-0-	2528	3			N	-0-					2
07	4371	X	2806	-0-	-1565	-0-	2806	3			N	-0-					2
08	3193	X	2634	-0-	-559	-0-	2634	3			N	-0-					2
09	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2748	3	2	9	N	2	2	8			2

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	6634	-0-	-2336	-0-	6634	2			N	-0-					2
05	9269	X	7213	-0-	-2056	-0-	7213	2			N	-0-					2
06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					2
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					2
08	7223	X	6972	-0-	-251	-0-	6972	2			N	-0-					2
09	7470	X	6478	-0-	-992	-0-	6478	2			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7288	-0-	-1202	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8026	-0-	-747	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7131	-0-	-1359	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7414	-0-	-1111	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7657	-0-	-372	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7201	-0-	-569	-0-	7201	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	7450	-0-	-2300	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	7952	-0-	-2123	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	7399	-0-	-1421	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	6971	-0-	-872	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
08	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	3			N	-0-					-0-
*09	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8333	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CLEMENTS			WELL #: 4H	RRCID -> 222094	COMPL. DATE 07/29/2006	TOTAL DEPTH 6782	PERF. 7020 - 10500										
04	11790	X	9273	-0-	-2517	-0-	9273	3			N	-0-					-0-
05	12183	X	10410	-0-	-1773	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
06	11790	X	8867	-0-	-2923	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	9564	-0-	-2371	-0-	9564	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	9813	-0-	-603	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	7857	-0-	-2223	-0-	7856	3	1	9	N	1	1	8			-0-
GEORGE			WELL #: 1H	RRCID -> 222095	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 6747	PERF. 6865 - 9340										
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4117	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	2693	-0-	-1237	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3263	-0-	-984	-0-	3262	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4247	X	3538	-0-	-709	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3170	-0-	-940	-0-	3169	3	1	9	N	1	1	8			-0-
CLEMENTS			WELL #: 6H	RRCID -> 222097	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 6853	PERF. 6995 - 10165										
04	11400	X	10743	-0-	-657	-0-	10743	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	10813	-0-	-781	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
06	10950	X	10668	-0-	-282	-0-	10668	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	10958	-0-	-140	-0-	10958	3			N	-0-					-0-
08	11098	X	10802	-0-	-296	-0-	10802	3			N	-0-					-0-
09	10740	X	10510	-0-	-230	-0-	10509	3	1	9	N	1	1	8			-0-
CLEMENTS			WELL #: 2H	RRCID -> 222098	COMPL. DATE 07/29/2006	TOTAL DEPTH 6782	PERF. 7075 - 10725										
04	10680	X	8429	-0-	-2251	-0-	8429	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	9176	-0-	-1643	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	7666	-0-	-2804	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	9149	-0-	-1391	-0-	9149	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	9018	-0-	-995	-0-	9018	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	7245	-0-	-1635	-0-	7244	3	1	9	N	1	1	8			-0-
BOWERMAN			WELL #: 2H	RRCID -> 222099	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 6488	PERF. 6784 - 11296										
04	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			Y	-0-					10
05	7843	X	7204	-0-	-639	-0-	7204	3			Y	-0-					10
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			Y	-0-					10
07	7750	X	7669	-0-	-81	-0-	7641	3	28	9	Y	25					61
08	7688	X	7515	-0-	-173	-0-	7515	3			Y	-0-					61
09	7320	X	7284	-0-	-36	-0-	7282	3	2	9	Y	2	51	1			8
ROBERTS			WELL #: 2H	RRCID -> 222101	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 8432	PERF. 8750 - 12418										
04	4200	X	3873	-0-	-327	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2086	-0-	-2254	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	3999	X	2409	-0-	-1590	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
*09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
MATLOCK, E. D. ESTATE			WELL #: 1H	RRCID -> 223298	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 6138	PERF. 6357 - 9600										
04	6120	X	5138	-0-	-982	-0-	5138	3			N	-0-					49
05	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					49
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					49
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5785	3	47	9	N	43					92
08	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6485	3	7	9	N	6					98
*09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	6382	-0-	-1328	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6331	-0-	-1419	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6556	-0-	-357	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6523	-0-	-390	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6476	-0-	-664	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 9595

04	4950	X	3443	-0-	-1507	-0-	3436	3	7	9	N	6					110
05	4030	X	3642	-0-	-388	-0-	3624	3	18	9	N	16	113	1			13
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					13
07	4030	X	2355	-0-	-1675	-0-	2354	3	1	9	N	1					14
08	4030	X	1927	-0-	-2103	-0-	1927	3			N	-0-					14
09	3510	X	2105	-0-	-1405	-0-	2095	3	10	9	N	9					23

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

04	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	3			N	-0-					132
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					132
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					132
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
05	10044	X	7548	-0-	-2496	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10023	-0-	-957	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
08	11346	X	9304	-0-	-2042	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8738	-0-	-1282	-0-	8737	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

04	5610	X	4512	-0-	-1098	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4844	-0-	-457	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4805	-0-	-235	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4518	-0-	-597	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

04	7020	X	6487	-0-	-533	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	5932	-0-	-671	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6237	-0-	-459	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6263	-0-	-433	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	6191	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					2
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					2
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					2
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					2
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					2
*09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	4740	X	4076	-0-	-664	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4322	-0-	-421	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4159	-0-	-371	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4291	-0-	-297	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4106	-0-	-64	-0-	4106	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
04	6330	X	5731	-0-	-599	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5952	-0-	-403	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5822	-0-	-328	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5955	-0-	-400	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5919	-0-	-436	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5493	-0-	-327	-0-	5493	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6578	-0-	-22	-0-	6576	3	2	9	Y	2	2	8			36
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	3			Y	-0-					36
06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			Y	-0-					36
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			Y	-0-					36
08	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3			Y	-0-					36
*09	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6343	3	1	9	Y	1	1	8			36

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
04	7140	X	5847	-0-	-1293	-0-	5847	3			Y	-0-					66
05	7285	X	5869	-0-	-1416	-0-	5869	3			Y	-0-					66
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			Y	-0-					66
07	7223	X	5876	-0-	-1347	-0-	5876	3			Y	-0-					66
08	6138	X	5793	-0-	-345	-0-	5793	3			Y	-0-					66
09	5850	X	5530	-0-	-320	-0-	5530	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
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4220	3	57	9	N	52					176
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5333	3	36	9	N	33	175	1			34
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4589	3	26	9	N	24	38	1			20
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5074	3	32	9	N	29					49
08	5363	X	5213	-0-	-150	-0-	5115	3	98	9	N	89					138
09	5190	X	5123	-0-	-67	-0-	5080	3	43	9	N	39	159	1			18

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
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	590	1	3752	3	N	40					86
							44	9									
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	620	1	3897	3	N	12					98
							13	9									
06	4440	X	3704	-0-	-736	-0-	600	1	3070	3	N	31					129
							34	9									
07	4588	X	4196	-0-	-392	-0-	620	1	3558	3	N	16					145
							18	9									
08	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	620	1	3718	3	N	20					165
							22	9									
09	4380	X	4117	-0-	-263	-0-	600	1	3489	3	N	25	174	1			16
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	8460	X	7213	-0-	-1247	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7648	-0-	-1094	-0-	7574	2	74	9	N	67					67
06	8460	X	7480	-0-	-980	-0-	7480	2			N	-0-					67
07	7998	X	7361	-0-	-637	-0-	7361	2			N	-0-					67
08	7657	X	4373	-0-	-3284	-0-	4373	2			N	-0-					67
*09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	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
04	6870	X	5748	-0-	-1122	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	6213	-0-	-1103	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6078	-0-	-1002	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	6100	-0-	-1216	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5964	-0-	-236	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5565	-0-	-525	-0-	5564	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
06	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
07	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7988	-0-	-103	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7603	-0-	-227	-0-	7603	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	8259	-0-	-861	-0-	8259	3			N	-0-					2
05	9424	X	8648	-0-	-776	-0-	8648	3			N	-0-					2
06	8910	X	7931	-0-	-979	-0-	7931	3			N	-0-					2
07	9207	X	7923	-0-	-1284	-0-	7923	3			N	-0-					2
08	8866	X	8067	-0-	-799	-0-	8067	3			N	-0-					2
09	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	7600	3			N	-0-					2

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4358	-0-	1358	1358	4358	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4809	-0-	1709	3067	4809	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4703	-0-	1703	4770	4703	2			N	-0-					-0-
07	9502	X	4732	-0-	-4770	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
*09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4371	-0-	-459	-0-	4337	3	34	9	N	31					120
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5741	3	17	9	N	15					135
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	5					140
07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7769	3	11	9	N	10					150
08	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7953	3	34	9	N	31					181
*09	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9034	3	22	9	N	20	178	1			23

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3913	-0-	-827	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4075	-0-	-513	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3794	-0-	-196	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3363	-0-	-698	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3075	-0-	-855	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1749	-0-	-297	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1752	-0-	-138	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	7549	-0-	-341	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
05	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6120	-0-	-1692	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6856	-0-	-956	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6390	-0-	-1170	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

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
04	4560	X	4148	-0-	-412	-0-	4147	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-
06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3			Y	-0-					-0-
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			Y	-0-					-0-
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			Y	-0-					-0-
*09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5242	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7292	-0-	-928	-0-	7290	3	2	9	N	2	2	8			2
05	8494	X	7793	-0-	-701	-0-	7793	3			N	-0-					2
06	8220	X	7504	-0-	-716	-0-	7504	3			N	-0-					2
07	8401	X	7607	-0-	-794	-0-	7607	3			N	-0-					2
08	7781	X	7720	-0-	-61	-0-	7720	3			N	-0-					2
09	7530	X	7221	-0-	-309	-0-	7221	3			N	-0-					2

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	8597	-0-	-883	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	8655	-0-	-1234	-0-	8655	3			N	-0-					-0-
06	9570	X	8794	-0-	-776	-0-	8794	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	9439	-0-	-450	-0-	9439	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	8616	-0-	-839	-0-	8616	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8370	-0-	-420	-0-	8370	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	6697	-0-	-3173	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	7678	-0-	-2242	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6580	-0-	-2450	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7615	-0-	-538	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
*09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6406	-0-	-464	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
05	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6548	-0-	-396	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6121	-0-	-1164	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6658	-0-	-392	-0-	6658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	9823	-0-	-407	-0-	9822	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10571	X	9694	-0-	-877	-0-	9694	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	9106	-0-	-1124	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	9472	-0-	-944	-0-	9472	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	9641	-0-	-496	-0-	9641	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	9148	-0-	-662	-0-	9147	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

04	3510	X	3354	-0-	-156	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3156	-0-	-204	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

04	3390	X	3347	-0-	-43	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2895	-0-	-645	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2863	-0-	-795	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	3435	2	1	9	N	1					1
09	3360	X	3288	-0-	-72	-0-	3288	2			N	-0-					1

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

04	3000	X	2957	-0-	-43	-0-	2955	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2528	-0-	-622	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2548	-0-	-707	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2724	-0-	-531	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	2671	3	4	9	N	4	4	8			-0-

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2143	3	9	9	N	8					71
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1847	3	7	9	N	6					77
06	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1846	3	10	9	N	9					86
07	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2073	3	7	9	N	6					92
08	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1519	3	2	9	N	2					94
09	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1163	3	18	9	N	16					110

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

04	3570	X	3265	-0-	-305	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3100	-0-	-350	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3110	-0-	-269	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3066	-0-	-204	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8155	-0-	-432	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7729	-0-	-581	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7787	-0-	-800	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7539	-0-	-862	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7261	-0-	-749	-0-	7261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	20370	X	-0-	-0-	-20370	-0-					N	-0-					-0-
05	18662	X	3874	-0-	-14788	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
06	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
07	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
08	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	17306	2			N	-0-					-0-
*09	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	13523	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

04	11520	X	9548	-0-	-1972	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	9111	-0-	-2514	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9912	-0-	-1218	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10336	-0-	-1165	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9734	-0-	-1767	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	6319	-0-	-3581	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

04	7320	X	5873	-0-	-1447	-0-	5873	3			Y	-0-					41
*05	7099	X	6465	-0-	-634	-0-	6461	3	4	9	Y	4					45
*06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6552	3	21	9	Y	19					64
*07	6789	X	6332	-0-	-457	-0-	6308	3	24	9	Y	22	1	8			85
08	6448	X	6178	-0-	-270	-0-	6178	3			Y	-0-					85
09	6540	X	5797	-0-	-743	-0-	5796	3	1	9	Y	1	45	1			38

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

04	6600	X	3356	-0-	-3244	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6327	-0-	-493	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6068	-0-	-382	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5769	-0-	-896	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6019	-0-	-305	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5915	-0-	-205	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

04	10230	X	9345	-0-	-885	-0-	9344	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10199	X	9448	-0-	-751	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
06	9870	X	8472	-0-	-1398	-0-	8472	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	8988	-0-	-1211	-0-	8988	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	9195	-0-	-477	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	8363	-0-	-997	-0-	8363	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

04	5490	X	5392	-0-	-98	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5113	-0-	-560	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5148	-0-	-342	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5223	-0-	-357	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5453	-0-	-127	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4176	-0-	-1224	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

04	7740	X	7122	-0-	-618	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7538	-0-	-460	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7022	-0-	-718	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7149	-0-	-756	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7501	-0-	-404	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7004	-0-	-286	-0-	7004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	3210	X	1025	-0-	-2185	-0-	1012	3	13	9	N	12					114
05	1922	X	1182	-0-	-740	-0-	1147	3	35	9	N	32					146
06	1860	X	763	-0-	-1097	-0-	754	3	9	9	N	8	141	1			13
07	1116	X	844	-0-	-272	-0-	829	3	15	9	N	14					27
08	1178	X	1145	-0-	-33	-0-	1131	3	14	9	N	13					40
09	1140	X	1135	-0-	-5	-0-	1122	3	13	9	N	12					52

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
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			Y	-0-					15
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			Y	-0-					15
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			Y	-0-					15
07	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	3888	3			Y	-0-					15
08	4030	X	3449	-0-	-581	-0-	3449	3			Y	-0-					15
09	3930	X	3320	-0-	-610	-0-	3319	3	1	9	Y	1	1	8			15

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
04	6000	X	4643	-0-	-1357	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	4983	-0-	-1279	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	4514	-0-	-1546	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	4627	-0-	-1635	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4447	-0-	-916	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3529	-0-	-1301	-0-	3528	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 226372 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	686	-0-	-7144	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	6590	-0-	-1253	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6926	-0-	-604	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7294	-0-	-487	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	6902	-0-	-879	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6613	-0-	-317	-0-	6613	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5089	-0-	-551	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	4823	-0-	-1005	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4136	-0-	-694	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	3972	-0-	-1298	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4604	-0-	-666	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4197	-0-	-903	-0-	4197	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	9051	-0-	-399	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	8350	-0-	-2314	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	7699	-0-	-2921	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	7843	-0-	-3131	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	5777	-0-	-5197	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6041	-0-	-3019	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
05	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
06	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10772	-0-	-729	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	10661	-0-	-1615	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10203	-0-	-1677	-0-	10203	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	5281	-0-	-2099	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	1321	-0-	-6305	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	X	231	-0-	-7333	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3515	-0-	-2065	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	2563	-0-	-2717	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					13
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	3	2	9	N	2					15
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					15
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	N	1					16
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	423	3	1	9	N	1					17
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					17

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	8076	-0-	-2004	-0-	8076	3			N	-0-					-0-
05	10416	X	8805	-0-	-1611	-0-	8805	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	8884	-0-	-1196	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	8102	-0-	-2314	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	8329	-0-	-1436	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	2209	-0-	-6671	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	8394	-0-	-996	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8450	-0-	-137	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7582	-0-	-338	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7114	-0-	-1566	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	6341	-0-	-2339	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6617	-0-	-1783	-0-	6617	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	1561	-0-	-5609	-0-	1560	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7285	X	2497	-0-	-4788	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	2853	-0-	-1587	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2574	-0-	-867	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	1973	-0-	-848	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1597	-0-	-1253	-0-	1596	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5363	-0-	-607	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5779	-0-	-359	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5894	-0-	-226	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4623	-0-	-1701	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5235	-0-	-1089	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5390	-0-	-490	-0-	5390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			Y	-0-					23
05	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	4449	3			Y	-0-					23
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			Y	-0-					23
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			Y	-0-					21
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			Y	-0-					21
*09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			Y	-0-					21

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3382	-0-	-578	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3460	-0-	-632	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3580	-0-	-380	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2532	-0-	-1219	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2723	-0-	-1028	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2732	-0-	-838	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/27/2007 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
04	4170	X	4080	-0-	-90	-0-	556	1	3524	3	Y	-0-					9
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	498	1	3729	3	Y	3	1	8			11
							3	9									
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	450	1	3357	3	Y	5					16
							6	9									
07	4216	X	3837	-0-	-379	-0-	462	1	3371	3	Y	4	12	1			8
							4	9									
08	4216	X	3286	-0-	-930	-0-	446	1	2826	3	Y	13					21
							14	9									
09	4080	X	919	-0-	-3161	-0-	385	1	534	3	Y	-0-					21

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	3658	-0-	-1592	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4526	-0-	-1209	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	2428	-0-	-3122	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3912	-0-	-1823	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
*09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6285	-0-	-465	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6466	-0-	-416	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6486	-0-	-174	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6547	-0-	-180	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6582	-0-	-145	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5082	-0-	-1398	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	9809	-0-	-91	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9540	-0-	-690	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8604	-0-	-1296	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8907	-0-	-1230	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8811	-0-	-1326	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8092	-0-	-1718	-0-	8092	2			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14400	X	12393	-0-	-2007	-0-	12392	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14105	X	12623	-0-	-1482	-0-	12623	3			N	-0-					-0-
06	13590	X	12489	-0-	-1101	-0-	12489	3			N	-0-					-0-
07	13888	X	12878	-0-	-1010	-0-	12878	3			N	-0-					-0-
08	13020	X	12986	-0-	-34	-0-	12986	3			N	-0-					-0-
*09	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12730	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18000	X	16256	-0-	-1744	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	13842	-0-	-4758	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	11999	-0-	-5731	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
07	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	19830	2			N	-0-					-0-
08	18677	X	18677	-0-	-0-	-0-	18677	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	15032	-0-	-1228	-0-	15032	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	8428	-0-	-1592	-0-	8428	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	8537	-0-	-1755	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	8147	-0-	-523	-0-	8147	3			N	-0-					-0-
07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3			N	-0-					-0-
08	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	3			N	-0-					-0-
*09	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	6577	-0-	-1643	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	6364	-0-	-2130	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	5713	-0-	-1847	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	5653	-0-	-1632	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	5524	-0-	-1544	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5879	-0-	-691	-0-	5879	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4029	-0-	-711	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
07	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5444	-0-	-1531	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6427	-0-	-323	-0-	6427	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	8519	-0-	-1381	-0-	8518	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10230	X	8339	-0-	-1891	-0-	8339	3			N	-0-					-0-
06	9900	X	8594	-0-	-1306	-0-	8594	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	8935	-0-	-1140	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
08	9548	X	8595	-0-	-953	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
*09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8600	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					15
05	310	X	15	-0-	-295	-0-	13	3	2	9	N	2	2	8			15
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					15
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
08	15	X	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					15
09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					15

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
04	7410	X	5071	-0-	-2339	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	6884	-0-	-773	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
07	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
08	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6920	-0-	-190	-0-	6920	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
04	3510	X	2647	-0-	-863	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	1239	-0-	-2388	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	434	-0-	-3076	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	387	-0-	-3240	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	8	-0-	-3526	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	721	-0-	-1919	-0-	721	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
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					66
05	527	N	9	-0-	-518	-0-	9	3			N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					66
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					66
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					66

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			107
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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
04	4230	X	3883	-0-	-347	-0-	3882	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4003	-0-	-47	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4014	-0-	-171	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4056	-0-	-191	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3628	-0-	-482	-0-	3627	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
07	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
*09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6817	-0-	-323	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6647	-0-	-731	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6384	-0-	-756	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5320	-0-	-1717	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5035	-0-	-2002	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6371	-0-	-439	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	7683	-0-	-1197	-0-	7682	3	1	9	N	1	1	8			8
05	8990	X	8060	-0-	-930	-0-	8060	3			N	-0-					8
06	8430	X	7676	-0-	-754	-0-	7676	3			N	-0-					8
07	8711	X	7750	-0-	-961	-0-	7750	3			N	-0-					8
08	8060	X	7757	-0-	-303	-0-	7757	3			N	-0-					8
09	7800	X	7330	-0-	-470	-0-	7330	3			N	-0-					8

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6448	-0-	-962	-0-	6448	3			Y	-0-					12
05	7378	X	6719	-0-	-659	-0-	6719	3			Y	-0-					12
06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			Y	-0-					12
07	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			Y	-0-					12
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			Y	-0-					12
09	6510	X	6491	-0-	-19	-0-	6491	3			Y	-0-					12

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4435	-0-	-618	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4297	-0-	-593	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3637	-0-	-1416	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3308	-0-	-1652	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3066	-0-	-1554	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	83	-0-	-6007	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
*09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7457	-0-	-403	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7257	-0-	-865	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6540	-0-	-1320	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6103	-0-	-1647	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6019	-0-	-1700	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5268	-0-	-2202	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5963	-0-	-7	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	2853	-0-	-3254	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5132	-0-	-1223	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
*09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	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
04	4770	X	3994	-0-	-776	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4233	-0-	-541	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4188	-0-	-432	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3549	-0-	-977	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3570	-0-	-677	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3901	-0-	-299	-0-	3901	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
04	4440	X	3520	-0-	-920	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3427	-0-	-665	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2994	-0-	-1116	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2764	-0-	-1483	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2739	-0-	-1508	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2739	-0-	-771	-0-	2739	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
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					2
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					2
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					2
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					2
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					2
*09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	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
04	3000	N	3836	-0-	836	836	3836	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3587	-0-	487	1323	3587	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3751	-0-	751	2074	3751	3			N	-0-					-0-
07	5141	X	3067	-0-	-2074	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2803	-0-	-17	-0-	2802	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	6690	X	4871	-0-	-1819	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6119	-0-	-1011	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5742	-0-	-1158	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	4357	-0-	-2773	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	3444	-0-	-2663	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5369	-0-	-541	-0-	5369	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
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1089	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	955	-0-	-316	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	970	-0-	-50	-0-	968	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	358	1	3454	3	N	25					52
							28	9									
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	260	1	3699	3	N	27					79
							30	9									
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	211	1	3407	3	N	6					85
							7	9									
07	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	266	1	2996	3	N	30					115
							33	9									
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	403	1	3171	3	N	66	163	1			18
							73	9									
*09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	390	1	4249	3	N	27					45
							30	9									

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5303	-0-	-307	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5334	-0-	-463	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5180	-0-	-430	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5265	-0-	-346	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5313	-0-	-298	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5073	-0-	-237	-0-	5073	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7421	-0-	-319	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7518	-0-	-480	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
06	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6589	-0-	-1068	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6791	-0-	-866	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
*09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6805	-0-	-294	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6439	-0-	-431	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6455	-0-	-644	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6417	-0-	-403	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5971	-0-	-629	-0-	5971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14040	X	13333	-0-	-707	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13480	-0-	-1028	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12785	-0-	-745	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12746	-0-	-1235	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12703	-0-	-1061	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11874	-0-	-1446	-0-	11874	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3336	-0-	-354	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3132	-0-	-438	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3015	-0-	-315	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	3937	-0-	-2153	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	4274	-0-	-2019	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	3692	-0-	-2398	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	3637	-0-	-1788	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3325	-0-	-1170	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2957	-0-	-1183	-0-	2956	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5870	-0-	-113	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5616	-0-	-174	-0-	5616	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
04	4860	X	4488	-0-	-372	-0-	4488	3			N	-0-					50
05	5022	X	4609	-0-	-413	-0-	4609	3			N	-0-					50
06	4740	X	4395	-0-	-345	-0-	4395	3			N	-0-					50
07	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	4533	3			N	-0-					50
08	4743	X	4467	-0-	-276	-0-	4467	3			N	-0-					50
09	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	4315	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
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7848	3	2	9	N	2	2	8			8
05	8432	X	8299	-0-	-133	-0-	8299	3			N	-0-					8
06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	3			N	-0-					8
07	8432	X	8380	-0-	-52	-0-	8380	3			N	-0-					8
08	8308	X	7803	-0-	-505	-0-	7803	3			N	-0-					8
09	8250	X	8002	-0-	-248	-0-	8001	3	1	9	N	1	1	8			8

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
04	8580	X	6968	-0-	-1612	-0-	6968	3			N	-0-					2
05	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	3			N	-0-					2
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	3			N	-0-					2
07	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	3			N	-0-					2
08	10137	X	9597	-0-	-540	-0-	9597	3			N	-0-					2
09	9900	X	7255	-0-	-2645	-0-	7255	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	9034	-0-	-716	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	7335	-0-	-2647	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	613	-0-	-9047	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	38	-0-	-9820	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	18	-0-	-9716	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	1707	-0-	-813	-0-	401	1	1284	3	N	20					41
							22	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	275	1	1263	3	N	31					72
							34	9									
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	222	1	1355	3	N	15					87
							17	9									
07	1767	N	1241	-0-	-526	-0-	283	1	935	3	N	21					108
							23	9									
08	1581	N	424	-0-	-1157	-0-	418	1	6	9	N	5					113
09	1590	N	368	-0-	-1222	-0-	359	1	9	3	N	-0-					113

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	8240	-0-	-100	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7969	-0-	-371	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8415	-0-	-203	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8346	-0-	-179	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7486	-0-	-764	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22170	X	19785	-0-	-2385	-0-	19785	2			N	-0-					-0-
05	23622	X	20383	-0-	-3239	-0-	20383	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	19213	-0-	-3647	-0-	19213	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	19907	-0-	-3715	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	17962	-0-	-4327	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	18669	-0-	-1131	-0-	18669	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3380	-0-	-650	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2293	-0-	-1727	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	1209	-0-	-2945	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2800	-0-	-1354	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
*09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3541	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4202	-0-	-178	-0-	4199	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4526	X	4402	-0-	-124	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3696	-0-	-684	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4017	-0-	-509	-0-	4016	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4526	X	4152	-0-	-374	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
*09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4728	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
07	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	7088	-0-	-321	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6908	-0-	-262	-0-	6908	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	8167	-0-	-1643	-0-	8167	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	8643	-0-	-1494	-0-	8643	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	7743	-0-	-1887	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	7502	-0-	-1922	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7666	-0-	-983	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7538	-0-	-832	-0-	7538	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
04	6900	X	5879	-0-	-1021	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	6310	-0-	-820	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	5929	-0-	-971	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6158	-0-	-290	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6264	-0-	-60	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5911	-0-	-209	-0-	5911	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
04	8280	X	5654	-0-	-2626	-0-	5652	3	2	9	N	2	2	8			5
05	8556	X	5616	-0-	-2940	-0-	5616	3			N	-0-					5
06	8280	X	5999	-0-	-2281	-0-	5999	3			N	-0-					5
07	5828	X	4556	-0-	-1272	-0-	4556	3			N	-0-					5
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					5
09	6000	X	4472	-0-	-1528	-0-	4472	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
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3681	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3977	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3937	X	3495	-0-	-442	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
*09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4273	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	1890	X	1800	-0-	-90	-0-	1794	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1953	X	996	-0-	-957	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2602	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1983	-0-	-567	-0-	1981	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5407	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5363	X	4500	-0-	-863	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4672	-0-	-518	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4921	-0-	-659	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4626	-0-	-954	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4305	-0-	-1095	-0-	4302	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	4440	X	4272	-0-	-168	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4241	-0-	-19	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4326	-0-	-76	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4209	-0-	-193	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	3989	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3657	-0-	-393	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3519	-0-	-666	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3083	-0-	-727	-0-	3083	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
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6801	-0-	-879	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6856	-0-	-1080	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6462	-0-	-1474	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6748	-0-	-482	-0-	6748	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
04	4410	X	3647	-0-	-763	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3628	-0-	-836	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3628	-0-	-332	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3530	-0-	-438	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	1737	-0-	-2138	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	334	-0-	-3326	-0-	334	2			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
04	6990	X	6016	-0-	-974	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7462	-0-	-164	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6881	-0-	-499	-0-	6881	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	4556	-0-	-3070	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6157	-0-	-1314	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6487	-0-	-743	-0-	6486	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	5	-0-	-894	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-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
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3036	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	2938	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	8040	X	7491	-0-	-549	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	8072	-0-	-19	-0-	8072	3			N	-0-					-0-
06	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7783	-0-	-122	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7720	-0-	-340	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7338	-0-	-462	-0-	7338	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7484	-0-	-616	-0-	7483	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8153	X	7592	-0-	-561	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7343	-0-	-547	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7493	-0-	-660	-0-	7493	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7545	-0-	-174	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6938	-0-	-532	-0-	6938	3			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	3986	-0-	-1234	-0-	475	1	3511	3	N	-0-					10
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	500	1	4111	3	N	-0-					10
06	4230	X	2783	-0-	-1447	-0-	470	1	2312	3	N	1					11
							1	9									
07	4154	X	3958	-0-	-196	-0-	398	1	3560	3	N	-0-					11
08	4619	X	3526	-0-	-1093	-0-	359	1	3167	3	N	-0-					11
09	4470	X	4085	-0-	-385	-0-	358	1	3705	3	N	20					31
							22	9									

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	389	1	920	3	N	-0-					27
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	403	1	864	3	N	1					28
							1	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	379	1	1186	3	N	-0-					28
07	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	393	1	723	3	N	-0-					28
08	1271	N	977	-0-	-294	-0-	401	1	576	3	N	-0-					28
09	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	389	1	884	3	N	-0-					28

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4716	-0-	-384	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4801	-0-	-469	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4546	-0-	-554	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4650	-0-	-620	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4455	-0-	-412	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4322	-0-	-388	-0-	4322	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10650	X	9065	-0-	-1585	-0-	9065	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	8500	-0-	-2505	-0-	8500	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	7772	-0-	-898	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	7934	-0-	-1428	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	8211	-0-	-1151	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
*09	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	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
04	4350	X	3801	-0-	-549	-0-	3801	3			N	-0-					1
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					1
06	4320	X	4273	-0-	-47	-0-	4273	3			N	-0-					1
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					1
08	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	4179	3			N	-0-					1
09	4410	X	3733	-0-	-677	-0-	3733	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
04	3690	X	3071	-0-	-619	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2887	-0-	-926	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2770	-0-	-920	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2724	-0-	-1089	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2858	-0-	-645	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	2844	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
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5129	-0-	-203	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4772	-0-	-388	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4921	-0-	-411	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4915	-0-	-417	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4669	-0-	-491	-0-	4669	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
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	395	1	5879	3	N	48					112
							53	9									
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	395	1	5937	3	N	65					177
							72	9									
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	375	1	5145	3	N	24	176	1			25
							26	9									
07	5673	X	4773	-0-	-900	-0-	501	1	4242	3	N	27					52
							30	9									
08	5673	X	4718	-0-	-955	-0-	367	1	4307	3	N	40					92
							44	9									
09	5490	X	4268	-0-	-1222	-0-	491	1	3699	3	N	71					163
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110																	
04	3750	X	2742	-0-	-1008	-0-	2742	3			Y	-0-					2
05	3813	X	2845	-0-	-968	-0-	2845	3			Y	-0-					2
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					2
07	3534	X	2824	-0-	-710	-0-	2824	3			Y	-0-					1
08	3441	X	2863	-0-	-578	-0-	2863	3			Y	-0-					1
*09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					1
CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530																	
04	10290	X	9690	-0-	-600	-0-	9690	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	9687	-0-	-481	-0-	9687	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	9412	-0-	-398	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	9892	-0-	-183	-0-	9892	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	9626	-0-	-449	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	9062	-0-	-628	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476																	
04	7860	X	7185	-0-	-675	-0-	7185	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7582	-0-	-292	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7228	-0-	-452	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	7501	-0-	-435	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7140	-0-	-796	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	7001	-0-	-349	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055																	
04	26785	X	26785	-0-	-0-	-0-	26785	2			N	-0-					-0-
05	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
06	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
07	27683	X	21250	-0-	-6433	-0-	21250	2			N	-0-					-0-
08	27683	X	15739	-0-	-11944	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
09	26790	X	25826	-0-	-964	-0-	25826	2			N	-0-					-0-
EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090																	
04	6180	X	5434	-0-	-746	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5327	-0-	-1059	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
*09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005																	
04	1680	N	747	-0-	-933	-0-	747	3			N	-0-					27
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					27
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					27
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					27
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14040	X	12674	-0-	-1366	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	12135	-0-	-2032	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12526	-0-	-524	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
07	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12981	-0-	-380	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11619	-0-	-1041	-0-	11619	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	9341	-0-	-349	-0-	9340	3	1	9	Y	1	1	8			1
05	9920	X	9876	-0-	-44	-0-	9876	3			Y	-0-					1
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			Y	-0-					1
07	9920	X	8489	-0-	-1431	-0-	8487	3	2	9	Y	2					3
08	9920	X	9465	-0-	-455	-0-	9465	3			Y	-0-					3
*09	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	9189	-0-	-1371	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8857	-0-	-970	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8609	-0-	-1171	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8505	-0-	-1601	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8592	-0-	-1514	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8377	-0-	-803	-0-	8377	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7141	-0-	-1049	-0-	7141	2			N	-0-					2
05	8463	X	7403	-0-	-1060	-0-	7403	2			N	-0-					2
06	7860	X	6991	-0-	-869	-0-	6991	2			N	-0-					2
07	8122	X	6998	-0-	-1124	-0-	6998	2			N	-0-					2
08	7533	X	6063	-0-	-1470	-0-	6063	2			N	-0-					2
09	7170	X	6321	-0-	-849	-0-	6321	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3210	X	2797	-0-	-413	-0-	598	1	2196	3	N	3					77
							3	9									
05	3348	X	2670	-0-	-678	-0-	620	1	2015	3	N	32					109
							35	9									
06	3240	X	2657	-0-	-583	-0-	600	1	2051	3	N	5					114
							6	9									
07	3348	X	2811	-0-	-537	-0-	620	1	2184	3	N	6					120
							7	9									
08	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	620	1	2133	3	N	14					134
							15	9									
09	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	583	1	2076	3	N	10					144
							11	9									

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7711	-0-	-59	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7465	-0-	-425	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6285	-0-	-1868	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7982	-0-	-171	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5862	-0-	-1848	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2341	-0-	-269	-0-	2318	3	23	9	Y	21					41
05	2697	X	2268	-0-	-429	-0-	2267	3	1	9	Y	1					42
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					42
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1575	3	2	9	Y	2					44
08	961	N	718	-0-	-243	-0-	690	3	28	9	Y	25					69
09	930	N	397	-0-	-533	-0-	394	3	3	9	Y	3					72

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	3406	-0-	-1364	-0-	3406	3			N	-0-					9
05	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3913	3			N	-0-					9
06	3840	X	3683	-0-	-157	-0-	3681	3	2	9	N	2					11
07	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	3864	3			N	-0-					11
08	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3849	3	7	9	N	6					17
09	3780	X	3610	-0-	-170	-0-	3603	3	7	9	N	6					23

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5188	-0-	-512	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5190	-0-	-607	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5017	-0-	-593	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5074	-0-	-723	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4932	-0-	-493	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
*09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	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
04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	390	1	982	3	N	10					59
							11	9									
05	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	403	1	1105	3	N	14					73
							15	9									
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	386	1	1418	3	N	4					77
							4	9									
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	387	1	1837	3	N	34	66	1			45
							37	9									
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	392	1	1880	3	N	9					54
							10	9									
*09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	386	1	1752	3	N	8					62
							9	9									

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

04	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	8014	-0-	-170	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7693	-0-	-227	-0-	7693	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	8035	-0-	-149	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
08	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	3			N	-0-					-0-
*09	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7997	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

04	10590	X	8469	-0-	-2121	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
05	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	5979	-0-	-4161	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10358	-0-	-120	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
08	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9626	-0-	-214	-0-	9626	2			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

04	7320	X	6181	-0-	-1139	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6438	-0-	-785	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6202	-0-	-518	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6281	-0-	-477	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6435	-0-	-13	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
*09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

04	10710	X	9685	-0-	-1025	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	8329	-0-	-2738	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9913	-0-	-1577	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9385	-0-	-2488	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	3753	-0-	-8120	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	2158	-0-	-7742	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

04	20490	X	19659	-0-	-831	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	19640	-0-	-386	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	17053	-0-	-1997	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	18516	-0-	-1789	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
08	20305	X	18747	-0-	-1558	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	17955	-0-	-1695	-0-	17955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	8413	-0-	-1217	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8676	-0-	-1182	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8800	-0-	-290	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7970	-0-	-1051	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7697	-0-	-1014	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7296	-0-	-1494	-0-	7296	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	5160	-0-	-1530	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	1300	-0-	-5210	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	5160	X	1160	-0-	-4000	-0-	1159	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	9052	-0-	-2918	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10169	-0-	-1270	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	6920	-0-	-3010	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	5400	-0-	-4861	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	1142	-0-	-9119	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	1761	-0-	-8079	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15240	X	14410	-0-	-830	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	14125	-0-	-1809	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	12689	-0-	-3271	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	13214	-0-	-3278	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	14366	-0-	-2126	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	13689	-0-	-711	-0-	13689	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6040	-0-	-350	-0-	6039	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6603	X	6069	-0-	-534	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5884	-0-	-506	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5730	-0-	-501	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5806	-0-	-425	-0-	5805	3	1	9	N	1					1
09	6030	X	5805	-0-	-225	-0-	5804	3	1	9	N	1	1	8			1

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4903	-0-	-527	-0-	4902	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5425	X	5338	-0-	-87	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4777	-0-	-473	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4200	-0-	-1039	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	3556	-0-	-1776	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	3710	-0-	-1450	-0-	3707	3	3	9	N	3	3	8			-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2930	-0-	-100	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	2718	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
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
05	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6618	-0-	-357	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6503	-0-	-472	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6283	-0-	-467	-0-	6283	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
04	6120	X	6014	-0-	-106	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
05	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5845	-0-	-665	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5705	-0-	-595	-0-	5705	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
04	8310	X	7841	-0-	-469	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
05	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
06	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	3			N	-0-					-0-
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	3			N	-0-					-0-
08	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	3			N	-0-					-0-
*09	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	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
04	4470	X	3239	-0-	-1231	-0-	3239	2			N	-0-					8
05	4278	X	3761	-0-	-517	-0-	3761	2			N	-0-					8
06	5040	X	3973	-0-	-1067	-0-	3973	2			N	-0-					8
07	5208	X	3279	-0-	-1929	-0-	3279	2			N	-0-					8
08	5208	X	2840	-0-	-2368	-0-	2840	2			N	-0-					8
09	3960	X	2785	-0-	-1175	-0-	2785	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
04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					10
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					10
06	8070	X	7869	-0-	-201	-0-	7869	2			N	-0-					10
07	9145	X	8582	-0-	-563	-0-	8582	2			N	-0-					10
08	9145	X	7731	-0-	-1414	-0-	7731	2			N	-0-					10
09	8850	X	5660	-0-	-3190	-0-	5660	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
04	12360	X	9216	-0-	-3144	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	9884	-0-	-2888	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9561	-0-	-2589	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10782	-0-	-1463	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10708	-0-	-1444	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
*09	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	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
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5155	3	1 9		N	1	1 8				-0-
05	5518	X	5052	-0-	-466	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4685	-0-	-655	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4775	-0-	-743	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4515	-0-	-1003	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4307	-0-	-853	-0-	4307	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
04	7560	X	6816	-0-	-744	-0-	6816	2			N	-0-					1
05	7812	X	6542	-0-	-1270	-0-	6542	2			N	-0-					1
06	7770	X	5573	-0-	-2197	-0-	5573	2			N	-0-					1
07	8029	X	6208	-0-	-1821	-0-	6208	2			N	-0-					1
08	8029	X	6029	-0-	-2000	-0-	6029	2			N	-0-					1
09	6810	X	5377	-0-	-1433	-0-	5377	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
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4713	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
*09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5047	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	6720	X	6017	-0-	-703	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6095	-0-	-663	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5878	-0-	-332	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6053	-0-	-364	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6007	-0-	-410	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5967	-0-	-63	-0-	5967	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
04	3930	X	3703	-0-	-227	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
*09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4870	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	7290	X	6293	-0-	-997	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7156	-0-	-377	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5685	-0-	-1605	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
07	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5920	-0-	-1241	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5401	-0-	-1529	-0-	5401	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
04	7200	X	6770	-0-	-430	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6519	-0-	-921	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	6338	-0-	-862	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	5967	-0-	-1194	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6527	-0-	-634	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	5904	-0-	-876	-0-	5904	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
04	8400	X	7863	-0-	-537	-0-	7863	3			N	-0-					2
05	8711	X	8298	-0-	-413	-0-	8298	3			N	-0-					2
06	8460	X	7870	-0-	-590	-0-	7870	3			N	-0-					2
07	8742	X	7965	-0-	-777	-0-	7965	3			N	-0-					2
08	8742	X	7893	-0-	-849	-0-	7893	3			N	-0-					2
09	8040	X	7456	-0-	-584	-0-	7456	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					13
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2	2	8			13

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

04	5430	X	4181	-0-	-1249	-0-	309	1	3839	3	Y	30					71
							33	9									
05	4991	X	3138	-0-	-1853	-0-	401	1	2705	3	Y	29	1	8			99
							32	9									
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	420	1	3504	3	Y	28					127
							31	9									
07	4309	X	3782	-0-	-527	-0-	437	1	3327	3	Y	16	99	1			44
							18	9									
08	4309	X	3595	-0-	-714	-0-	453	1	3119	3	Y	21					65
							23	9									
09	4170	X	1556	-0-	-2614	-0-	466	1	1070	3	Y	18					83
							20	9									

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
05	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6344	-0-	-316	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6559	-0-	-354	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
*09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

04	6330	X	4473	-0-	-1857	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	4970	-0-	-1571	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5049	-0-	-261	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4923	-0-	-68	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4567	-0-	-473	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

04	9870	X	8664	-0-	-1206	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8945	-0-	-1254	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8940	-0-	-780	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9093	-0-	-424	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8696	-0-	-294	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8137	-0-	-803	-0-	8137	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

04	9120	X	8020	-0-	-1100	-0-	8019	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9424	X	8858	-0-	-566	-0-	8858	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	7606	-0-	-1244	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	7834	-0-	-753	-0-	7834	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	8131	-0-	-735	-0-	8131	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	6710	-0-	-1870	-0-	6708	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11144	-0-	-791	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10919	-0-	-631	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	6980	-0-	-4955	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11462	-0-	-163	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10596	-0-	-444	-0-	10596	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

04	12240	X	10768	-0-	-1472	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11001	-0-	-1647	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10403	-0-	-1477	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10151	-0-	-1908	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10659	-0-	-1307	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9820	-0-	-950	-0-	9820	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

04	5370	X	4401	-0-	-969	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4423	-0-	-754	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3959	-0-	-391	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3819	-0-	-738	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2607	-0-	-1950	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1068	-0-	-3342	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

04	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	2690	3			N	-0-					151
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					151
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					151
07	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	2692	3			N	-0-					151
08	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	2704	3			N	-0-					151
09	2700	X	2586	-0-	-114	-0-	2586	3			N	-0-					151

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

04	14040	X	12783	-0-	-1257	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	13093	-0-	-330	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	12755	-0-	-655	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12969	-0-	-888	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13007	-0-	-850	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12745	-0-	-35	-0-	12745	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

04	5760	X	5252	-0-	-508	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5296	-0-	-315	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4982	-0-	-418	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4875	-0-	-705	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4656	-0-	-594	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

04	4170	X	4168	-0-	-2	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3050	-0-	-1197	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2807	-0-	-1183	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3233	-0-	-1076	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
*09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	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
04	12600	X	12334	-0-	-266	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11836	-0-	-1184	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12161	-0-	-439	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12215	-0-	-526	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	11276	-0-	-1465	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11284	-0-	-1046	-0-	11284	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
04	12420	X	10775	-0-	-1645	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	10839	-0-	-1995	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10908	-0-	-1512	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10484	-0-	-2040	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10091	-0-	-2433	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10093	-0-	-827	-0-	10093	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
04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
*09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	9270	X	4736	-0-	-4534	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7784	-0-	-1113	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7899	-0-	-201	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6282	-0-	-2088	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7563	-0-	-327	-0-	7563	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
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2417	-0-	-218	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2513	-0-	-157	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2325	-0-	-434	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	1881	-0-	-878	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1891	-0-	-629	-0-	1891	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
04	7320	X	7290	-0-	-30	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7392	-0-	-110	-0-	7392	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7171	-0-	-269	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7309	-0-	-379	-0-	7309	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	7359	-0-	-329	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
*09	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	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
04	10380	X	9075	-0-	-1305	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9172	-0-	-1554	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	3233	-0-	-7147	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9330	-0-	-590	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8022	-0-	-1898	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	5756	-0-	-3334	-0-	5756	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
04	10080	X	10052	-0-	-28	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
06	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9810	-0-	-575	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9865	-0-	-644	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9520	-0-	-650	-0-	9520	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
04	3330	X	3072	-0-	-258	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2972	-0-	-358	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	974	-0-	-2188	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2825	-0-	-235	-0-	2825	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
04	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9598	-0-	-973	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9200	-0-	-1030	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9464	-0-	-1107	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9467	-0-	-670	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8710	-0-	-620	-0-	8710	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
04	8700	X	7098	-0-	-1602	-0-	186	1	6912	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7760	-0-	-176	-0-	16	1	7744	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7032	-0-	-528	-0-	29	1	7003	2	N	-0-					-0-
07	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	12	1	7805	2	N	-0-					-0-
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	20	1	8117	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6026	-0-	-1474	-0-	165	1	5861	2	N	-0-					-0-

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
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					5
05	3410	X	3370	-0-	-40	-0-	3370	3			Y	-0-					5
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					5
07	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3364	3			Y	-0-					5
08	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	3158	3			Y	-0-					5
09	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	3078	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
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4387	-0-	-23	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4655	-0-	-181	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4800	-0-	-36	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4550	-0-	-130	-0-	4550	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
04	13530	X	11563	-0-	-1967	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12017	-0-	-1592	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11508	-0-	-822	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11671	-0-	-791	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	12178	-0-	-222	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
*09	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	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
04	8010	X	5934	-0-	-2076	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7172	-0-	-1105	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6713	-0-	-907	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6551	-0-	-1323	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5597	-0-	-1657	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3805	-0-	-3125	-0-	3805	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
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2299	3	12	9	N	11	11	8			2
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					2
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					2
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	3	2	9	N	2	2	8			2
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					2
09	480	N	332	-0-	-148	-0-	329	3	3	9	N	3	3	8			2

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
04	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	22					129
05	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	20	1	8			148
06	10380	X	10016	-0-	-364	-0-	9998	2	18	9	N	16					164
07	10726	X	9153	-0-	-1573	-0-	9112	2	41	9	N	37	173	1			28
08	10261	X	7350	-0-	-2911	-0-	7336	2	14	9	N	13					41
09	10020	X	7750	-0-	-2270	-0-	7736	2	14	9	N	13					54

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
04	4800	X	4317	-0-	-483	-0-	4278	3	39	9	N	35	184	1			12
05	4960	X	4386	-0-	-574	-0-	4362	3	24	9	N	22					34
06	4800	X	4297	-0-	-503	-0-	4263	3	34	9	N	31					65
07	4557	X	4049	-0-	-508	-0-	4025	3	24	9	N	22					87
08	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	4291	3	39	9	N	35					122
09	4320	X	4120	-0-	-200	-0-	4066	3	54	9	N	49	162	1			9

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
04	2550	X	1471	-0-	-1079	-0-	1470	3	1	9	N	1					21
05	2635	X	2125	-0-	-510	-0-	2124	3	1	9	N	1					22
06	2550	X	1816	-0-	-734	-0-	1816	3			N	-0-					22
07	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					23
08	2139	X	2109	-0-	-30	-0-	2108	3	1	9	N	1					24
09	2070	X	2027	-0-	-43	-0-	2015	3	12	9	N	11					35

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
04	11640	X	9178	-0-	-2462	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	11030	-0-	-99	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
06	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
08	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	11012	-0-	-148	-0-	11012	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
04	9180	X	8282	-0-	-898	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8740	-0-	-746	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7638	-0-	-1062	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4447	-0-	-4109	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8557	-0-	-185	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8003	-0-	-457	-0-	8003	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
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
05	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5515	-0-	-5	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6105	-0-	-157	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6192	-0-	-70	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
*09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	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
04	9900	X	7943	-0-	-1957	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8280	-0-	-1640	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7825	-0-	-1055	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8416	-0-	-450	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7898	-0-	-751	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7815	-0-	-195	-0-	7815	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
04	14400	X	5850	-0-	-8550	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7830	-0-	-1160	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	2160	-0-	-5880	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	449	-0-	-6805	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
09	7590	X	2740	-0-	-4850	-0-	2740	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
04	5520	X	5005	-0-	-515	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5173	-0-	-1089	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4631	-0-	-1429	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4234	-0-	-2028	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4310	-0-	-1394	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3847	-0-	-1163	-0-	3847	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
04	4110	X	3955	-0-	-155	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4100	-0-	-54	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3922	-0-	-170	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3968	-0-	-124	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3952	-0-	-8	-0-	3952	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	7770	X	6967	-0-	-803	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6846	-0-	-624	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5910	-0-	-1282	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5479	-0-	-2364	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5784	-0-	-1806	-0-	5784	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
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3581	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	3570	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	2203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2287	-0-	-23	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
*09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2581	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5337	-0-	-33	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5204	-0-	-376	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4441	-0-	-959	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4793	-0-	-1087	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	3709	-0-	-2243	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4203	-0-	-1497	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	3256	-0-	-1828	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4421	-0-	-379	-0-	4421	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
04	12030	X	11364	-0-	-666	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10410	-0-	-2021	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	6080	-0-	-5560	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	2096	-0-	-9932	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	1396	-0-	-10632	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	487	-0-	-10883	-0-	487	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
04	7050	X	6817	-0-	-233	-0-	6817	3			N	-0-					8
05	7285	X	7146	-0-	-139	-0-	7146	3			N	-0-					8
06	7050	X	6628	-0-	-422	-0-	6628	3			N	-0-					8
07	7037	X	6829	-0-	-208	-0-	6829	3			N	-0-					8
08	7161	X	6878	-0-	-283	-0-	6878	3			N	-0-					8
09	6930	X	6397	-0-	-533	-0-	6397	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		1156	-0-	1156	1156	1156	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		841	-0-	841	1997	841	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		13	-0-	13	2010	13	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		183	-0-	183	2193	183	2			N	-0-					-0-
*09	3017	X	824	-0-	-2193	-0-	824	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 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
04	10260	X	9208	-0-	-1052	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9342	-0-	-1260	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9184	-0-	-626	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9504	-0-	-633	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9521	-0-	-120	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
*09	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2848	-0-	-452	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2976	-0-	-372	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2928	-0-	-389	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2595	-0-	-615	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3745	-0-	-635	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4024	-0-	-502	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3924	-0-	-456	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3742	-0-	-443	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3684	-0-	-246	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	3972	-0-	-4491	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	2288	-0-	-6175	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	1132	-0-	-7058	-0-	1129	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11370	X	10415	-0-	-955	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
05	11408	X	10497	-0-	-911	-0-	10497	3			N	-0-					-0-
06	10920	X	10092	-0-	-828	-0-	10092	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	10410	-0-	-812	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10189	-0-	-1033	-0-	10189	3			N	-0-					-0-
09	10410	X	10132	-0-	-278	-0-	10132	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4417	-0-	-473	-0-	4416	3	1	9	N	1	1	8			10
05	5456	X	3991	-0-	-1465	-0-	3991	3			N	-0-					10
06	5280	X	4747	-0-	-533	-0-	4747	3			N	-0-					10
07	5456	X	4471	-0-	-985	-0-	4471	3			N	-0-					10
08	4929	X	3852	-0-	-1077	-0-	3852	3			N	-0-					10
09	4740	X	3057	-0-	-1683	-0-	3056	3	1	9	N	1	1	8			10

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5234	-0-	2234	5702	5219	3	15	9	N	14					71
05	10737	X	5035	-0-	-5702	-0-	5028	3	7	9	N	6					77
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3961	3	3	9	N	3					80
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2393	3	4	9	N	4	69	1			15
08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2243	3	6	9	N	5					20
*09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2666	3	6	9	N	5					25

LAKE ALVARADO WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
05	6665	X	5697	-0-	-968	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	5704	X	5476	-0-	-228	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5279	-0-	-391	-0-	5279	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2489	3	8	9	N	7					89
05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5509	3	3	9	N	3					92
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4671	3	3	9	N	3					95
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4596	3	6	9	N	5					100
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4834	3	20	9	N	18					118
*09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4141	3	8	9	N	7					125

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4140	X	3968	-0-	-172	-0-	3960	3	8	9	N	7					66
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4225	3	63	9	N	57					123
06	4050	X	4037	-0-	-13	-0-	3981	3	56	9	N	51					174
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4273	3	47	9	N	43					216
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					216
09	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	3816	3			N	-0-					209

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8610	X	6026	-0-	-2584	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8542	-0-	-45	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	8008	-0-	-182	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6913	-0-	-1333	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7259	-0-	-1297	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6727	-0-	-1553	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

04	7980	X	7627	-0-	-353	-0-	7627	3			N	-0-					197
05	8153	X	7861	-0-	-292	-0-	7861	3			N	-0-					197
06	7890	X	7554	-0-	-336	-0-	7554	3			N	-0-					197
07	8029	X	7723	-0-	-306	-0-	7723	3			N	-0-					197
08	7936	X	7700	-0-	-236	-0-	7700	3			N	-0-					197
09	7620	X	7371	-0-	-249	-0-	7371	3			N	-0-					197

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	6420	X	1382	-0-	-5038	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
07	5394	X	1600	-0-	-3794	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4113	-0-	-1677	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4730	-0-	-1253	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6051	-0-	-729	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	3441	3			Y	-0-					26
05	3751	X	3519	-0-	-232	-0-	3519	3			Y	-0-					26
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			Y	-0-					26
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			Y	-0-					26
08	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	3163	3			Y	-0-					26
09	3450	X	2879	-0-	-571	-0-	2879	3			Y	-0-					26

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	5879	-0-	-1171	-0-	5878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7099	X	6102	-0-	-997	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6066	-0-	-414	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
08	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5562	-0-	-498	-0-	5560	3	2	9	N	2	2	8			-0-

LAKE ALVARADO WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
05	12555	X	11932	-0-	-623	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	10645	-0-	-2945	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
08	14043	X	10680	-0-	-3363	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10333	-0-	-1217	-0-	10333	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
04	8370	X	7338	-0-	-1032	-0-	7338	3			N	-0-					2
05	8649	X	7665	-0-	-984	-0-	7665	3			N	-0-					2
06	8010	X	7129	-0-	-881	-0-	7129	3			N	-0-					2
07	8184	X	7231	-0-	-953	-0-	7231	3			N	-0-					2
08	7905	X	6827	-0-	-1078	-0-	6827	3			N	-0-					2
09	7410	X	6532	-0-	-878	-0-	6532	3			N	-0-					2

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

04	5670	X	5148	-0-	-522	-0-	5148	3			N	-0-					2
05	5859	X	5573	-0-	-286	-0-	5573	3			N	-0-					2
06	5700	X	5357	-0-	-343	-0-	5357	3			N	-0-					2
07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					2
08	5890	X	5538	-0-	-352	-0-	5538	3			N	-0-					2
09	5400	X	5153	-0-	-247	-0-	5153	3			N	-0-					2

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

04	20310	X	19469	-0-	-841	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	17454	-0-	-3471	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	16591	-0-	-1829	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	14934	-0-	-5185	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	13694	-0-	-6425	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	2485	-0-	-16985	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					18
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					18
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					18
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					18
08	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881	3			N	-0-					18
09	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	2941	3			N	-0-					18

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

04	8430	X	8166	-0-	-264	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8594	-0-	-334	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7717	-0-	-923	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7722	-0-	-1206	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7921	-0-	-666	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7419	-0-	-891	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					7
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					7
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					7
07	2697	X	2625	-0-	-72	-0-	2625	3			Y	-0-					7
08	2697	X	2559	-0-	-138	-0-	2559	3			Y	-0-					7
09	2610	X	2499	-0-	-111	-0-	2499	3			Y	-0-					7

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

04	10950	X	10549	-0-	-401	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10192	-0-	-1061	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	7487	-0-	-3523	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10518	-0-	-859	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10000	-0-	-1377	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10151	-0-	-409	-0-	10151	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
04	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3045	-0-	-195	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2895	-0-	-195	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

04	7290	X	6086	-0-	-1204	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	6600	-0-	-561	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5974	-0-	-146	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6088	-0-	-515	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5789	-0-	-601	-0-	5789	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

04	10350	X	9763	-0-	-587	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10356	-0-	-401	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9301	-0-	-1109	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
07	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
08	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9943	-0-	-77	-0-	9943	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

04	8460	X	7957	-0-	-503	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7188	-0-	-1430	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
06	8610	X	8407	-0-	-203	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
07	8897	X	8636	-0-	-261	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	8218	-0-	-679	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	7709	-0-	-691	-0-	7709	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

04	8340	X	6993	-0-	-1347	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7462	-0-	-846	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6561	-0-	-1359	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6635	-0-	-1239	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7367	-0-	-507	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6282	-0-	-948	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

04	3390	X	3198	-0-	-192	-0-	3197	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3424	-0-	-26	-0-	3423	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
05	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
06	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
07	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8430	-0-	-746	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8656	-0-	-224	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

04	6780	X	5439	-0-	-1341	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	5104	-0-	-1902	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5096	-0-	-784	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5265	-0-	-811	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5301	-0-	-775	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5140	-0-	-290	-0-	5140	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

04	12510	X	11912	-0-	-598	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11220	-0-	-1707	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10937	-0-	-1573	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11155	-0-	-1276	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11345	-0-	-962	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10583	-0-	-1327	-0-	10583	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

04	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	3488	3			Y	-0-					7
05	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	3599	3			Y	-0-					7
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			Y	-0-					7
07	3999	X	3437	-0-	-562	-0-	3437	3			Y	-0-					7
08	3782	X	3422	-0-	-360	-0-	3422	3			Y	-0-					7
09	3480	X	2968	-0-	-512	-0-	2968	3			Y	-0-					7

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7507	3	8	9	N	7					25
05	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6848	3	13	9	N	12					37
06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5639	3	10	9	N	9					46
07	5828	X	3836	-0-	-1992	-0-	3834	3	2	9	N	2					48
08	5828	X	3829	-0-	-1999	-0-	3828	3	1	9	N	1					49
09	5640	X	5188	-0-	-452	-0-	5187	3	1	9	N	1					50

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

04	9510	X	9031	-0-	-479	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	7801	-0-	-2026	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7600	-0-	-1910	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9369	-0-	-396	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
08	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
*09	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	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
04	5430	X	4009	-0-	-1421	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4768	-0-	-626	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4337	-0-	-883	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4224	-0-	-1170	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3531	-0-	-1089	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

04	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	9988	-0-	-1699	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11036	-0-	-1174	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11221	-0-	-1396	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10375	-0-	-2242	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	9525	-0-	-2115	-0-	9525	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

04	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
05	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7867	-0-	-833	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8550	-0-	-440	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7443	-0-	-1547	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	3776	-0-	-4504	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

04	10260	X	9014	-0-	-1246	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9433	-0-	-1169	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	8936	-0-	-1174	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9238	-0-	-806	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8617	-0-	-1427	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8441	-0-	-679	-0-	8441	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
08	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

04	10530	X	9839	-0-	-691	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	8120	-0-	-3722	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	8345	-0-	-3115	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9267	-0-	-2575	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9650	-0-	-1138	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7769	-0-	-2071	-0-	7769	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3270	X	3029	-0-	-241	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2725	-0-	-545	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2573	-0-	-558	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2603	-0-	-528	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2424	-0-	-606	-0-	2424	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
04	3390	X	3322	-0-	-68	-0-	3322	3			N	-0-					24
05	3503	X	3414	-0-	-89	-0-	3414	3			N	-0-					24
06	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	3244	3			N	-0-					24
07	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	3438	3			N	-0-					24
08	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	3422	3			N	-0-					24
09	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	3205	3			N	-0-					24

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
04	7770	X	6206	-0-	-1564	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6720	-0-	-1247	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6170	-0-	-1540	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5810	-0-	-762	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6622	-0-	-105	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5837	-0-	-673	-0-	5837	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
04	6810	X	6759	-0-	-51	-0-	6759	3			N	-0-					2
05	7161	X	6973	-0-	-188	-0-	6973	3			N	-0-					2
06	6930	X	6309	-0-	-621	-0-	6309	3			N	-0-					2
07	7161	X	6588	-0-	-573	-0-	6588	3			N	-0-					2
08	6975	X	6238	-0-	-737	-0-	6238	3			N	-0-					2
09	6750	X	5967	-0-	-783	-0-	5967	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
04	4710	X	4024	-0-	-686	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4054	-0-	-720	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4384	-0-	-236	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
*09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	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
04	5910	X	3845	-0-	-2065	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3595	-0-	-1475	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3643	-0-	-1596	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3275	-0-	-1964	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3042	-0-	-1398	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4826	-0-	-514	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5060	-0-	-334	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4649	-0-	-421	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
*09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	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
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3165	-0-	-465	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2919	-0-	-681	-0-	2918	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

04	10980	X	10474	-0-	-506	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10045	-0-	-960	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9600	-0-	-1110	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9907	-0-	-1160	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	8919	-0-	-2148	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8063	-0-	-2407	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

04	10140	X	9069	-0-	-1071	-0-	9069	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	9176	-0-	-806	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	8444	-0-	-1216	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8749	-0-	-1233	-0-	8749	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	8809	-0-	-553	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	8442	-0-	-618	-0-	8442	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	3			N	-0-					16
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					16
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					16
07	7533	X	6667	-0-	-866	-0-	6667	3			N	-0-					16
08	7533	X	6409	-0-	-1124	-0-	6409	3			N	-0-					16
09	7290	X	5148	-0-	-2142	-0-	5148	3			N	-0-					16

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

04	4530	X	4179	-0-	-351	-0-	4179	3			Y	-0-					96
05	4681	X	4413	-0-	-268	-0-	4413	3			Y	-0-					96
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			Y	-0-					96
*07	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	4008	3			Y	-0-					96
*08	4402	X	3891	-0-	-511	-0-	3827	3	64	9	Y	58					154
09	4260	X	3699	-0-	-561	-0-	3645	3	54	9	Y	49	28	1			172

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

04	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10578	-0-	-520	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10270	-0-	-470	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10496	-0-	-695	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10331	-0-	-860	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10265	-0-	-565	-0-	10265	2			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

04	3840	X	3683	-0-	-157	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3784	-0-	-122	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	3504	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
04	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2721	-0-	-9	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2711	-0-	-139	-0-	2710	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3270	-0-	-853	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3103	-0-	-587	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2696	-0-	-1117	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
*09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3772	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					40
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					40
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					40
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					40
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					40
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	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
04	12210	X	7343	-0-	-4867	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	3351	-0-	-10258	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	9028	-0-	-4142	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
07	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12825	-0-	-412	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
*09	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	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
04	8190	X	6051	-0-	-2139	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	4996	-0-	-3467	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6746	-0-	-34	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	3708	-0-	-3298	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	3121	-0-	-3885	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	3810	-0-	-2940	-0-	3810	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
04	7590	X	6813	-0-	-777	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7139	-0-	-518	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6916	-0-	-434	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	7032	-0-	-129	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6997	-0-	-164	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6716	-0-	-214	-0-	6716	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4440	X	4270	-0-	-170	-0-	4270	3			Y	-0-					21
05	4495	X	4395	-0-	-100	-0-	4395	3			Y	-0-					21
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			Y	-0-					21
*07	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4083	3			Y	-0-					21
*08	4464	X	4209	-0-	-255	-0-	4141	3	68	9	Y	62					83
09	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	4056	3	64	9	Y	58	32	1			106

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

04	21990	X	19440	-0-	-2550	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	19801	-0-	-2798	-0-	19801	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	19981	-0-	-89	-0-	19981	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	20215	-0-	-524	-0-	20215	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	19259	-0-	-1480	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
09	19980	X	19420	-0-	-560	-0-	19420	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

04	15360	X	13250	-0-	-2110	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14221	-0-	-1186	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13728	-0-	-942	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	13733	-0-	-992	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13543	-0-	-686	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12702	-0-	-1068	-0-	12702	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

04	15990	X	12566	-0-	-3424	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	14394	-0-	-2129	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	13080	-0-	-2910	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	7106	-0-	-7557	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	4168	-0-	-10495	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	3408	-0-	-10512	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

04	8340	X	5891	-0-	-2449	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7550	-0-	-1068	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
06	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6788	-0-	-776	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6681	-0-	-1719	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

04	16260	X	15857	-0-	-403	-0-	15857	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	15799	-0-	-569	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	15246	-0-	-384	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	15639	-0-	-760	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	15083	-0-	-1316	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	14925	-0-	-945	-0-	14925	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

04	6630	X	6362	-0-	-268	-0-	6362	3			Y	-0-					100
05	6665	X	6109	-0-	-556	-0-	6109	3			Y	-0-					100
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			Y	-0-					100
07	6665	X	6285	-0-	-380	-0-	6285	3			Y	-0-					100
08	6572	X	6310	-0-	-262	-0-	6310	3			Y	-0-					100
09	6360	X	6018	-0-	-342	-0-	6018	3			Y	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7000	-0-	-950	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7235	-0-	-794	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6850	-0-	-800	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6960	-0-	-852	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6048	-0-	-942	-0-	6048	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
04	6840	X	6118	-0-	-722	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5814	-0-	-1254	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6120	-0-	-540	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6235	-0-	-89	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5307	-0-	-1017	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4958	-0-	-1162	-0-	4958	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
04	5430	X	4666	-0-	-764	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4354	-0-	-1257	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4578	-0-	-852	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	2217	-0-	-2867	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	586	-0-	-4250	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	28	-0-	-4652	-0-	28	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1856	-0-	-724	-0-	1854	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2666	X	1776	-0-	-890	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1849	-0-	-611	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	1514	-0-	-811	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	846	-0-	-1014	-0-	842	3	4	9	N	4	4	8			-0-

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
04	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	3141	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3134	-0-	-466	-0-	3132	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	10260	X	9886	-0-	-374	-0-	9886	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	10223	-0-	-379	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	9311	-0-	-979	-0-	9311	3			N	-0-					-0-
07	10633	X	9744	-0-	-889	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
08	10633	X	9680	-0-	-953	-0-	9680	3			N	-0-					-0-
09	9900	X	9268	-0-	-632	-0-	9267	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	5970	X	4319	-0-	-1651	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3241	-0-	-1719	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4946	-0-	-882	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4620	-0-	-1020	-0-	4620	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
04	6270	X	6247	-0-	-23	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6093	-0-	-448	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4485	-0-	-1875	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5557	-0-	-1015	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6236	-0-	-336	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5206	-0-	-1034	-0-	5206	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
04	10290	X	8368	-0-	-1922	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8730	-0-	-1903	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8257	-0-	-2033	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7888	-0-	-2528	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6368	-0-	-2808	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8371	-0-	-89	-0-	8371	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
04	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
05	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6972	-0-	-258	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7376	-0-	-157	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
08	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7211	-0-	-79	-0-	7211	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
04	14580	X	12175	-0-	-2405	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	12693	-0-	-2373	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	13268	-0-	-1312	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14616	-0-	-109	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13401	-0-	-456	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
*09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	7740	X	6586	-0-	-1154	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6393	-0-	-1605	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6663	-0-	-567	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6026	-0-	-1197	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6205	-0-	-615	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5693	-0-	-967	-0-	5693	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
04	7170	X	6491	-0-	-679	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6527	-0-	-882	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6245	-0-	-925	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6360	-0-	-336	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6073	-0-	-623	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6226	-0-	-254	-0-	6226	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
04	8040	X	6784	-0-	-1256	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8075	-0-	-233	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7495	-0-	-545	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7691	-0-	-307	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7694	-0-	-366	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7149	-0-	-651	-0-	7149	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
04	12210	X	10824	-0-	-1386	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	11068	-0-	-309	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10536	-0-	-894	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	9749	-0-	-2062	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	9190	-0-	-2621	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10210	-0-	-620	-0-	10210	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
04	7770	X	7665	-0-	-105	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7122	-0-	-845	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6599	-0-	-871	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7250	-0-	-686	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7479	-0-	-457	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7373	-0-	-307	-0-	7373	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
04	2040	N	1738	-0-	-302	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1526	-0-	-604	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1231	-0-	-567	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	6687	-0-	-693	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7119	-0-	-848	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6808	-0-	-902	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7108	-0-	-859	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5190	-0-	-1710	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-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
04	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	3			N	-0-					-0-
06	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	3			N	-0-					-0-
07	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	3			N	-0-					-0-
08	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	3			N	-0-					-0-
*09	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10253	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	4332	-0-	-4398	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7975	-0-	-457	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
07	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	6510	-0-	-2700	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4141	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
*09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4243	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			2

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7792	-0-	-158	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7874	-0-	-341	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7564	-0-	-446	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	6142	-0-	-2135	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	5771	-0-	-2506	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6485	-0-	-1315	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
05	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
06	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	21828	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	15254	-0-	-2385	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	16652	-0-	-1886	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16675	-0-	-1265	-0-	16675	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	6780	X	2999	-0-	-3781	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6921	-0-	-85	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6438	-0-	-342	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5400	-0-	-1513	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	4230	-0-	-2683	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	4148	-0-	-2542	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6971	-0-	3971	3971	6971	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1839	-0-	-1261	2710	1839	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	80	-0-	-2710	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	6464	-0-	-1246	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7318	-0-	-649	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5738	-0-	-1162	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	3114	-0-	-3551	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6053	-0-	-1263	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4926	-0-	-2154	-0-	4926	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	2387	-0-	-3373	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	2520	-0-	-2161	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3494	-0-	-412	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2058	-0-	-1848	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	566	-0-	-3844	-0-	566	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	7908	-0-	-3492	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	6937	-0-	-4843	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	8587	-0-	-2813	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9860	-0-	-1920	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9991	-0-	-1789	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
*09	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4031	-0-	-529	-0-	4031	3			N	-0-					54
05	4557	X	4265	-0-	-292	-0-	4265	3			N	-0-					54
06	4410	X	4072	-0-	-338	-0-	4008	3	64	9	N	58	81	1			31
07	4557	X	4023	-0-	-534	-0-	4023	3			N	-0-					68
08	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	4067	3	4	9	N	4					72
09	4140	X	3735	-0-	-405	-0-	3727	3	8	9	N	7	14	1			65

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
04	6720	X	6269	-0-	-451	-0-	6269	3			N	-0-					5
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	3			N	-0-					5
06	6600	X	6356	-0-	-244	-0-	6356	3			N	-0-					5
07	6572	X	6035	-0-	-537	-0-	6035	3			N	-0-					5
08	7471	X	5726	-0-	-1745	-0-	5726	3			N	-0-					5
09	7230	X	5229	-0-	-2001	-0-	5229	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
04	5940	X	5275	-0-	-665	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5894	-0-	-275	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5549	-0-	-421	-0-	5549	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
04	9120	X	8131	-0-	-989	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6727	-0-	-2015	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6187	-0-	-2273	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6126	-0-	-2616	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8156	-0-	-493	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7074	-0-	-1056	-0-	7074	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
04	9540	X	7926	-0-	-1614	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8083	-0-	-1775	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7855	-0-	-815	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8008	-0-	-424	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	6496	-0-	-1905	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7848	-0-	-72	-0-	7848	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
04	7140	X	6012	-0-	-1128	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6233	-0-	-928	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6578	-0-	-352	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6673	-0-	-116	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4729	-0-	-2029	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5790	-0-	-780	-0-	5790	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	8460	X	6068	-0-	-2392	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	3858	-0-	-4481	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6214	-0-	-1766	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
07	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
08	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5497	-0-	-713	-0-	5497	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
04	8370	X	7138	-0-	-1232	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8109	-0-	-540	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7949	-0-	-391	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7940	-0-	-523	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7437	-0-	-964	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6672	-0-	-1278	-0-	6672	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
04	8250	X	5797	-0-	-2453	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7513	-0-	-1012	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7016	-0-	-1234	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6983	-0-	-1387	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6704	-0-	-798	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	5296	-0-	-1964	-0-	5296	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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
04	6720	X	6095	-0-	-625	-0-	6094	3	1	9	Y	1	1	8			57
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			Y	-0-					57
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			Y	-0-					57
07	6293	X	6223	-0-	-70	-0-	6223	3			Y	-0-					57
08	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	6152	3			Y	-0-					57
09	6300	X	5829	-0-	-471	-0-	5829	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
04	6690	X	6003	-0-	-687	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6222	-0-	-784	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5788	-0-	-992	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5849	-0-	-1157	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5771	-0-	-739	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5522	-0-	-508	-0-	5522	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6300	X	6067	-0-	-233	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6279	-0-	-76	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5995	-0-	-125	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6042	-0-	-282	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5974	-0-	-350	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5727	-0-	-363	-0-	5727	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		188	-0-	188	188	188	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9223	-0-	9223	9411	9223	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7407	-0-	7407	16818	7407	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		8426	-0-	8426	25244	8426	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		7629	-0-	7629	32873	7629	3			N	-0-					-0-
*09	39929	X	7056	-0-	-32873	-0-	7056	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2422	-0-	-864	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	1711	-0-	-1575	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1675	-0-	-1505	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	5026	-0-	-284	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	5051	-0-	-188	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4584	-0-	-426	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4763	-0-	-445	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4483	-0-	-557	-0-	4483	3			N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					54

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
*09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	7264	-0-	-536	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7195	-0-	-710	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	6958	-0-	-692	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7141	-0-	-671	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	6808	-0-	-787	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	6430	-0-	-830	-0-	6430	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
04	14940	X	8367	-0-	-6573	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	10032	-0-	-5406	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	9927	-0-	-3363	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11310	-0-	-2423	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12643	-0-	-439	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
*09	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

04	12930	X	10947	-0-	-1983	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	11924	-0-	-1158	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11212	-0-	-1238	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11352	-0-	-1234	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10891	-0-	-1230	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10568	-0-	-982	-0-	10568	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

04	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12636	-0-	-43	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12505	-0-	-275	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11304	-0-	-1902	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
08	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
*09	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

04	3180	X	542	-0-	-2638	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	504	-0-	-1821	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	841	-0-	-1409	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	257	-0-	-2068	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

04	19200	X	18641	-0-	-559	-0-	18638	3	3	9	N	3	3	8			32
05	16833	X	16226	-0-	-607	-0-	16226	3			N	-0-					32
06	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17856	3			N	-0-					32
07	19251	X	18574	-0-	-677	-0-	18573	3	1	9	N	1	1	8			32
08	19251	X	17956	-0-	-1295	-0-	17956	3			N	-0-					32
09	18630	X	16591	-0-	-2039	-0-	16522	3	69	9	N	63	1	8			94

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

04	7830	X	4516	-0-	-3314	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	4670	-0-	-2832	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4888	-0-	-1232	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4321	-0-	-1910	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3383	-0-	-2600	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3334	-0-	-1556	-0-	3333	2	1	9	N	1					1

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

04	4350	X	3566	-0-	-784	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3805	-0-	-690	-0-	3805	3			Y	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
07	10137	X	3451	-0-	-6686	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3775	-0-	-658	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3451	-0-	-239	-0-	3451	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
04	6660	X	6238	-0-	-422	-0-	6198	3	40	9	N	36	117	1	1	8	13
05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6615	3	9	9	N	8					21
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6166	3	22	9	N	20					41
07	6448	X	6128	-0-	-320	-0-	6108	3	20	9	N	18					59
08	6634	X	6207	-0-	-427	-0-	6190	3	17	9	N	15	1	8			73
09	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	6076	3	28	9	N	25	81	1	1	8	16

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
*09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

04	8640	X	7892	-0-	-748	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7835	-0-	-907	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7159	-0-	-1301	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7047	-0-	-1695	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5557	-0-	-3185	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7373	-0-	-517	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

04	3630	X	2722	-0-	-908	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3040	-0-	-1052	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
*09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4009	-0-	909	909	4009	2			N	-0-					-0-
08	3438	X	2529	-0-	-909	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	616	-0-	-884	-0-	616	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4686	-0-	-24	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5240	-0-	-526	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5285	-0-	-481	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5107	-0-	-473	-0-	5107	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
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4829	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4898	X	4734	-0-	-164	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4697	-0-	-583	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4576	-0-	-880	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4479	-0-	-977	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3577	-0-	-1253	-0-	3576	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	13080	X	12462	-0-	-618	-0-	12462	2			N	-0-					1
05	13516	X	12397	-0-	-1119	-0-	12397	2			N	-0-					1
06	13080	X	11804	-0-	-1276	-0-	11804	2			N	-0-					1
07	13268	X	11882	-0-	-1386	-0-	11882	2			N	-0-					1
08	12865	X	12215	-0-	-650	-0-	12215	2			N	-0-					1
09	12450	X	11580	-0-	-870	-0-	11580	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
04	5970	X	5898	-0-	-72	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	6012	-0-	-33	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
07	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5917	-0-	-190	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
*09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	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
04	7890	X	7691	-0-	-199	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7736	-0-	-417	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7168	-0-	-722	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7828	-0-	-108	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7888	-0-	-48	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6773	-0-	-907	-0-	6773	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
04	6660	X	5548	-0-	-1112	-0-	5547	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6758	X	5481	-0-	-1277	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5246	-0-	-844	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5168	-0-	-1125	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5579	-0-	-528	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5394	-0-	-156	-0-	5392	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4505	-0-	-331	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4107	-0-	-884	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	990	-0-	-4001	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4448	-0-	-382	-0-	4448	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
04	11730	X	8618	-0-	-3112	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	6944	-0-	-4526	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9861	-0-	-1239	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9217	-0-	-2253	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
*09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
	BELL, J. C. ESTATE				WELL #: 6H		RRCID -> 244068		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 6931			PERF. 7130 - 10100		
04	9000	X	8814	-0-	-186	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	8541	-0-	-759	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8091	-0-	-1119	-0-	8091	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	8380	-0-	-1137	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	8153	-0-	-1364	-0-	8153	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7885	-0-	-935	-0-	7885	3			N	-0-					-0-
	BOWERMAN CARTER UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 244069		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 6460			PERF. 6680 - 9100		
04	6030	X	5442	-0-	-588	-0-	5441	3	1	9	Y	1	1	8			86
05	5983	X	5614	-0-	-369	-0-	5614	3			Y	-0-					86
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			Y	-0-					86
07	5673	X	5152	-0-	-521	-0-	5120	3	32	9	Y	29	67	1			48
08	5673	X	5158	-0-	-515	-0-	5143	3	15	9	Y	14					62
09	5430	X	4917	-0-	-513	-0-	4910	3	7	9	Y	6					89
	KEMP A				WELL #: 4H		RRCID -> 244070		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 8062			PERF. 8240 - 11404		
04	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
05	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
06	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
08	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
*09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
	CLEMENTS				WELL #: 9H		RRCID -> 244075		COMPL. DATE 05/11/2008			TOTAL DEPTH 6838			PERF. 7094 - 9779		
04	12660	X	11711	-0-	-949	-0-	11711	3			N	-0-					-0-
05	12679	X	11996	-0-	-683	-0-	11996	3			N	-0-					-0-
06	12270	X	11451	-0-	-819	-0-	11451	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	11779	-0-	-683	-0-	11779	3			N	-0-					-0-
08	12276	X	11718	-0-	-558	-0-	11718	3			N	-0-					-0-
09	11700	X	11169	-0-	-531	-0-	11169	3			N	-0-					-0-
	WATKINS				WELL #: 3H		RRCID -> 244097		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 8067			PERF. 8289 - 12569		
04	15720	X	14669	-0-	-1051	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	16290	-0-	-295	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	14092	-0-	-1958	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15806	-0-	-779	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
08	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14962	-0-	-788	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
	WATKINS				WELL #: 4H		RRCID -> 244098		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 8146			PERF. 8357 - 12607		
04	1230	X	973	-0-	-257	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	1055	-0-	-25	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	903	-0-	-120	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	927	-0-	-123	-0-	927	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6330	X	5661	-0-	-669	-0-	5661	3			Y	-0-					130
05	6510	X	5821	-0-	-689	-0-	5821	3			Y	-0-					130
06	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			Y	-0-					130
07	6107	X	5583	-0-	-524	-0-	5583	3			Y	-0-					130
08	6045	X	5302	-0-	-743	-0-	5302	3			Y	-0-					130
09	5790	X	5015	-0-	-775	-0-	5015	3			Y	-0-					130

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					127
05	2418	X	2296	-0-	-122	-0-	2296	3			Y	-0-					127
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					127
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					127
08	3100	N	3317	-0-	217	217	3317	3			Y	-0-					127
*09	3000	N	2917	-0-	-83	134	2917	3			Y	-0-					127

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

04	6420	X	6073	-0-	-347	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6497	-0-	-137	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5345	-0-	-1075	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	4960	-0-	-1457	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	5421	-0-	-1089	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5494	-0-	-806	-0-	5494	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

04	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
06	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
07	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
08	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9587	-0-	-733	-0-	9587	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5501	-0-	-451	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5742	-0-	-48	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5873	-0-	-110	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5438	-0-	-292	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

04	8550	X	5724	-0-	-2826	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7207	-0-	-1349	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6884	-0-	-1396	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6867	-0-	-1007	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6488	-0-	-472	-0-	6488	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
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6422	-0-	-336	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	5646	-0-	-894	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	5428	-0-	-1516	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	5214	-0-	-1730	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	5067	-0-	-1653	-0-	5067	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18750	X	16796	-0-	-1954	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	14770	-0-	-4605	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	8747	-0-	-10003	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	3367	-0-	-13993	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	5138	-0-	-12222	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	9648	-0-	-7152	-0-	9648	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	5949	-0-	-1701	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6325	-0-	-1580	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4425	-0-	-2895	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5164	-0-	-2090	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4795	-0-	-1963	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4013	-0-	-2107	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	9201	-0-	-519	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	3			N	-0-					-0-
06	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	8412	-0-	-1477	-0-	8412	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	9957	-0-	-862	-0-	9957	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	8294	-0-	-2176	-0-	8294	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	11720	-0-	-3005	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	4255	-0-	-10115	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	10433	-0-	-4416	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	9693	-0-	-5156	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	8736	-0-	-5304	-0-	8736	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
04	8430	X	2356	-0-	-6074	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	5407	-0-	-3304	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5731	-0-	-719	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
08	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
*09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	224	-0-	-2163	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					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
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
*09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3			Y	-0-					18
05	6851	X	6643	-0-	-208	-0-	6643	3			Y	-0-					18
06	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			Y	-0-					18
07	6851	X	6579	-0-	-272	-0-	6568	3	11	9	Y	10					28
08	6851	X	6545	-0-	-306	-0-	6545	3			Y	-0-					28
09	6480	X	6426	-0-	-54	-0-	6426	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
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9317	-0-	-417	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9447	-0-	-303	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9601	-0-	-474	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9535	-0-	-540	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9200	-0-	-250	-0-	9200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5591	-0-	2591	2591	375	1	5184	3	N	29					39
							32	9									
05	3100	N	4589	-0-	1489	4080	260	1	4287	3	N	38					77
							42	9									
06	3000	N	4194	-0-	1194	5274	227	1	3958	3	N	8					85
							9	9									
07	9214	X	3940	-0-	-5274	-0-	292	1	3618	3	N	27					112
							30	9									
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	419	1	3611	3	N	54	148	1			18
							59	9									
*09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	393	1	4337	3	N	34					52
							37	9									

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
06	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	10770	-0-	-3211	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12256	-0-	-1725	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12141	-0-	-1389	-0-	12140	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14310	X	13662	-0-	-648	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13673	-0-	-1114	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13472	-0-	-568	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	13811	-0-	-294	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	13631	-0-	-474	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	13202	-0-	-448	-0-	13202	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4470	-0-	-720	-0-	4470	3			Y	-0-					95
05	5456	X	4975	-0-	-481	-0-	4975	3			Y	-0-					95
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			Y	-0-					95
07	5456	X	5068	-0-	-388	-0-	5068	3			Y	-0-					95
08	5115	X	4976	-0-	-139	-0-	4976	3			Y	-0-					95
09	4890	X	4726	-0-	-164	-0-	4726	3			Y	-0-					95

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					51
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-					51
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			Y	-0-					51
07	4216	X	3603	-0-	-613	-0-	3603	3			Y	-0-					51
08	4216	X	3850	-0-	-366	-0-	3850	3			Y	-0-					51
09	4080	X	3889	-0-	-191	-0-	3889	3			Y	-0-					51

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	4764	-0-	-1716	-0-	4763	3	1	9	Y	1	1	8			86
05	6696	X	4695	-0-	-2001	-0-	4695	3			Y	-0-					86
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			Y	-0-					86
07	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			Y	-0-					86
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			Y	-0-					86
*09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	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
04	2610	X	1946	-0-	-664	-0-	1943	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2697	X	2108	-0-	-589	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2110	-0-	-500	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1775	-0-	-922	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1795	-0-	-809	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1828	-0-	-272	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

04	6750	X	6174	-0-	-576	-0-	6174	3			N	-0-					72
05	6975	X	6278	-0-	-697	-0-	6278	3			N	-0-					72
06	6750	X	6034	-0-	-716	-0-	5935	3	99	9	N	90	112	1			50
07	6944	X	6190	-0-	-754	-0-	6190	3			N	-0-					111
08	6696	X	6576	-0-	-120	-0-	6568	3	8	9	N	7					118
09	6180	X	5994	-0-	-186	-0-	5981	3	13	9	N	12	20	1			110

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3410	3	37	9	Y	34	1	8			43
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3695	3	31	9	Y	28	58	1			13
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3800	3	7	9	Y	6					19
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4145	3	7	9	Y	6					25
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4097	3	4	9	Y	4					29
*09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4339	3	4	9	Y	4					33

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

04	6780	X	6148	-0-	-632	-0-	6148	3			N	-0-					26
05	6789	X	6329	-0-	-460	-0-	6329	3			N	-0-					26
06	6300	X	6070	-0-	-230	-0-	6070	3			N	-0-					26
07	6448	X	6169	-0-	-279	-0-	6169	3			N	-0-					60
08	6355	X	5988	-0-	-367	-0-	5923	3	65	9	N	59					119
09	6150	X	5653	-0-	-497	-0-	5653	3			N	-0-	90	1			29

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

04	5070	X	4723	-0-	-347	-0-	4722	3	1	9	N	1	1	8			27
05	5022	X	4639	-0-	-383	-0-	4639	3			N	-0-					27
06	4860	X	4554	-0-	-306	-0-	4554	3			N	-0-					27
07	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	4672	3			N	-0-					51
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4972	3	54	9	N	49					100
*09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-	71	1			29

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

04	8490	X	8248	-0-	-242	-0-	8247	3	1	9	Y	1	1	8			146
05	8959	X	8283	-0-	-676	-0-	8283	3			Y	-0-					146
06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			Y	-0-					146
07	8959	X	8104	-0-	-855	-0-	8054	3	50	9	Y	45	125	1			66
08	8525	X	8002	-0-	-523	-0-	7979	3	23	9	Y	21					87
09	8250	X	7949	-0-	-301	-0-	7938	3	11	9	Y	10					128

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

04	3540	X	1850	-0-	-1690	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2805	-0-	-853	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3234	-0-	-306	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3085	-0-	-418	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3500	2	1	9	N	1					1
09	3240	X	2929	-0-	-311	-0-	2929	2			N	-0-					1

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
04	8730	X	8261	-0-	-469	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8459	-0-	-562	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7926	-0-	-804	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7856	-0-	-917	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7919	-0-	-761	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7705	-0-	-545	-0-	7704	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

04	720	X	320	-0-	-400	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	558	X	156	-0-	-402	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	540	X	151	-0-	-389	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

04	8640	X	6990	-0-	-1650	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7941	-0-	-894	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7734	-0-	-636	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6574	-0-	-1114	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	5913	-0-	-2023	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6873	-0-	-867	-0-	6873	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

04	9810	X	9211	-0-	-599	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9699	-0-	-531	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9257	-0-	-643	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9048	-0-	-1182	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9597	-0-	-137	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8798	-0-	-592	-0-	8798	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

04	5910	X	1315	-0-	-4595	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	254	-0-	-5419	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	238	-0-	-3242	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	219	-0-	-1145	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	185	-0-	-1179	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	168	-0-	-1152	-0-	168	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

04	10860	X	8353	-0-	-2507	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	8587	-0-	-2635	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	8638	-0-	-2222	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9420	-0-	-1461	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9747	-0-	-700	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
*09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

04	8250	X	7785	-0-	-465	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7973	-0-	-490	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7526	-0-	-664	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7808	-0-	-283	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7814	-0-	-246	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7413	-0-	-387	-0-	7413	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
04	9210	X	8661	-0-	-549	-0-	8661	3			N	-0-					2
05	9424	X	8773	-0-	-651	-0-	8773	3			N	-0-					2
06	9120	X	8281	-0-	-839	-0-	8281	3			N	-0-					2
07	9176	X	8315	-0-	-861	-0-	8315	3			N	-0-					2
08	8990	X	8279	-0-	-711	-0-	8279	3			N	-0-					2
09	8670	X	7753	-0-	-917	-0-	7753	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
04	7800	X	7348	-0-	-452	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8550	-0-	-254	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7606	-0-	-1214	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7184	-0-	-1930	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7868	-0-	-1246	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6881	-0-	-1399	-0-	6881	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
04	7260	X	6566	-0-	-694	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6307	-0-	-1195	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5965	-0-	-1295	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6557	-0-	-883	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6108	-0-	-1177	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5567	-0-	-1003	-0-	5567	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
04	8100	X	7579	-0-	-521	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6114	-0-	-1667	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6575	-0-	-1015	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6982	-0-	-861	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7127	-0-	-716	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6889	-0-	-701	-0-	6889	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
04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
05	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
06	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
07	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
08	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
*09	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	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
04	3810	X	2162	-0-	-1648	-0-	2162	3			Y	-0-					36
05	3689	X	3101	-0-	-588	-0-	3101	3			Y	-0-					36
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					36
07	3534	X	2598	-0-	-936	-0-	2598	3			Y	-0-					36
08	3100	X	2463	-0-	-637	-0-	2463	3			Y	-0-					36
09	3000	X	2357	-0-	-643	-0-	2357	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
04	9840	X	9174	-0-	-666	-0-	9174	3			N	-0-					3
05	9951	X	9416	-0-	-535	-0-	9416	3			N	-0-					3
06	9630	X	8812	-0-	-818	-0-	8812	3			N	-0-					3
07	9951	X	8975	-0-	-976	-0-	8975	3			N	-0-					3
08	9796	X	8951	-0-	-845	-0-	8951	3			N	-0-					3
09	9180	X	8526	-0-	-654	-0-	8526	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
04	5550	X	4594	-0-	-956	-0-	4594	3			N	-0-					1
05	5518	X	4681	-0-	-837	-0-	4681	3			N	-0-					1
06	5100	X	4292	-0-	-808	-0-	4292	3			N	-0-					1
07	5270	X	4870	-0-	-400	-0-	4870	3			N	-0-					1
08	5270	X	4871	-0-	-399	-0-	4871	3			N	-0-					1
*09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					1

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

04	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	3			Y	-0-					-0-
05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	3			Y	-0-					-0-
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			Y	-0-					-0-
07	9114	X	6870	-0-	-2244	-0-	6870	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	6149	-0-	-2965	-0-	6149	3			Y	-0-					-0-
09	8340	X	6291	-0-	-2049	-0-	6291	3			Y	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

04	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4492	-0-	-313	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4293	-0-	-357	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4449	-0-	-77	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	4317	3			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

04	4680	X	1687	-0-	-2993	-0-	1687	3			N	-0-					11
05	4185	X	1941	-0-	-2244	-0-	1941	3			N	-0-					11
06	4050	X	3926	-0-	-124	-0-	3915	3	11	9	N	10					21
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4185	3	17	9	N	15					36
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3945	3	17	9	N	15					51
09	3930	X	3717	-0-	-213	-0-	3676	3	41	9	N	37					88

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

04	5430	X	4534	-0-	-896	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4956	-0-	-655	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4397	-0-	-1033	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3896	-0-	-1529	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3910	-0-	-1174	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4023	-0-	-777	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

04	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
05	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	5975	-0-	-3715	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	8759	-0-	-3796	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	8002	-0-	-4553	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10133	-0-	-2017	-0-	10133	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
04	9030	X	7646	-0-	-1384	-0-	7646	3			Y	-0-					88
05	9331	X	7812	-0-	-1519	-0-	7812	3			Y	-0-					88
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3			Y	-0-					88
07	8525	X	7782	-0-	-743	-0-	7782	3			Y	-0-					88
08	8153	X	7684	-0-	-469	-0-	7684	3			Y	-0-					88
09	7650	X	7290	-0-	-360	-0-	7290	3			Y	-0-					88

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

04	5820	X	5201	-0-	-619	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5119	-0-	-1360	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4491	-0-	-1779	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4553	-0-	-1926	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4262	-0-	-1101	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4694	-0-	-496	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

04	7470	X	6161	-0-	-1309	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6829	-0-	-735	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4358	-0-	-2962	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6701	-0-	-739	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6662	-0-	-499	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6146	-0-	-454	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					2
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					2
06	8250	X	5442	-0-	-2808	-0-	5442	2			N	-0-					2
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					2
08	8525	X	6356	-0-	-2169	-0-	6356	2			N	-0-					2
09	7080	X	6085	-0-	-995	-0-	6085	2			N	-0-					2

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

04	8220	X	6775	-0-	-1445	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	6023	-0-	-2471	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6403	-0-	-1307	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7236	-0-	-669	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6941	-0-	-499	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
*09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

04	2730	X	2219	-0-	-511	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2518	-0-	-303	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2076	-0-	-444	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2221	-0-	-290	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1349	-0-	-1081	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

04	9180	X	7180	-0-	-2000	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
05	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
07	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8312	-0-	-1018	-0-	8312	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
04	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	191	1	2638	3	N	3					32
							3	9									
05	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	201	1	2662	3	N	2					34
							2	9									
06	2790	X	2368	-0-	-422	-0-	194	1	2171	3	N	3					37
							3	9									
07	2914	X	2286	-0-	-628	-0-	201	1	2068	3	N	15					52
							17	9									
08	2914	X	2207	-0-	-707	-0-	213	1	1975	3	N	17					69
							19	9									
09	2820	X	1852	-0-	-968	-0-	211	1	1631	3	N	9					78
							10	9									

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

04	3660	X	2901	-0-	-759	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3060	-0-	-722	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2784	-0-	-426	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2687	-0-	-283	-0-	2686	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

04	7380	X	2719	-0-	-4661	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	2972	-0-	-2112	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3785	-0-	-1135	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

04	20160	X	15266	-0-	-4894	-0-	15266	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	18500	-0-	-2332	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	9532	-0-	-8738	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	2000	-0-	-16879	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	2243	-0-	-16264	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	11717	-0-	-6193	-0-	11717	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
08	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6787	-0-	-1013	-0-	6787	2			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

04	14B2 EXT		61394	-0-	61394	61437	61394	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		61078	-0-	61078	122515	61078	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		49969	-0-	49969	172484	49969	2			N	-0-					-0-
07	218503	X	46019	-0-	-172484	-0-	46019	2			N	-0-					-0-
08	40470	X	40470	-0-	-0-	-0-	40470	2			N	-0-					-0-
*09	35352	X	35352	-0-	-0-	-0-	35352	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
04	11370	X	10939	-0-	-431	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	6106	-0-	-5643	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	309	-0-	-11061	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	245	-0-	-11070	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	1863	-0-	-9452	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	6368	-0-	-4582	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

04	10680	X	9377	-0-	-1303	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9560	-0-	-1476	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9276	-0-	-1374	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9433	-0-	-921	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9251	-0-	-793	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9061	-0-	-329	-0-	9061	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

04	16950	X	15842	-0-	-1108	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	15960	-0-	-1555	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	14734	-0-	-2096	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	13834	-0-	-3092	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	10109	-0-	-6817	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	10638	-0-	-5202	-0-	10638	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

04	9090	X	8896	-0-	-194	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9131	-0-	-262	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8689	-0-	-401	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8698	-0-	-664	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8723	-0-	-577	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8527	-0-	-383	-0-	8527	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4892	3	74	9	N	67					142
05	4929	X	4694	-0-	-235	-0-	4637	3	57	9	N	52	169	1			25
06	4770	X	4340	-0-	-430	-0-	4325	3	15	9	N	14					39
07	5146	X	4620	-0-	-526	-0-	4552	3	68	9	N	62					101
08	5146	X	4236	-0-	-910	-0-	4123	3	113	9	N	103	176	1			28
09	4980	X	4056	-0-	-924	-0-	4006	3	50	9	N	45					73

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

04	10080	X	8442	-0-	-1638	-0-	8442	3			Y	-0-					36
05	9889	X	8900	-0-	-989	-0-	8900	3			Y	-0-					36
06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	3			Y	-0-					36
07	9393	X	8892	-0-	-501	-0-	8892	3			Y	-0-					36
08	8990	X	8186	-0-	-804	-0-	8186	3			Y	-0-					36
09	8880	X	8219	-0-	-661	-0-	8219	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
04	8850	X	8588	-0-	-262	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8828	-0-	-255	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8460	-0-	-330	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8436	-0-	-585	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
08	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
*09	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	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
04	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
05	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	17610	2			N	-0-					-0-
06	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
07	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
08	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	4074	-0-	-5946	-0-	4074	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
04	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	15557	-0-	-1524	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	14744	-0-	-1786	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16708	-0-	-1427	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	16221	-0-	-1914	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	16452	-0-	-1098	-0-	16452	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
04	9990	X	9340	-0-	-650	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9725	-0-	-288	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
07	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6641	-0-	-3093	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8115	-0-	-1365	-0-	8115	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
04	8040	X	28	-0-	-8012	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
07	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
08	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
*09	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	13827	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
04	6840	X	5617	-0-	-1223	-0-	5617	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	5653	-0-	-1415	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	5393	-0-	-1327	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5207	-0-	-1055	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5529	-0-	-609	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5431	-0-	-179	-0-	5431	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
04	10770	X	9266	-0-	-1504	-0-	9266	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	8932	-0-	-1794	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
06	10380	X	8922	-0-	-1458	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	9126	-0-	-1197	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	8707	-0-	-872	-0-	8707	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	8401	-0-	-869	-0-	8401	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
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4332	-0-	-228	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4433	-0-	-279	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4400	-0-	-95	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4203	-0-	-117	-0-	4203	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
04	6420	X	5940	-0-	-480	-0-	5940	3			N	-0-					31
05	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	3			N	-0-					31
06	6210	X	6020	-0-	-190	-0-	6020	3			N	-0-					31
07	6200	X	6114	-0-	-86	-0-	6114	3			N	-0-					31
08	6200	X	6010	-0-	-190	-0-	6010	3			N	-0-					31
09	6030	X	5789	-0-	-241	-0-	5789	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					42
09	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
04	5100	X	4429	-0-	-671	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4301	-0-	-938	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	2832	-0-	-2238	-0-	2832	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
04	5220	X	3921	-0-	-1299	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	3962	-0-	-1556	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	3729	-0-	-1611	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	3051	-0-	-2467	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	3670	-0-	-1848	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3483	-0-	-447	-0-	3483	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
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
07	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
08	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	10406	-0-	-2794	-0-	10406	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
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6883	-0-	-340	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6589	-0-	-634	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6212	-0-	-778	-0-	6212	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
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

04	4980	X	4613	-0-	-367	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4349	-0-	-1324	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4683	-0-	-807	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3986	-0-	-1687	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4216	-0-	-1023	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

04	5070	X	4606	-0-	-464	-0-	4606	3			N	-0-					2
05	5115	X	4720	-0-	-395	-0-	4720	3			N	-0-					2
06	4920	X	4483	-0-	-437	-0-	4483	3			N	-0-					2
07	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	4677	3			N	-0-					2
08	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	4678	3			N	-0-					2
09	4620	X	4465	-0-	-155	-0-	4465	3			N	-0-					2

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7680	X	6964	-0-	-716	-0-	6964	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7164	-0-	-555	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6831	-0-	-639	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6735	-0-	-457	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6227	-0-	-965	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6184	-0-	-776	-0-	6184	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

04	11340	X	8065	-0-	-3275	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	5923	-0-	-4183	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9279	-0-	-51	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9317	-0-	-138	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8923	-0-	-347	-0-	8923	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
04	10620	X	10072	-0-	-548	-0-	10072	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	10271	-0-	-641	-0-	10271	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	9745	-0-	-785	-0-	9745	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	9971	-0-	-600	-0-	9971	3			N	-0-					-0-
08	10571	X	9884	-0-	-687	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	9421	-0-	-659	-0-	9421	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

04	9030	X	8505	-0-	-525	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8661	-0-	-577	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8373	-0-	-537	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8428	-0-	-655	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7871	-0-	-1212	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8020	-0-	-500	-0-	8020	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

04	8970	X	6940	-0-	-2030	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	6803	-0-	-2001	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6950	-0-	-1570	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7100	-0-	-1704	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	7044	-0-	-117	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6168	-0-	-792	-0-	6168	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

04	17970	X	13605	-0-	-4365	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	10172	-0-	-8149	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	11043	-0-	-4737	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	14316	-0-	-1122	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14823	-0-	-615	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
*09	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

04	11310	X	10455	-0-	-855	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10475	-0-	-1212	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9966	-0-	-1344	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9831	-0-	-1732	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	8823	-0-	-2368	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	3759	-0-	-6711	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
05	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
06	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
07	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
08	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
*09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

04	4260	X	3623	-0-	-637	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4745	-0-	-445	-0-	4745	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
04	4620	X	3409	-0-	-1211	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3410	-0-	-1302	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	2713	-0-	-1757	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3170	-0-	-426	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2757	-0-	-839	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3238	-0-	-182	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

04	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	14906	-0-	-67	-0-	14906	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13866	-0-	-624	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	14213	-0-	-760	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	14186	-0-	-787	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13223	-0-	-1267	-0-	13223	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

04	6180	X	4661	-0-	-1519	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6513	-0-	-617	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
06	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
07	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7310	2	1	9	N	1					1
08	6510	X	6457	-0-	-53	-0-	6457	2			N	-0-					1
09	7230	X	5634	-0-	-1596	-0-	5634	2			N	-0-					1

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

04	1230	X	52	-0-	-1178	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

04	14460	X	13466	-0-	-994	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	13539	-0-	-1093	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12952	-0-	-998	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13005	-0-	-914	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12884	-0-	-1035	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12293	-0-	-1177	-0-	12293	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

04	9660	X	8269	-0-	-1391	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9449	-0-	-161	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8995	-0-	-305	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9354	-0-	-163	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9256	-0-	-199	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8545	-0-	-605	-0-	8545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	6960	X	5939	-0-	-1021	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
07	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
08	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
*09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7181	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	9057	-0-	-813	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9266	-0-	-716	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9026	-0-	-634	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9241	-0-	-586	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9242	-0-	-430	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8499	-0-	-561	-0-	8499	2			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
06	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9352	-0-	-847	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8332	-0-	-1867	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8029	-0-	-1841	-0-	8029	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	6315	-0-	-2595	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
07	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	5995	-0-	-3088	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	5510	-0-	-3280	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	9534	-0-	-1176	-0-	9533	3	1	9	Y	1	1	8			21
05	10633	X	10027	-0-	-606	-0-	10027	3			Y	-0-					21
06	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	3			Y	-0-					21
07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9888	3	17	9	Y	15					36
08	10013	X	9517	-0-	-496	-0-	9517	3			Y	-0-					36
09	9690	X	9001	-0-	-689	-0-	9001	3			Y	-0-					36

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7659	-0-	-501	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7788	-0-	-582	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7203	-0-	-897	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6992	-0-	-1254	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6032	-0-	-2214	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7250	-0-	-400	-0-	7250	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6623	-0-	-727	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6739	-0-	-701	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6504	-0-	-606	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6426	-0-	-704	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6335	-0-	-640	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5981	-0-	-649	-0-	5981	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
04	7380	X	6737	-0-	-643	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6847	-0-	-593	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6547	-0-	-233	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6647	-0-	-328	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6576	-0-	-399	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6258	-0-	-492	-0-	6258	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	6902	-0-	-958	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7379	-0-	-743	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7495	-0-	-365	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7202	-0-	-269	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
08	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
*09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
05	6293	X	4114	-0-	-2179	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
07	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
08	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
*09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2006	-0-	-1774	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			Y	-0-					-0-
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			Y	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			Y	-0-					-0-
*09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5991	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7244	-0-	-616	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5894	-0-	-2228	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6449	-0-	-1201	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6312	-0-	-1159	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6422	-0-	-1049	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6086	-0-	-1144	-0-	6086	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14940	X	14482	-0-	-458	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	14832	-0-	-606	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	14311	-0-	-359	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14377	-0-	-782	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14095	-0-	-1033	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	14099	-0-	-391	-0-	14099	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11220	X	10149	-0-	-1071	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	9426	-0-	-2199	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9915	-0-	-1335	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9401	-0-	-2224	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9834	-0-	-675	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9351	-0-	-789	-0-	9351	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
04	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	13576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14570	X	7592	-0-	-6978	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
06	14100	X	3713	-0-	-10387	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
07	14570	X	2457	-0-	-12113	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
08	14043	X	1679	-0-	-12364	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09	13590	X	1927	-0-	-11663	-0-	1923	3	4	9	N	4	4	8			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-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
04	11250	X	8720	-0-	-2530	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10458	-0-	-299	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9255	-0-	-1185	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9900	-0-	-888	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10089	-0-	-699	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8698	-0-	-1412	-0-	8698	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
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5451	-0-	-377	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4981	-0-	-659	-0-	4981	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
04	9690	X	9464	-0-	-226	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9769	-0-	-244	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8939	-0-	-661	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8977	-0-	-943	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9534	-0-	-386	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9167	-0-	-283	-0-	9167	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
04	5580	X	5439	-0-	-141	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5510	-0-	-318	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5025	-0-	-615	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4733	-0-	-1095	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4616	-0-	-1119	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3930	-0-	-1500	-0-	3930	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
04	6720	X	5736	-0-	-984	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6179	-0-	-765	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
06	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
07	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5848	-0-	-872	-0-	5848	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
04	11250	X	8094	-0-	-3156	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	9544	-0-	-2763	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	8882	-0-	-3028	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	9825	-0-	-2482	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9447	-0-	-2178	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8202	-0-	-1038	-0-	8202	2			N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	870	-0-	-1260	-0-	851	3	19	9	N	17					97
05	2201	X	688	-0-	-1513	-0-	679	3	9	9	N	8					105
06	2130	X	1833	-0-	-297	-0-	1824	3	9	9	N	8					113
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1812	3	4	9	N	4	107	1			10
08	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1295	3	37	9	N	34					44
*09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2020	3	14	9	N	13					57

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2188	-0-	-664	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2615	-0-	-325	-0-	2614	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	600	1	573	3	N	11	1	8			86
							12	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	620	1	452	3	N	4	1	8			89
							4	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	598	1	435	3	N	3					92
							3	9									
07	1209	N	921	-0-	-288	-0-	619	1	300	3	N	2					94
							2	9									
08	1085	N	978	-0-	-107	-0-	514	1	462	3	N	2					96
							2	9									
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	386	1	607	3	N	-0-					96

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3839	-0-	-129	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3527	-0-	-441	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	3587	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
04	8400	X	1589	-0-	-6811	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	2038	-0-	-6642	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	5592	-0-	-2808	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
07	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
08	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
*09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

04	10320	X	8928	-0-	-1392	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8758	-0-	-1658	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8580	-0-	-1230	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8618	-0-	-1085	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8754	-0-	-794	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8419	-0-	-521	-0-	8419	2			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

04	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	19303	2			N	-0-					-0-
05	19405	X	19405	-0-	-0-	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			N	-0-					-0-
07	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
08	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
*09	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

04	6510	X	4780	-0-	-1730	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	1585	-0-	-2693	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3921	-0-	-309	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4880	-0-	-49	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4453	-0-	-317	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

04	17130	X	14922	-0-	-2208	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	9008	-0-	-8693	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	13350	-0-	-2430	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	13695	-0-	-2611	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	14166	-0-	-1241	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	13218	-0-	-1692	-0-	13218	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

04	8880	X	7715	-0-	-1165	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8039	-0-	-889	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	7578	-0-	-1002	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7974	-0-	-675	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7900	-0-	-439	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7414	-0-	-356	-0-	7414	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27270	X	20853	-0-	-6417	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
05	25823	X	20085	-0-	-5738	-0-	20085	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	21189	-0-	-2841	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	20165	-0-	-3271	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	18674	-0-	-4514	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	20017	-0-	-1163	-0-	20017	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
05	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	5062	-0-	-3728	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9223	-0-	-449	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
08	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
*09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15930	X	11472	-0-	-4458	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	10095	-0-	-4413	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13332	-0-	-618	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12546	-0-	-1249	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11250	-0-	-592	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11284	-0-	-2036	-0-	11284	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6996	-0-	-204	-0-	6995	3	1	9	Y	1	1	8			38
05	7440	X	7391	-0-	-49	-0-	7391	3			Y	-0-					38
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			Y	-0-					38
07	7378	X	7262	-0-	-116	-0-	7262	3			Y	-0-					37
08	7378	X	7215	-0-	-163	-0-	7215	3			Y	-0-					37
09	7140	X	6865	-0-	-275	-0-	6865	3			Y	-0-					37

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11518	3	6	9	Y	5	5	8			52
05	9393	X	9338	-0-	-55	-0-	9338	3			Y	-0-					52
06	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	3			Y	-0-					52
07	10261	X	8932	-0-	-1329	-0-	8931	3	1	9	Y	1	1	8			52
08	10261	X	9484	-0-	-777	-0-	9484	3			Y	-0-					52
09	9930	X	9198	-0-	-732	-0-	9197	3	1	9	Y	1	1	8			52

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	2098	-0-	-6512	-0-	415	1	1683	3	N	-0-					97
05	8897	X	1852	-0-	-7045	-0-	437	1	1415	3	N	-0-	69	1			28
06	8610	X	2139	-0-	-6471	-0-	387	1	1752	3	N	-0-					28
07	2945	X	2453	-0-	-492	-0-	472	1	1975	3	N	5	4	8			29
							6	9									
08	2170	X	1588	-0-	-582	-0-	483	1	1095	3	N	9	4	8			34
							10	9									
09	2130	X	634	-0-	-1496	-0-	423	1	185	3	N	24	24	8			34
							26	9									

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
04	8520	X	7987	-0-	-533	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7262	-0-	-1387	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7297	-0-	-1073	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7539	-0-	-707	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7538	-0-	-708	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7256	-0-	-724	-0-	7256	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7641	-0-	-759	-0-	7640	3	1	9	Y	1	1	8			50
05	8525	X	7805	-0-	-720	-0-	7804	3	1	9	Y	1	1	8			50
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			Y	-0-					50
07	7998	X	7788	-0-	-210	-0-	7788	3			Y	-0-					50
08	7936	X	7529	-0-	-407	-0-	7529	3			Y	-0-					50
09	7650	X	7262	-0-	-388	-0-	7262	3			Y	-0-					50

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2085	-0-	-645	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1820	-0-	-1001	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
06	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1265	-0-	-905	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	781	-0-	-1389	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	387	-0-	-1593	-0-	387	2			N	-0-					-0-

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2761	-0-	-629	-0-	2761	3			N	-0-					114
05	3441	X	2912	-0-	-529	-0-	2911	3	1	9	N	1					115
06	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	2731	3			N	-0-					115
07	2852	X	2622	-0-	-230	-0-	2622	3			N	-0-					115
08	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2566	3			N	-0-					115
09	2820	X	2574	-0-	-246	-0-	2574	3			N	-0-					115

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2719	-0-	-401	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2760	-0-	-360	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2692	-0-	-188	-0-	2691	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MCDONALD WELL #: 1H RRCID -> 251560 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 5150 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
04	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	5103	-0-	-237	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5129	-0-	-389	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	5145	-0-	-187	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4933	-0-	-167	-0-	4933	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	10970	-0-	-2710	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11574	-0-	-2035	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11630	-0-	-1210	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	11931	-0-	-810	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11580	-0-	-944	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11175	-0-	-465	-0-	11175	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3099	-0-	-1431	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3702	-0-	-48	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
*09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4467	-0-	-153	-0-	4466	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4369	-0-	-221	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4314	-0-	-398	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3849	-0-	-621	-0-	3848	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4845	-0-	-585	-0-	4843	3	2	9	Y	2	2	8			14
05	5487	X	4859	-0-	-628	-0-	4859	3			Y	-0-					14
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			Y	-0-					14
07	5487	X	4467	-0-	-1020	-0-	4467	3			Y	-0-					14
08	5177	X	4583	-0-	-594	-0-	4549	3	34	9	Y	31					45
09	4860	X	4394	-0-	-466	-0-	4393	3	1	9	Y	1	1	8			45

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	8917	-0-	-263	-0-	8916	3	1	9	Y	1	1	8			9
05	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10106	3	1	9	Y	1	1	8			9
06	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	3			Y	-0-					9
07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	3			Y	-0-					9
08	9424	X	9138	-0-	-286	-0-	9138	3			Y	-0-					9
09	9120	X	8483	-0-	-637	-0-	8483	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
04	9090	X	7520	-0-	-1570	-0-	7520	3			Y	-0-					84
05	8029	X	7386	-0-	-643	-0-	7386	3			Y	-0-					84
06	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			Y	-0-					75
07	7781	X	7125	-0-	-656	-0-	7125	3			Y	-0-					75
08	7781	X	7352	-0-	-429	-0-	7352	3			Y	-0-					75
09	7530	X	7200	-0-	-330	-0-	7200	3			Y	-0-					75

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
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2314	-0-	-755	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2161	-0-	-959	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2031	-0-	-1193	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	1986	-0-	-1238	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1961	-0-	-829	-0-	1961	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
04	3720	X	2910	-0-	-810	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2990	-0-	-637	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2666	-0-	-574	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2769	-0-	-579	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	2689	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
04	10200	X	6970	-0-	-3230	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8204	-0-	-1747	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	6409	-0-	-3221	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	6748	-0-	-3203	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	5314	-0-	-2901	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7274	-0-	-676	-0-	7274	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
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					2
05	7719	X	7438	-0-	-281	-0-	7438	2			N	-0-					2
06	7470	X	5826	-0-	-1644	-0-	5826	2			N	-0-					2
07	8122	X	7586	-0-	-536	-0-	7586	2			N	-0-					2
08	8122	X	6923	-0-	-1199	-0-	6923	2			N	-0-					2
09	7860	X	6137	-0-	-1723	-0-	6137	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
04	9240	X	8564	-0-	-676	-0-	8564	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	9072	-0-	-538	-0-	9072	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8699	-0-	-601	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	8802	-0-	-808	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8833	-0-	-250	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8492	-0-	-298	-0-	8492	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
04	8460	X	7675	-0-	-785	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7746	-0-	-1058	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	3968	-0-	-4792	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	3803	-0-	-5249	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	4001	-0-	-5051	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	3332	-0-	-4348	-0-	3332	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
04	8940	X	8129	-0-	-811	-0-	8129	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8296	-0-	-942	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7972	-0-	-968	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	7995	-0-	-778	-0-	7995	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7839	-0-	-810	-0-	7837	3	2	9	N	2					2
09	8130	X	7702	-0-	-428	-0-	7701	3	1	9	N	1	1	8			2

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
04	8220	X	7566	-0-	-654	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	7613	-0-	-881	-0-	7613	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7406	-0-	-814	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7462	-0-	-660	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7285	-0-	-620	-0-	7285	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7040	-0-	-520	-0-	7040	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
04	5610	X	5043	-0-	-567	-0-	5042	3	1	9	N	1	1	8			24
05	5642	X	5234	-0-	-408	-0-	5234	3			N	-0-					24
06	5220	X	5093	-0-	-127	-0-	5093	3			N	-0-					24
07	5208	X	5147	-0-	-61	-0-	5147	3			N	-0-					24
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					24
09	5100	X	4994	-0-	-106	-0-	4994	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
04	4560	X	4461	-0-	-99	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3714	-0-	-936	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3827	-0-	-978	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3329	-0-	-1476	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3139	-0-	-1331	-0-	3139	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
04	7230	X	6755	-0-	-475	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	7091	-0-	-225	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6510	-0-	-450	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6620	-0-	-479	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6500	-0-	-599	-0-	6500	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6232	-0-	-638	-0-	6232	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
04	10170	X	9415	-0-	-755	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8355	-0-	-2154	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	7953	-0-	-2007	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8741	-0-	-1551	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8575	-0-	-1717	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8333	-0-	-1087	-0-	8333	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
04	10500	X	9506	-0-	-994	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	7629	-0-	-3097	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9196	-0-	-1184	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
07	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
08	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
*09	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	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
04	5760	X	5102	-0-	-658	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4500	-0-	-1235	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5113	-0-	-437	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5183	-0-	-118	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5092	-0-	-178	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4815	-0-	-285	-0-	4815	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
04	4470	X	2533	-0-	-1937	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3342	-0-	-1277	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2152	-0-	-1118	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
*09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	6058	-0-	-62	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5218	-0-	-1106	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5324	-0-	-826	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4210	-0-	-2145	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5351	-0-	-1004	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5359	-0-	-701	-0-	5359	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
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4640	-0-	-320	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4697	-0-	-103	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4881	-0-	-79	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4341	-0-	-459	-0-	4340	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	23130	X	18936	-0-	-4194	-0-	18936	2			N	-0-					-0-
05	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
06	20643	X	20643	-0-	-0-	-0-	20643	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	19393	-0-	-168	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	9100	-0-	-10523	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	1692	-0-	-18948	-0-	1692	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
04	13860	X	12961	-0-	-899	-0-	12942	3	19	9	N	17					95
05	14260	X	13204	-0-	-1056	-0-	13185	3	19	9	N	17					112
06	13590	X	12498	-0-	-1092	-0-	12491	3	7	9	N	6					118
07	14043	X	12770	-0-	-1273	-0-	12761	3	9	9	N	8					126
08	13392	X	12666	-0-	-726	-0-	12666	3			N	-0-					126
09	12960	X	12063	-0-	-897	-0-	12063	3			N	-0-					126

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	5299	-0-	5299	5474	5299	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

04	8370	X	7714	-0-	-656	-0-	7702	3	12	9	N	11					132
05	8401	X	7899	-0-	-502	-0-	7888	3	11	9	N	10					142
06	8040	X	7651	-0-	-389	-0-	7648	3	3	9	N	3					145
07	8184	X	7825	-0-	-359	-0-	7819	3	6	9	N	5					150
08	8060	X	7583	-0-	-477	-0-	7583	3			N	-0-					150
09	7710	X	7333	-0-	-377	-0-	7333	3			N	-0-					150

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

04	8940	X	6902	-0-	-2038	-0-	6902	3			Y	-0-					51
05	8339	X	7550	-0-	-789	-0-	7550	3			Y	-0-					51
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	3			Y	-0-					38
07	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			Y	-0-					38
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			Y	-0-					38
*09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			Y	-0-					38

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

04	9450	X	7398	-0-	-2052	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8038	-0-	-921	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7225	-0-	-1025	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5364	-0-	-2758	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5311	-0-	-2811	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5123	-0-	-2647	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

04	10080	X	1458	-0-	-8622	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	1944	-0-	-8472	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7897	-0-	-2183	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9236	-0-	-591	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
08	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7429	-0-	-461	-0-	7429	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

04	7380	X	7194	-0-	-186	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	3			N	-0-					-0-
06	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	7052	-0-	-388	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6483	-0-	-717	-0-	6483	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
04	7470	X	6843	-0-	-627	-0-	6843	2			N	-0-					2
05	6913	X	6764	-0-	-149	-0-	6764	2			N	-0-					2
06	7170	X	6161	-0-	-1009	-0-	6161	2			N	-0-					2
07	7409	X	6153	-0-	-1256	-0-	6153	2			N	-0-					2
08	7409	X	5856	-0-	-1553	-0-	5856	2			N	-0-					2
09	6840	X	5899	-0-	-941	-0-	5899	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
04	7050	X	6574	-0-	-476	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6396	-0-	-1013	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	5715	-0-	-1455	-0-	5715	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
04	6210	X	5356	-0-	-854	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5636	-0-	-750	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4675	-0-	-635	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5465	-0-	-84	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5503	-0-	-139	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4741	-0-	-719	-0-	4741	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
04	5820	X	5653	-0-	-167	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5762	-0-	-438	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5375	-0-	-625	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5607	-0-	-593	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5496	-0-	-332	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5317	-0-	-323	-0-	5317	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
04	7800	X	7768	-0-	-32	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	4447	-0-	-3613	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	4421	-0-	-3379	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	4491	-0-	-3569	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	4168	-0-	-3892	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	4335	-0-	-3435	-0-	4335	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
04	8250	X	7030	-0-	-1220	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6335	-0-	-925	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5516	-0-	-1986	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	4732	-0-	-2770	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5277	-0-	-1743	-0-	5277	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
04	14730	X	11450	-0-	-3280	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	13712	-0-	-1509	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12635	-0-	-1285	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11741	-0-	-2426	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12027	-0-	-1675	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11704	-0-	-1556	-0-	11704	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
04	3930	X	3470	-0-	-460	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	1300	-0-	-2761	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16800	X	15681	-0-	-1119	-0-	15679	3	2	9	Y	2	2	8			14
05	17360	X	16916	-0-	-444	-0-	16916	3			Y	-0-					14
06	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	16268	3			Y	-0-					14
07	16988	X	16814	-0-	-174	-0-	16814	3			Y	-0-					14
08	16926	X	16727	-0-	-199	-0-	16693	3	34	9	Y	31					45
09	16380	X	16060	-0-	-320	-0-	16059	3	1	9	Y	1	1	8			45

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1692	-0-	-528	-0-	1691	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	853	-0-	-1689	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2143	-0-	-317	-0-	2140	3	3	9	N	3	3	8			-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	11984	-0-	-226	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11777	-0-	-375	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10990	-0-	-770	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11573	-0-	-796	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11407	-0-	-962	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10769	-0-	-1201	-0-	10768	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6009	-0-	-711	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6192	-0-	-1217	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5829	-0-	-1341	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5690	-0-	-1719	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6168	-0-	-993	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
*09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2698	-0-	-542	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	1175	-0-	-1150	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	544	-0-	-2246	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	556	-0-	-2234	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	10865	-0-	-1225	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10853	-0-	-1640	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10275	-0-	-1815	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10337	-0-	-1939	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11429	-0-	-382	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10776	-0-	-84	-0-	10776	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
04	6990	X	6163	-0-	-827	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6307	-0-	-916	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6008	-0-	-922	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5409	-0-	-1752	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5948	-0-	-438	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
*09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	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
04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8843	3	6	9	Y	5	5	8			37
05	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	3			Y	-0-					37
06	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3			Y	-0-					37
07	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11911	3	1	9	Y	1	1	8			37
08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	3			Y	-0-					37
*09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9324	3	1	9	Y	1	1	8			37

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
04	9870	X	7617	-0-	-2253	-0-	7615	3	2	9	N	2	2	8			172
05	9424	X	8060	-0-	-1364	-0-	8060	3			N	-0-					172
06	9210	X	8082	-0-	-1128	-0-	8082	3			N	-0-					172
07	9517	X	7949	-0-	-1568	-0-	7948	3	1	9	N	1	1	8			172
08	9517	X	7805	-0-	-1712	-0-	7805	3			N	-0-					172
09	8070	X	6721	-0-	-1349	-0-	6720	3	1	9	N	1	1	8			172

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
04	11760	X	10938	-0-	-822	-0-	10935	3	3	9	Y	3	3	8			27
05	12152	X	11293	-0-	-859	-0-	11293	3			Y	-0-					27
06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	3			Y	-0-					27
07	11687	X	11258	-0-	-429	-0-	11257	3	1	9	Y	1	1	8			27
08	11315	X	11261	-0-	-54	-0-	11261	3			Y	-0-					27
09	10950	X	9350	-0-	-1600	-0-	9349	3	1	9	Y	1	1	8			27

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
04	T. A.		6333	-0-	6333	11074	1448	1	4885	3	N	-0-					67
05	T. A.		6554	-0-	6554	17628	1498	1	5056	3	N	-0-					67
06	T. A.		6450	-0-	6450	24078	1418	1	5032	3	N	-0-					67
07	T. A.		6235	-0-	6235	30313	1409	1	4808	3	N	16	16	8			67
							18	9									
08	T. A.		4893	-0-	4893	35206	1519	1	3357	3	N	15	15	8			67
							17	9									
*09	40320	X	5114	-0-	-35206	-0-	1470	1	3549	3	N	86	86	8			67
							95	9									

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
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					24
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	395	1	2	9	N	2					26
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					26
07	403	N	106	-0-	-297	-0-	105	1	1	9	N	1	1	8			26
08	403	N	199	-0-	-204	-0-	197	1	2	9	N	2	2	8			26
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	421	1	23	9	N	21	19	8			28

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
04	13590	X	11558	-0-	-2032	-0-	11557	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	13485	X	12010	-0-	-1475	-0-	12010	3			Y	-0-					-0-
06	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	3			Y	-0-					-0-
07	12276	X	11756	-0-	-520	-0-	11756	3			Y	-0-					-0-
08	12214	X	11350	-0-	-864	-0-	11350	3			Y	-0-					-0-
09	11610	X	11510	-0-	-100	-0-	11510	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

04	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
05	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	11694	-0-	-6	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	11368	-0-	-1776	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11063	-0-	-2081	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10360	-0-	-2360	-0-	10360	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

04	6840	X	3415	-0-	-3425	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	3990	-0-	-2892	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	3657	-0-	-3003	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	3413	-0-	-3469	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	2598	-0-	-3106	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3292	-0-	-578	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

04	8010	X	7524	-0-	-486	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7444	-0-	-86	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7165	-0-	-616	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6870	-0-	-911	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6585	-0-	-945	-0-	6585	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

04	9540	X	9113	-0-	-427	-0-	9113	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	8961	-0-	-742	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8356	-0-	-944	-0-	8356	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	9045	-0-	-565	-0-	9045	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8687	-0-	-737	-0-	8687	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8114	-0-	-1006	-0-	8114	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

04	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
05	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
06	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
07	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
*09	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	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
04	8310	X	7507	-0-	-803	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7648	-0-	-1032	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	6730	-0-	-1670	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7126	-0-	-1554	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7466	-0-	-315	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	4518	-0-	-2982	-0-	4518	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
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2582	-0-	-748	-0-	2582	2			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
04	4440	X	2414	-0-	-2026	-0-	2414	3			N	-0-					95
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	1	1	8			95
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	1					96
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					96
08	4340	X	1657	-0-	-2683	-0-	1657	3			N	-0-					96
*09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					96

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
06	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
08	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7426	-0-	-1004	-0-	7426	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
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4899	-0-	-495	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3876	-0-	-1344	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4017	-0-	-1377	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4013	-0-	-1381	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3703	-0-	-1517	-0-	3703	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
04	7230	X	6879	-0-	-351	-0-	469	1	6404	3	N	5					62
							6	9									
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	479	1	6311	3	N	16					78
							18	9									
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	457	1	5703	3	N	27	93	1			12
							30	9									
07	7099	X	6032	-0-	-1067	-0-	490	1	5538	3	N	4	1	8			15
							4	9									
08	7099	X	6224	-0-	-875	-0-	496	1	5713	3	N	14	1	8			28
							15	9									
09	6870	X	6065	-0-	-805	-0-	477	1	5563	3	N	23	4	8			47
							25	9									

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
04	6480	X	5901	-0-	-579	-0-	5901	3			N	-0-					2
05	6696	X	6075	-0-	-621	-0-	6075	3			N	-0-					2
06	6480	X	4431	-0-	-2049	-0-	4431	3			N	-0-					2
07	6448	X	4885	-0-	-1563	-0-	4885	3			N	-0-					2
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-					2
*09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			N	-0-					2

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

04	11580	X	10769	-0-	-811	-0-	10769	3			N	-0-					-0-
05	11966	X	11177	-0-	-789	-0-	11177	3			N	-0-					-0-
06	11010	X	10933	-0-	-77	-0-	10933	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	11316	-0-	-61	-0-	11316	3			N	-0-					-0-
08	11377	X	10209	-0-	-1168	-0-	10209	3			N	-0-					-0-
09	10920	X	9315	-0-	-1605	-0-	9315	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

04	11640	X	10382	-0-	-1258	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
05	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	10686	-0-	-2544	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13155	-0-	-516	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	7946	-0-	-5725	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	9569	-0-	-2401	-0-	9569	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

04	13380	X	11998	-0-	-1382	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	12206	-0-	-1620	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10446	-0-	-2934	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	10989	-0-	-2837	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11104	-0-	-1575	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10274	-0-	-1726	-0-	10274	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

04	11130	X	6219	-0-	-4911	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	8026	-0-	-3258	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8282	-0-	-1858	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8156	-0-	-1671	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7723	-0-	-306	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5702	-0-	-2578	-0-	5702	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

04	12570	X	10636	-0-	-1934	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	10453	-0-	-2536	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	9884	-0-	-2686	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	7771	-0-	-3947	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9618	-0-	-1387	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	7105	-0-	-3545	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
05	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	7358	-0-	-3292	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	7060	-0-	-6363	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	10111	-0-	-3436	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	9010	-0-	-4100	-0-	9010	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
04	9900	X	9038	-0-	-862	-0-	9002	3	36	9	Y	33	2	8			53
05	10230	X	8861	-0-	-1369	-0-	8816	3	45	9	Y	41					94
06	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8081	3	9	9	Y	8					102
07	10044	X	8617	-0-	-1427	-0-	8611	3	6	9	Y	5					109
08	9455	X	9136	-0-	-319	-0-	9136	3			Y	-0-					109
09	9030	X	8521	-0-	-509	-0-	8520	3	1	9	Y	1	1	8			109

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	12780	X	11948	-0-	-832	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12127	-0-	-738	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11533	-0-	-767	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10811	-0-	-1651	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11396	-0-	-1066	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11073	-0-	-867	-0-	11073	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

04	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	12948	-0-	-1777	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	11366	-0-	-2884	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	12207	-0-	-2518	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13500	-0-	-822	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12401	-0-	-1459	-0-	12401	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

04	3300	X	2837	-0-	-463	-0-	2828	3	9	9	N	8					73
05	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	2988	3	4	9	N	4					77
06	3300	X	2087	-0-	-1213	-0-	2087	3			N	-0-					77
07	3410	X	2362	-0-	-1048	-0-	2353	3	9	9	N	8					85
08	3007	X	1596	-0-	-1411	-0-	1588	3	8	9	N	7					92
09	2910	X	1741	-0-	-1169	-0-	1727	3	14	9	N	13					105

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

04	7770	X	6861	-0-	-909	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7476	-0-	-553	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6993	-0-	-777	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7007	-0-	-557	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6300	-0-	-1171	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7002	-0-	-228	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715																	
04	7260	X	5834	-0-	-1426	-0-	413	1	5421	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	5891	-0-	-991	-0-	612	1	5279	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5856	-0-	-804	-0-	569	1	5287	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5986	-0-	-648	-0-	587	1	5399	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6001	-0-	-633	-0-	461	1	5540	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4417	-0-	-1433	-0-	421	1	3996	2	N	-0-					-0-
PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637																	
04	8670	X	7737	-0-	-933	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6652	-0-	-2307	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	4355	-0-	-3805	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	3494	-0-	-4938	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	333	-0-	-8099	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	4534	-0-	-3206	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899																	
04	4710	X	4140	-0-	-570	-0-	4093	3	47	9	N	43					107
05	4867	X	4246	-0-	-621	-0-	4205	3	41	9	N	37					144
06	4290	X	3964	-0-	-326	-0-	3921	3	43	9	N	39	170	1			13
07	4433	X	4245	-0-	-188	-0-	4230	3	15	9	N	14					27
08	4433	X	4111	-0-	-322	-0-	4050	3	61	9	N	55	75	1			7
09	4140	X	3879	-0-	-261	-0-	3853	3	26	9	N	24					31
WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240																	
04	13500	X	10844	-0-	-2656	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	10484	-0-	-3466	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	9786	-0-	-2424	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	10700	-0-	-1917	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10606	-0-	-1577	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10624	-0-	-206	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900																	
04	7800	X	7300	-0-	-500	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7276	-0-	-815	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6788	-0-	-1042	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	5441	-0-	-2650	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	4680	-0-	-3132	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6596	-0-	-694	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410																	
04	8520	X	7752	-0-	-768	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7420	-0-	-764	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7165	-0-	-755	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7113	-0-	-1009	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	6752	-0-	-1246	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6094	-0-	-1646	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975																	
04	3840	X	3178	-0-	-662	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3183	-0-	-785	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	1870	-0-	-1881	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1687	-0-	-1723	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2048	-0-	-1192	-0-	2048	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
04	8970	X	8455	-0-	-515	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8771	-0-	-33	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
06	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
07	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8419	-0-	-354	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6760	-0-	-2000	-0-	6760	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
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	163	-0-	-5357	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	487	-0-	-5341	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	1046	-0-	-4782	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	1202	-0-	-4438	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*09	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	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
04	2220	X	286	-0-	-1934	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	652	-0-	-1642	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	921	-0-	-1299	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	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
04	21990	X	16778	-0-	-5212	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	14166	-0-	-8557	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	8529	-0-	-13191	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					N	-0-					-0-
08	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-					-0-
09	16770	X	-0-	-0-	-16770	-0-					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
04	10350	X	9264	-0-	-1086	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	8171	-0-	-2524	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	5470	-0-	-3620	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
08	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					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
04	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
05	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
06	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
07	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8607	-0-	-1251	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	5392	-0-	-4148	-0-	5392	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	545	-0-	545	545	545	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	400	-0-	400	945	400	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

04	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	10688	-0-	-1991	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	9582	-0-	-2688	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10055	-0-	-2624	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	9844	-0-	-1688	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9430	-0-	-1010	-0-	9430	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

04	6060	X	5545	-0-	-515	-0-	5534	3	11	9	N	10					20
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6724	3	24	9	N	22					42
06	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6831	3	8	9	N	7					49
07	6138	X	6016	-0-	-122	-0-	6012	3	4	9	N	4					53
08	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6935	3	6	9	N	5					58
09	6480	X	6419	-0-	-61	-0-	6409	3	10	9	N	9					67

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
06	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6724	-0-	-206	-0-	6724	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

04	15480	X	13599	-0-	-1881	-0-	13599	3			N	-0-					-0-
05	15500	X	14372	-0-	-1128	-0-	14372	3			N	-0-					-0-
06	14790	X	13555	-0-	-1235	-0-	13555	3			N	-0-					-0-
07	15159	X	13844	-0-	-1315	-0-	13844	3			N	-0-					-0-
08	14663	X	13828	-0-	-835	-0-	13828	3			N	-0-					-0-
*09	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13982	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

04	10740	X	8633	-0-	-2107	-0-	8538	3	95	9	Y	86	1	8			107
05	10912	X	8491	-0-	-2421	-0-	8422	3	69	9	Y	63	140	1	1	8	29
06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7910	3	15	9	Y	14					43
07	10664	X	8243	-0-	-2421	-0-	8233	3	10	9	Y	9					52
08	9951	X	8180	-0-	-1771	-0-	8171	3	9	9	Y	8					60
*09	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11673	3	11	9	Y	10					70

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

04	6090	X	4119	-0-	-1971	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	3485	-0-	-2808	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5743	-0-	-347	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4800	-0-	-930	-0-	4800	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
04	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	3206	-0-	-3025	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
06	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
07	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
08	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	3252	-0-	-2778	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

04	17910	X	16341	-0-	-1569	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	19008	-0-	-150	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
06	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
07	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	19410	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	18747	-0-	-256	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17981	-0-	-979	-0-	17981	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

04	12210	X	10372	-0-	-1838	-0-	10371	3	1	9	Y	1	1	8			43
05	12617	X	10560	-0-	-2057	-0-	10550	3	10	9	Y	9					52
06	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3			Y	-0-					52
07	12524	X	10457	-0-	-2067	-0-	10399	3	58	9	Y	53	71	1			34
08	12090	X	10263	-0-	-1827	-0-	10262	3	1	9	Y	1					35
*09	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	3			Y	-0-					35

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

04	11940	X	11034	-0-	-906	-0-	11033	3	1	9	Y	1	1	8			6
05	12214	X	11094	-0-	-1120	-0-	11094	3			Y	-0-					6
06	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	3			Y	-0-					6
07	11563	X	10226	-0-	-1337	-0-	10226	3			Y	-0-					6
08	11563	X	10711	-0-	-852	-0-	10711	3			Y	-0-					6
09	11040	X	10554	-0-	-486	-0-	10554	3			Y	-0-					6

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

04	9810	X	8709	-0-	-1101	-0-	8708	3	1	9	Y	1	1	8			4
05	9765	X	8882	-0-	-883	-0-	8881	3	1	9	Y	1					5
06	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			Y	-0-					5
07	8990	X	8626	-0-	-364	-0-	8626	3			Y	-0-					5
08	8990	X	8621	-0-	-369	-0-	8621	3			Y	-0-					5
09	8700	X	7166	-0-	-1534	-0-	7166	3			Y	-0-					5

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

04	7050	X	6585	-0-	-465	-0-	6581	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	7285	X	5184	-0-	-2101	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6742	-0-	-308	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	5837	-0-	-983	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	4986	-0-	-1834	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	4950	-0-	-1800	-0-	4939	3	11	9	N	10	10	8			-0-

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
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3536	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2294	X	1966	-0-	-328	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1798	-0-	-422	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1159	-0-	-1135	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1032	-0-	-1262	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	695	-0-	-1525	-0-	686	3	9	9	N	8	8	8			-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	17765	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	3			N	-0-					-0-
06	17070	X	16745	-0-	-325	-0-	16745	3			N	-0-					-0-
07	18352	X	18101	-0-	-251	-0-	18101	3			N	-0-					-0-
08	18352	X	17679	-0-	-673	-0-	17679	3			N	-0-					-0-
09	17760	X	16148	-0-	-1612	-0-	16146	3	2	9	N	2	2	8			-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11430	X	10633	-0-	-797	-0-	10631	3	2	9	Y	2	1	8			5
05	11501	X	10626	-0-	-875	-0-	10625	3	1	9	Y	1					6
06	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	3			Y	-0-					6
07	10819	X	10590	-0-	-229	-0-	10590	3			Y	-0-					6
08	10819	X	10811	-0-	-8	-0-	10811	3			Y	-0-					6
*09	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	3			Y	-0-					6

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	8639	-0-	-811	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9087	-0-	-678	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8684	-0-	-586	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8757	-0-	-605	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8699	-0-	-384	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8323	-0-	-467	-0-	8323	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12900	X	11286	-0-	-1614	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	10482	-0-	-1732	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	5064	-0-	-6756	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10600	-0-	-1614	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10962	-0-	-1097	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10341	-0-	-939	-0-	10341	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	8632	-0-	-1118	-0-	8631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10137	X	7211	-0-	-2926	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	6761	-0-	-3049	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
07	10137	X	7576	-0-	-2561	-0-	7576	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	7285	-0-	-2325	-0-	7285	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	7085	-0-	-1555	-0-	7084	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4486	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5115	X	4567	-0-	-548	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5220	-0-	-90	-0-	5218	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			2

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

04	9690	X	8863	-0-	-827	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	9265	-0-	-35	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8748	-0-	-942	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8807	-0-	-1206	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9106	-0-	-907	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7723	-0-	-1247	-0-	7723	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

04	6690	X	5457	-0-	-1233	-0-	5457	3			N	-0-					1
05	6913	X	5732	-0-	-1181	-0-	5732	3			N	-0-					1
06	6690	X	5389	-0-	-1301	-0-	5389	3			N	-0-					1
07	6510	X	5403	-0-	-1107	-0-	5403	3			N	-0-					1
08	6107	X	5586	-0-	-521	-0-	5586	3			N	-0-					1
09	5550	X	5425	-0-	-125	-0-	5424	3	1	9	N	1	1	8			1

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

04	4590	X	3697	-0-	-893	-0-	3686	3	11	9	N	10					39
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4653	3	19	9	N	17					56
06	4650	X	4499	-0-	-151	-0-	4490	3	9	9	N	8					64
07	4805	X	4721	-0-	-84	-0-	4688	3	33	9	N	30					94
08	4805	X	4625	-0-	-180	-0-	4539	3	86	9	N	78	162	1			10
09	4530	X	4357	-0-	-173	-0-	4338	3	19	9	N	17					27

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

04	3060	X	2992	-0-	-68	-0-	2963	3	29	9	N	26					150
05	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	2880	3	22	9	N	20					170
06	3240	X	2649	-0-	-591	-0-	2632	3	17	9	N	15	177	1			8
07	3348	X	2814	-0-	-534	-0-	2808	3	6	9	N	5					13
08	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	2827	3			N	-0-					13
09	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	2465	3			N	-0-					13

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2343	3	43	9	N	39					74
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2466	3	23	9	N	21					95
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	3	9	9	N	8					103
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	10	9	N	9					112
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2410	3	4	9	N	4	91	1			25
*09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2125	3	2	9	N	2					27

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
04	4800	X	1238	-0-	-3562	-0-	566	1	672	3	Y	-0-					7
05	4960	X	835	-0-	-4125	-0-	594	1	240	3	Y	1					8
							1	9									
06	850	X	850	-0-	-0-	-0-	527	1	322	3	Y	1					9
							1	9									
07	4123	X	1052	-0-	-3071	-0-	563	1	482	3	Y	6	2	8			13
							7	9									
08	1271	X	567	-0-	-704	-0-	552	1	15	9	Y	14	2	8			25
09	1230	X	544	-0-	-686	-0-	523	1	21	9	Y	19	12	8			32

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
*09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
05	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	3558	-0-	-10002	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	8818	-0-	-5256	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	9883	-0-	-4811	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	9914	-0-	-4306	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15960	X	14844	-0-	-1116	-0-	14843	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16275	X	15189	-0-	-1086	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
06	15510	X	14430	-0-	-1080	-0-	14430	3			N	-0-					-0-
07	15965	X	14586	-0-	-1379	-0-	14586	3			N	-0-					-0-
08	15624	X	14051	-0-	-1573	-0-	14051	3			N	-0-					-0-
09	14850	X	13822	-0-	-1028	-0-	13822	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13650	X	12150	-0-	-1500	-0-	12150	3			N	-0-					-0-
05	13981	X	12601	-0-	-1380	-0-	12601	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	11822	-0-	-1498	-0-	11822	3			N	-0-					-0-
07	13640	X	11739	-0-	-1901	-0-	11739	3			N	-0-					-0-
08	13175	X	11776	-0-	-1399	-0-	11776	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	11209	-0-	-971	-0-	11209	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
04	24180	X	22609	-0-	-1571	-0-	22609	2			N	-0-					2
05	26505	X	24716	-0-	-1789	-0-	24716	2			N	-0-					2
06	25650	X	22764	-0-	-2886	-0-	22764	2			N	-0-					2
07	26505	X	21833	-0-	-4672	-0-	21833	2			N	-0-					2
08	24707	X	20774	-0-	-3933	-0-	20774	2			N	-0-					2
09	23910	X	19505	-0-	-4405	-0-	19505	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
04	25620	X	25300	-0-	-320	-0-	25300	2			N	-0-					1
05	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	26819	2			N	-0-					1
06	25620	X	23245	-0-	-2375	-0-	23245	2			N	-0-					1
07	26133	X	25543	-0-	-590	-0-	25543	2			N	-0-					1
08	26474	X	24334	-0-	-2140	-0-	24334	2			N	-0-					1
09	25620	X	22421	-0-	-3199	-0-	22421	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
04	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-					4
05	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					4
06	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					4
07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2			N	-0-					4
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					4
*09	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	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
04	23400	X	16287	-0-	-7113	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	19716	-0-	-4464	-0-	19716	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	17350	-0-	-6050	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	20285	-0-	-1415	-0-	20285	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	20087	-0-	-838	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	15087	-0-	-3993	-0-	15087	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
04	10560	X	9643	-0-	-917	-0-	9643	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	8833	-0-	-2079	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
06	10560	X	7583	-0-	-2977	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
07	10912	X	7319	-0-	-3593	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	7983	-0-	-2340	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	4275	-0-	-5355	-0-	4275	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	7950	X	6534	-0-	-1416	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	5994	-0-	-2035	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	4061	-0-	-3589	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	102	-0-	-7214	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4020	-0-	-2738	-0-	4019	2	1	9	N	1					1
09	6540	X	1195	-0-	-5345	-0-	1195	2			N	-0-					1

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
04	11580	X	10436	-0-	-1144	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10090	-0-	-1628	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9183	-0-	-1647	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	6887	-0-	-3901	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	8365	-0-	-2423	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10009	-0-	-431	-0-	10009	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
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
*09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	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
04	10110	X	8286	-0-	-1824	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	8240	-0-	-2207	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	8076	-0-	-1584	-0-	8076	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8157	-0-	-678	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	7871	-0-	-964	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7593	-0-	-687	-0-	7593	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

LAKE ALVARADO 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
04	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-					-0-
05	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
06	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
08	14477	X	13494	-0-	-983	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12987	-0-	-1023	-0-	12987	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
04	4530	X	4437	-0-	-93	-0-	4436	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4898	X	4297	-0-	-601	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4360	-0-	-380	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	3577	-0-	-1321	-0-	3568	3	9	9	N	8					8
08	4588	X	1328	-0-	-3260	-0-	1328	3			N	-0-					8
09	4440	X	2976	-0-	-1464	-0-	2974	3	2	9	N	2	2	8			8

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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
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
04	9540	X	8246	-0-	-1294	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	8679	-0-	-466	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8376	-0-	-474	-0-	8376	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8662	-0-	-483	-0-	8662	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8775	-0-	-308	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	8135	-0-	-265	-0-	8135	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

04	9900	X	8963	-0-	-937	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9268	-0-	-869	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9305	-0-	-505	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9519	-0-	-618	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	6876	-0-	-3199	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9165	-0-	-135	-0-	9165	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

04	13410	X	11721	-0-	-1689	-0-	11721	3			N	-0-					-0-
05	13175	X	11966	-0-	-1209	-0-	11966	3			N	-0-					-0-
06	12750	X	11580	-0-	-1170	-0-	11580	3			N	-0-					-0-
07	12710	X	11708	-0-	-1002	-0-	11708	3			N	-0-					-0-
08	12338	X	11398	-0-	-940	-0-	11398	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	10925	-0-	-805	-0-	10924	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

04	5070	X	3846	-0-	-1224	-0-	3846	2			N	-0-					2
05	4867	X	4131	-0-	-736	-0-	4131	2			N	-0-					2
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					2
07	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	4026	2			N	-0-					2
08	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3645	2			N	-0-					2
09	4350	X	3173	-0-	-1177	-0-	3173	2			N	-0-					2

LAKE ALVARADO WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87927					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		45126	-0-	45126	133053	45126	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		38484	-0-	38484	171537	38484	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171537					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		32715	-0-	32715	204252	32715	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		30450	-0-	30450	234702	30450	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

04	4710	X	3698	-0-	-1012	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4058	-0-	-809	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3907	-0-	-803	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2143	-0-	-1787	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

04	15030	X	14094	-0-	-936	-0-	14094	3			N	-0-					156
05	15345	X	14290	-0-	-1055	-0-	14290	3			N	-0-					156
06	14850	X	13588	-0-	-1262	-0-	13588	3			N	-0-					156
07	15345	X	13582	-0-	-1763	-0-	13582	3			N	-0-					156
08	14725	X	13403	-0-	-1322	-0-	13403	3			N	-0-					156
09	14100	X	11747	-0-	-2353	-0-	11747	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
04	6930	X	6026	-0-	-904	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5951	-0-	-1179	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4001	-0-	-2899	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5240	-0-	-1890	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5680	-0-	-1016	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5039	-0-	-991	-0-	5039	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
04	4380	X	3739	-0-	-641	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3652	-0-	-719	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3235	-0-	-875	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	1481	-0-	-2766	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2324	-0-	-1861	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2535	-0-	-1215	-0-	2535	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
04	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6655	-0-	-72	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6268	-0-	-242	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	3730	-0-	-3028	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6339	-0-	-201	-0-	6339	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
04	14550	X	14476	-0-	-74	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	10912	-0-	-3937	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
06	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
07	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
08	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13810	-0-	-890	-0-	13810	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
04	5190	X	1842	-0-	-3348	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	1755	-0-	-2833	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1640	-0-	-880	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1626	-0-	-606	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	665	-0-	-1257	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1747	-0-	-83	-0-	1747	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4920	X	3740	-0-	-1180	-0-	408	1	3317	3	N	14	7	8			50
							15	9									
05	4929	X	4826	-0-	-103	-0-	438	1	4362	3	N	24	1	8			73
							26	9									
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	423	1	4572	3	N	3	66	1	2	8	8
							3	9									
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	440	1	4553	3	N	-0-					8
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	433	1	4441	3	N	10	10	8			8
							11	9									
09	5010	X	4837	-0-	-173	-0-	393	1	4438	3	N	5	5	8			8
							6	9									

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
04	17160	X	14176	-0-	-2984	-0-	14173	3	3	9	N	3	3	8			31
05	17732	X	11973	-0-	-5759	-0-	11973	3			N	-0-					31
06	17160	X	8897	-0-	-8263	-0-	8897	3			N	-0-					31
07	17329	X	8740	-0-	-8589	-0-	8739	3	1	9	N	1	1	8			31
08	16306	X	8301	-0-	-8005	-0-	8301	3			N	-0-					31
09	14190	X	11323	-0-	-2867	-0-	11322	3	1	9	N	1	1	8			31

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
04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4898	-0-	-742	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4116	-0-	-1712	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4493	-0-	-1335	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3589	-0-	-2051	-0-	3589	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
04	15690	X	13617	-0-	-2073	-0-	13567	3	50	9	Y	45	53	1			12
05	15934	X	14273	-0-	-1661	-0-	14264	3	9	9	Y	8					20
06	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13693	3	6	9	Y	5					25
07	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14268	3	52	9	Y	47	51	1			22
08	14260	X	13598	-0-	-662	-0-	13592	3	6	9	Y	5					27
*09	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14874	3	4	9	Y	4	1	8			30

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
04	6480	X	5677	-0-	-803	-0-	5677	3			N	-0-					2
05	6324	X	5972	-0-	-352	-0-	5972	3			N	-0-					2
06	6000	X	5342	-0-	-658	-0-	5342	3			N	-0-					2
07	6138	X	5711	-0-	-427	-0-	5711	3			N	-0-					2
08	5983	X	5394	-0-	-589	-0-	5394	3			N	-0-					2
09	5790	X	5103	-0-	-687	-0-	5103	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
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	434	1	11	9	N	10	49	1	10	8	20
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	1	1	9	N	1	1	8			20
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	1	4	9	N	4	4	8			20
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	1			N	-0-					20
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	461	1	15	9	N	14	14	8			20
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	474	1	9	9	N	8	8	8			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAKE ALVARADO 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
04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8078	-0-	-1012	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
08	9548	X	8514	-0-	-1034	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8492	-0-	-748	-0-	8492	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	5746	-0-	-4874	-0-	5732	3	14	9	Y	13	5	8			34
05	10230	X	10092	-0-	-138	-0-	10089	3	3	9	Y	3					37
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7622	3	1	9	Y	1					38
07	9052	X	7880	-0-	-1172	-0-	7878	3	2	9	Y	2	1	8			39
08	10106	X	6783	-0-	-3323	-0-	6783	3			Y	-0-					39
09	9780	X	6311	-0-	-3469	-0-	6309	3	2	9	Y	2	2	8			39

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12420	X	11817	-0-	-603	-0-	11816	3	1	9	Y	1	1	8			87
05	12803	X	12154	-0-	-649	-0-	12154	3			Y	-0-					87
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8079	3	100	9	Y	91	91	1			87
07	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	3			Y	-0-					87
08	12276	X	12163	-0-	-113	-0-	12163	3			Y	-0-					87
09	11820	X	11104	-0-	-716	-0-	11104	3			Y	-0-					87

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13410	X	10200	-0-	-3210	-0-	10181	3	19	9	Y	17	2	8			53
05	13857	X	10730	-0-	-3127	-0-	10723	3	7	9	Y	6					59
06	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11282	3	1	9	Y	1					60
07	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13437	3	2	9	Y	2					62
08	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	3			Y	-0-					62
*09	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11313	3	1	9	Y	1	1	8			62

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13890	X	12362	-0-	-1528	-0-	12361	3	1	9	Y	1	1	8			19
05	14167	X	12979	-0-	-1188	-0-	12979	3			Y	-0-					19
06	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	8987	3	111	9	Y	101	101	1			19
07	13020	X	12983	-0-	-37	-0-	12983	3			Y	-0-					19
08	13020	X	12776	-0-	-244	-0-	12776	3			Y	-0-					19
09	12570	X	12147	-0-	-423	-0-	12147	3			Y	-0-					19

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14310	X	12585	-0-	-1725	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
05	14322	X	12482	-0-	-1840	-0-	12482	3			N	-0-					-0-
06	13860	X	11929	-0-	-1931	-0-	11929	3			N	-0-					-0-
07	13702	X	12175	-0-	-1527	-0-	12175	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	11785	-0-	-1917	-0-	11785	3			N	-0-					-0-
09	12600	X	11493	-0-	-1107	-0-	11493	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22770	X	-0-	-0-	-22770	-0-					N	-0-					-0-
05	18383	X	16475	-0-	-1908	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
06	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2			N	-0-					-0-
07	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
08	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	17576	-0-	-1594	-0-	17576	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
04	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14355	3	53	9	Y	48	53	1			14
05	15376	X	14750	-0-	-626	-0-	14741	3	9	9	Y	8					22
06	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14237	3	7	9	Y	6					28
07	15376	X	14602	-0-	-774	-0-	14549	3	53	9	Y	48	53	1			23
08	15004	X	14750	-0-	-254	-0-	14744	3	6	9	Y	5					28
*09	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16419	3	4	9	Y	4					32

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	8273	-0-	-1237	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8232	-0-	-1595	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7971	-0-	-1539	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8443	-0-	-1105	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8326	-0-	-571	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7920	-0-	-360	-0-	7920	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	7131	-0-	-1809	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7569	-0-	-1669	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7401	-0-	-814	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6777	-0-	-1438	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	5934	-0-	-2196	-0-	5934	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12240	X	10461	-0-	-1779	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11739	-0-	-692	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10697	-0-	-1123	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10734	-0-	-1480	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	7248	-0-	-4966	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10526	-0-	-844	-0-	10526	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	10599	-0-	-891	-0-	10599	3			N	-0-					1
05	11966	X	10205	-0-	-1761	-0-	10205	3			N	-0-					1
06	11580	X	10782	-0-	-798	-0-	10782	3			N	-0-					1
07	11966	X	10299	-0-	-1667	-0-	10299	3			N	-0-					1
08	10943	X	9555	-0-	-1388	-0-	9555	3			N	-0-					1
09	10770	X	8340	-0-	-2430	-0-	8339	3	1	9	N	1	1	8			1

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15090	X	14140	-0-	-950	-0-	14140	3			N	-0-					-0-
05	15345	X	14336	-0-	-1009	-0-	14336	3			N	-0-					-0-
06	14850	X	13656	-0-	-1194	-0-	13656	3			N	-0-					-0-
07	15066	X	13822	-0-	-1244	-0-	13822	3			N	-0-					-0-
08	14818	X	13536	-0-	-1282	-0-	13536	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	12845	-0-	-1285	-0-	12845	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	7637	-0-	-1633	-0-	7637	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	8443	-0-	-1043	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	8457	-0-	-213	-0-	8457	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8534	-0-	-301	-0-	8534	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	8100	-0-	-332	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	7483	-0-	-977	-0-	7483	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
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	783	1	4873	3	N	25					134
							28	9									
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	813	1	5192	3	N	31					165
							34	9									
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	511	1	6307	3	N	4	154	1			15
							4	9									
07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	244	1	6397	3	N	32					47
							35	9									
08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	776	1	5566	3	N	27					74
							30	9									
*09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	785	1	4697	3	N	25					99
							28	9									

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

04	5460	X	538	-0-	-4922	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	1514	-0-	-4128	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5831	-0-	-1279	-0-	5831	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

04	12240	X	11444	-0-	-796	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	12159	-0-	-148	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11198	-0-	-412	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11248	-0-	-749	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11573	-0-	-579	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10812	-0-	-948	-0-	10812	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

04	14940	X	10570	-0-	-4370	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	7472	-0-	-7160	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13013	-0-	-1147	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	9295	-0-	-4779	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10606	-0-	-492	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	10630	-0-	-2390	-0-	10630	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

04	15120	X	12834	-0-	-2286	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	14528	-0-	-724	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12802	-0-	-1328	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13387	-0-	-1121	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13523	-0-	-1016	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12310	-0-	-1760	-0-	12310	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

04	9960	X	6519	-0-	-3441	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	5677	-0-	-2972	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	5612	-0-	-2638	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7981	-0-	-544	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7351	-0-	-1174	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
*09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	11069	-0-	-721	-0-	11069	3			N	-0-					-0-
05	12183	X	11011	-0-	-1172	-0-	11011	3			N	-0-					-0-
06	11760	X	10684	-0-	-1076	-0-	10684	3			N	-0-					-0-
07	12152	X	11539	-0-	-613	-0-	11539	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	10176	-0-	-1325	-0-	10176	3			N	-0-					-0-
09	11070	X	10526	-0-	-544	-0-	10525	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	11389	-0-	-2471	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
05	14074	X	11449	-0-	-2625	-0-	11449	3			N	-0-					-0-
06	13200	X	11326	-0-	-1874	-0-	11326	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	11611	-0-	-448	-0-	11611	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	11383	-0-	-676	-0-	11383	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	11151	-0-	-249	-0-	11151	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	3044	-0-	-3046	-0-	3041	3	3	9	Y	3	3	8			3
05	5611	X	4241	-0-	-1370	-0-	4241	3			Y	-0-					3
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			Y	-0-					3
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5220	3	1	9	Y	1	1	8			3
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			Y	-0-					3
*09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5724	3	1	9	Y	1	1	8			3

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	1	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	430	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	403	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	527	X	410	-0-	-117	-0-	410	1			Y	-0-					-0-
08	527	X	419	-0-	-108	-0-	410	1	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	510	X	394	-0-	-116	-0-	390	1	4	9	Y	4	4	8			-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7447	-0-	-683	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7158	-0-	-1243	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7004	-0-	-1126	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	3262	-0-	-5108	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6588	-0-	-1503	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6091	-0-	-1349	-0-	6091	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15480	X	13868	-0-	-1612	-0-	13868	3			N	-0-					-0-
05	15655	X	14418	-0-	-1237	-0-	14418	3			N	-0-					-0-
06	14970	X	13663	-0-	-1307	-0-	13663	3			N	-0-					-0-
07	15159	X	13893	-0-	-1266	-0-	13893	3			N	-0-					-0-
08	14880	X	13784	-0-	-1096	-0-	13784	3			N	-0-					-0-
09	13950	X	13179	-0-	-771	-0-	13179	3			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5065	-0-	-725	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5283	-0-	-545	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4981	-0-	-509	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4997	-0-	-397	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4950	-0-	-444	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4397	-0-	-703	-0-	4397	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

04	6120	X	5593	-0-	-527	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5795	-0-	-529	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5700	-0-	-420	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5727	-0-	-163	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5593	-0-	-297	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5459	-0-	-241	-0-	5458	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

04	6570	X	5865	-0-	-705	-0-	596	1	5262	3	N	6	102	1			54
							7	9									
05	6169	X	5440	-0-	-729	-0-	618	1	4822	3	N	-0-					54
06	5970	X	5340	-0-	-630	-0-	573	1	4759	3	N	7					61
							8	9									
07	6169	X	5676	-0-	-493	-0-	619	1	5042	3	N	14					75
							15	9									
08	6138	X	5018	-0-	-1120	-0-	619	1	4393	3	N	5	1	8			79
							6	9									
09	5880	X	5026	-0-	-854	-0-	585	1	4430	3	N	10					89
							11	9									

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 4260

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	17040	X	16319	-0-	-721	-0-	16277	3	42	9	N	38	2	8			137
05	17577	X	16917	-0-	-660	-0-	16801	3	116	9	N	105	115	1			127
06	17010	X	15931	-0-	-1079	-0-	15870	3	61	9	N	55	121	1			61
07	17577	X	15934	-0-	-1643	-0-	15881	3	53	9	N	48					109
08	17453	X	15414	-0-	-2039	-0-	15378	3	36	9	N	33	115	1			27
09	16380	X	14943	-0-	-1437	-0-	14912	3	31	9	N	28					55

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

04	11760	X	9739	-0-	-2021	-0-	9711	3	28	9	N	25	3	8			79
05	11222	X	10166	-0-	-1056	-0-	10097	3	69	9	N	63	66	1			76
06	10140	X	9876	-0-	-264	-0-	9846	3	30	9	N	27	72	1			31
07	10478	X	10163	-0-	-315	-0-	10129	3	34	9	N	31	1	8			61
08	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10823	3	24	9	N	22	73	1			10
*09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10128	3	22	9	N	20	1	8			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	3000	X	2674	-0-	-326	-0-	2670	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2753	-0-	-397	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2207	-0-	-1048	-0-	2206	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3379	X	2691	-0-	-688	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2437	-0-	-833	-0-	2436	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	17130	X	15331	-0-	-1799	-0-	15331	3			N	-0-					-0-
05	17236	X	16042	-0-	-1194	-0-	16042	3			N	-0-					-0-
06	16350	X	14992	-0-	-1358	-0-	14992	3			N	-0-					-0-
07	16895	X	15283	-0-	-1612	-0-	15283	3			N	-0-					-0-
08	16182	X	15177	-0-	-1005	-0-	15177	3			N	-0-					-0-
09	15510	X	14588	-0-	-922	-0-	14587	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	12090	X	5390	-0-	-6700	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	4608	-0-	-3421	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	3593	-0-	-5317	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	3567	-0-	-5640	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	3396	-0-	-5811	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3024	-0-	-2376	-0-	3024	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
04	10560	X	8393	-0-	-2167	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	6865	-0-	-3582	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9016	-0-	-1274	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8497	-0-	-2136	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8274	-0-	-2359	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8653	-0-	-377	-0-	8653	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
04	9420	X	8435	-0-	-985	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
05	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8063	-0-	-997	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6965	-0-	-2273	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7497	-0-	-1927	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	6113	-0-	-3007	-0-	6113	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
04	10800	X	9836	-0-	-964	-0-	9836	3			Y	-0-					91
05	11129	X	10057	-0-	-1072	-0-	10057	3			Y	-0-					91
06	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	3			Y	-0-					91
07	10726	X	9712	-0-	-1014	-0-	9712	3			Y	-0-					91
08	10354	X	9517	-0-	-837	-0-	9517	3			Y	-0-					91
09	9840	X	9059	-0-	-781	-0-	9059	3			Y	-0-					91

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	9344	-0-	-796	-0-	9344	3			Y	-0-					52
05	10447	X	9259	-0-	-1188	-0-	9259	3			Y	-0-					52
06	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	3			Y	-0-					52
07	10013	X	9125	-0-	-888	-0-	9125	3			Y	-0-					52
08	9796	X	8963	-0-	-833	-0-	8963	3			Y	-0-					52
09	9330	X	8433	-0-	-897	-0-	8433	3			Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7673	-0-	-817	-0-	7673	3			Y	-0-					73
05	8773	X	7766	-0-	-1007	-0-	7766	3			Y	-0-					73
06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	3			Y	-0-					73
07	8091	X	7567	-0-	-524	-0-	7567	3			Y	-0-					73
08	7936	X	7476	-0-	-460	-0-	7476	3			Y	-0-					73
09	7680	X	7113	-0-	-567	-0-	7113	3			Y	-0-					73

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13560	X	12491	-0-	-1069	-0-	12446	3	45	9	Y	41	48	1			12
05	13578	X	12185	-0-	-1393	-0-	12177	3	8	9	Y	7					19
06	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11570	3	6	9	Y	5					24
07	13578	X	11930	-0-	-1648	-0-	11886	3	44	9	Y	40	44	1			20
08	13516	X	11689	-0-	-1827	-0-	11686	3	3	9	Y	3					23
09	12480	X	11003	-0-	-1477	-0-	10999	3	4	9	Y	4	1	8			26

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23280	X	22486	-0-	-794	-0-	22485	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24118	X	22739	-0-	-1379	-0-	22739	3			N	-0-					-0-
06	23340	X	21502	-0-	-1838	-0-	21502	3			N	-0-					-0-
07	24118	X	21532	-0-	-2586	-0-	21532	3			N	-0-					-0-
08	23684	X	17863	-0-	-5821	-0-	17863	3			N	-0-					-0-
09	22500	X	19329	-0-	-3171	-0-	19328	3	1	9	N	1	1	8			-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12600	X	12288	-0-	-312	-0-	12244	3	44	9	Y	40	44	1			11
05	13020	X	12699	-0-	-321	-0-	12692	3	7	9	Y	6					17
06	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12145	3	7	9	Y	6					23
07	12710	X	12014	-0-	-696	-0-	11971	3	43	9	Y	39	43	1			19
08	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12729	3	4	9	Y	4					23
*09	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12532	3	4	9	Y	4	1	8			26

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15750	X	14357	-0-	-1393	-0-	14357	3			N	-0-					-0-
05	16275	X	14439	-0-	-1836	-0-	14439	3			N	-0-					-0-
06	15750	X	13748	-0-	-2002	-0-	13748	3			N	-0-					-0-
07	15655	X	13796	-0-	-1859	-0-	13796	3			N	-0-					-0-
08	15283	X	13505	-0-	-1778	-0-	13505	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	12781	-0-	-1589	-0-	12781	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23280	X	18173	-0-	-5107	-0-	18173	3			N	-0-					-0-
05	23467	X	20106	-0-	-3361	-0-	20106	3			N	-0-					-0-
06	21750	X	19913	-0-	-1837	-0-	19913	3			N	-0-					-0-
07	21607	X	20270	-0-	-1337	-0-	20270	3			N	-0-					-0-
08	21142	X	19926	-0-	-1216	-0-	19926	3			N	-0-					-0-
09	19920	X	19213	-0-	-707	-0-	19213	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432																	
04	15600	X	14089	-0-	-1511	-0-	14088	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16120	X	14833	-0-	-1287	-0-	14833	3			N	-0-					-0-
06	14640	X	14400	-0-	-240	-0-	14400	3			N	-0-					-0-
07	15128	X	14531	-0-	-597	-0-	14531	3			N	-0-					-0-
08	15097	X	14369	-0-	-728	-0-	14369	3			N	-0-					-0-
09	14400	X	13651	-0-	-749	-0-	13650	3	1	9	N	1	1	8			-0-
LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100																	
04	28771	X	28771	-0-	-0-	-0-	28771	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	24997	-0-	-888	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	21573	-0-	-3477	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	22220	-0-	-3665	-0-	22220	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	22246	-0-	-3639	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	19214	-0-	-5836	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860																	
04	9180	X	8074	-0-	-1106	-0-	8072	3	2	9	Y	2	2	8			38
05	8618	X	8346	-0-	-272	-0-	8339	3	7	9	Y	6					44
06	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	3			Y	-0-					44
07	8649	X	7761	-0-	-888	-0-	7718	3	43	9	Y	39	56	1			27
08	8649	X	8193	-0-	-456	-0-	8192	3	1	9	Y	1					28
09	8430	X	7985	-0-	-445	-0-	7984	3	1	9	Y	1	1	8			28
EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158																	
04	12450	X	11393	-0-	-1057	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
05	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
06	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
07	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
08	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
*09	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880																	
04	19470	X	18153	-0-	-1317	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	18681	-0-	-1438	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	18046	-0-	-734	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	18610	-0-	-238	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	18329	-0-	-426	-0-	18329	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	16996	-0-	-1154	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526																	
04	13890	X	12659	-0-	-1231	-0-	12614	3	45	9	Y	41					62
05	14353	X	12582	-0-	-1771	-0-	12570	3	12	9	Y	11					73
06	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12145	3	26	9	Y	24					97
07	13144	X	12233	-0-	-911	-0-	12219	3	14	9	Y	13	89	1			21
08	13082	X	12431	-0-	-651	-0-	12413	3	18	9	Y	16					37
09	12660	X	12279	-0-	-381	-0-	12259	3	20	9	Y	18	1	8			54
FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050																	
04	12990	X	12097	-0-	-893	-0-	12052	3	45	9	Y	41					60
05	13423	X	12546	-0-	-877	-0-	12533	3	13	9	Y	12					72
06	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12514	3	26	9	Y	24					96
07	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	13185	3	15	9	Y	14	89	1			21
08	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13193	3	19	9	Y	17					38
*09	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12508	3	20	9	Y	18	1	8			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	9540	X	8910	-0-	-630	-0-	8909	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9672	X	8874	-0-	-798	-0-	8874	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	8118	-0-	-1242	-0-	8118	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	7704	-0-	-1968	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8020	-0-	-1621	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	7550	-0-	-1360	-0-	7550	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
04	7380	X	6219	-0-	-1161	-0-	6217	3	2	9	N	2	2	8			31
05	7068	X	6353	-0-	-715	-0-	6353	3			N	-0-					31
06	6540	X	6366	-0-	-174	-0-	6366	3			N	-0-					31
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					31
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			N	-0-					31
09	6360	X	6330	-0-	-30	-0-	6329	3	1	9	N	1	1	8			31

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
04	12510	X	11728	-0-	-782	-0-	11726	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12927	X	11998	-0-	-929	-0-	11998	3			N	-0-					-0-
06	12510	X	11335	-0-	-1175	-0-	11335	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	11159	-0-	-1396	-0-	11159	3			N	-0-					-0-
08	12183	X	11124	-0-	-1059	-0-	11124	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	10881	-0-	-849	-0-	10880	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			3

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	9298	-0-	-962	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	8774	-0-	-1828	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	8362	-0-	-308	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	7487	-0-	-2123	-0-	7487	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	7817	-0-	-1793	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	5531	-0-	-3769	-0-	5530	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	11653	-0-	-1547	-0-	11653	3			N	-0-					8
05	13330	X	12040	-0-	-1290	-0-	12040	3			N	-0-					8
06	12240	X	10641	-0-	-1599	-0-	10641	3			N	-0-					8
07	12648	X	11479	-0-	-1169	-0-	11479	3			N	-0-					8
08	12028	X	11205	-0-	-823	-0-	11205	3			N	-0-					8
09	11640	X	10698	-0-	-942	-0-	10698	3			N	-0-					8

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	1581	-0-	-6009	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	543	-0-	-6897	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	106	-0-	-1909	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	10755	-0-	-2625	-0-	10754	3	1	9	Y	1	1	8			10
05	13826	X	11108	-0-	-2718	-0-	11108	3			Y	-0-					10
06	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	3			Y	-0-					10
07	11594	X	8781	-0-	-2813	-0-	8781	3			Y	-0-					10
08	11563	X	8724	-0-	-2839	-0-	8724	3			Y	-0-					10
09	10770	X	10005	-0-	-765	-0-	10005	3			Y	-0-					10

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5923	-0-	-917	-0-	5922	3	1	9	Y	1	1	8			5
05	7068	X	6047	-0-	-1021	-0-	6047	3			Y	-0-					5
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			Y	-0-					5
07	6107	X	6065	-0-	-42	-0-	6065	3			Y	-0-					5
08	6107	X	5247	-0-	-860	-0-	5247	3			Y	-0-					5
09	6060	X	4746	-0-	-1314	-0-	4746	3			Y	-0-					5

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12660	X	9789	-0-	-2871	-0-	9789	3			N	-0-					-0-
05	12865	X	11559	-0-	-1306	-0-	11559	3			N	-0-					-0-
06	11310	X	9717	-0-	-1593	-0-	9717	3			N	-0-					-0-
07	11687	X	11020	-0-	-667	-0-	11020	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	10880	-0-	-683	-0-	10880	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	10431	-0-	-759	-0-	10430	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9834	3	1	9	Y	1	1	8			5
05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	3			Y	-0-					5
06	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	3			Y	-0-					5
07	10168	X	9846	-0-	-322	-0-	9846	3			Y	-0-					5
08	10168	X	9696	-0-	-472	-0-	9696	3			Y	-0-					5
09	9840	X	7578	-0-	-2262	-0-	7578	3			Y	-0-					5

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
04	7170	X	6412	-0-	-758	-0-	6412	3			Y	-0-					5
05	7285	X	6374	-0-	-911	-0-	6374	3			Y	-0-					5
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			Y	-0-					5
07	6913	X	6142	-0-	-771	-0-	6142	3			Y	-0-					5
08	6851	X	6110	-0-	-741	-0-	6110	3			Y	-0-					5
09	6420	X	5887	-0-	-533	-0-	5887	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	10770	X	9700	-0-	-1070	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
05	11129	X	10012	-0-	-1117	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
06	10170	X	9425	-0-	-745	-0-	9425	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	9536	-0-	-973	-0-	9536	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	9456	-0-	-712	-0-	9456	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	9189	-0-	-501	-0-	9189	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
04	4380	X	2968	-0-	-1412	-0-	2961	3	7	9	Y	6	6	8			31
05	4526	X	3532	-0-	-994	-0-	3532	3			Y	-0-					31
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					31
07	3968	X	3236	-0-	-732	-0-	3235	3	1	9	Y	1	1	8			31
08	3534	X	1823	-0-	-1711	-0-	1823	3			Y	-0-					31
09	3420	X	491	-0-	-2929	-0-	489	3	2	9	Y	2	2	8			31

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
04	15150	X	13842	-0-	-1308	-0-	13842	3			Y	-0-					47
05	15097	X	14262	-0-	-835	-0-	14261	3	1	9	Y	1					48
06	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	3			Y	-0-					48
07	14570	X	13834	-0-	-736	-0-	13834	3			Y	-0-					48
08	14384	X	13234	-0-	-1150	-0-	13234	3			Y	-0-					48
09	13830	X	12977	-0-	-853	-0-	12977	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
04	7380	X	6010	-0-	-1370	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6689	-0-	-937	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6038	-0-	-832	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6369	-0-	-420	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6132	-0-	-657	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
*09	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6494	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	495	1	7691	3	N	1					87
							1	9									
05	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	522	1	7147	3	N	30					117
							33	9									
06	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	553	1	7564	3	N	65	171	1			11
							72	9									
07	8463	X	6629	-0-	-1834	-0-	550	1	6073	3	N	5	1	8			15
							6	9									
08	8463	X	679	-0-	-7784	-0-	552	1	121	3	N	5					20
							6	9									
09	8190	X	563	-0-	-7627	-0-	552	1	11	9	N	10	1	8			29

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
04	5070	X	2385	-0-	-2685	-0-	2385	3			Y	-0-					9
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	4681	X	40	-0-	-4641	-0-	34	3	6	9	Y	5	5	8			9
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	5	5	8			9
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	35	32	8			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	4425	-0-	-2025	-0-	384	1	4041	3	N	-0-					43
05	6665	X	5377	-0-	-1288	-0-	403	1	4973	3	N	1					44
							1	9									
06	6450	X	5651	-0-	-799	-0-	390	1	5252	3	N	8	42	1			10
							9	9									
07	6262	X	5679	-0-	-583	-0-	403	1	5275	3	N	1	1	8			10
							1	9									
08	6262	X	5422	-0-	-840	-0-	398	1	5023	3	N	1	1	8			10
							1	9									
*09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	390	1	6160	3	N	18	7	8			21
							20	9									

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

04	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	375	1	7003	3	N	9					114
							10	9									
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	407	1	6773	3	N	13	117	1			10
							14	9									
06	6960	X	6076	-0-	-884	-0-	406	1	5670	3	N	-0-					10
07	7409	X	6858	-0-	-551	-0-	396	1	6456	3	N	5	2	8			13
							6	9									
08	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	403	1	7727	3	N	20	2	8			31
							22	9									
*09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	340	1	8097	3	N	27	12	8			46
							30	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

04	8730	X	7560	-0-	-1170	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	7515	-0-	-1258	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7275	-0-	-945	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7471	-0-	-744	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	7279	-0-	-750	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7080	-0-	-480	-0-	7080	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

04	7860	X	1462	-0-	-6398	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6347	-0-	-1775	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4707	-0-	-2013	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4216	-0-	-2139	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5256	-0-	-894	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

04	20010	X	17698	-0-	-2312	-0-	17698	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	18741	-0-	-1192	-0-	18741	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	17635	-0-	-1655	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	17150	-0-	-2783	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	13791	-0-	-5956	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	12003	-0-	-6147	-0-	12003	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

04	10830	X	10117	-0-	-713	-0-	10116	3	1	9	N	1	1	8			2
05	11253	X	10446	-0-	-807	-0-	10446	3			N	-0-					2
06	10890	X	9859	-0-	-1031	-0-	9859	3			N	-0-					2
07	11253	X	10039	-0-	-1214	-0-	10039	3			N	-0-					2
08	11005	X	9860	-0-	-1145	-0-	9860	3			N	-0-					2
09	10110	X	9402	-0-	-708	-0-	9402	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	15810	X	13927	-0-	-1883	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14343	-0-	-1405	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	13480	-0-	-1460	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	13681	-0-	-1757	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13206	-0-	-1581	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	12795	-0-	-1125	-0-	12795	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

04	20790	X	16923	-0-	-3867	-0-	16923	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	16832	-0-	-4651	-0-	16832	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	16172	-0-	-2158	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	17226	-0-	-1715	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	16718	-0-	-2223	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	16709	-0-	-211	-0-	16709	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
05	9889	X	8850	-0-	-1039	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7312	-0-	-2258	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
08	9641	X	7626	-0-	-2015	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6839	-0-	-1711	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

04	6630	X	6483	-0-	-147	-0-	6480	3	3	9	N	3	3	8			37
05	6851	X	6822	-0-	-29	-0-	6819	3	3	9	N	3					40
06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	3			N	-0-					40
07	6696	X	6597	-0-	-99	-0-	6596	3	1	9	N	1	1	8			40
08	6820	X	6440	-0-	-380	-0-	6440	3			N	-0-					40
09	6840	X	6278	-0-	-562	-0-	6277	3	1	9	N	1	1	8			40

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

04	5670	X	4594	-0-	-1076	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5786	-0-	-42	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5487	-0-	-153	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5316	-0-	-512	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4861	-0-	-936	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5451	-0-	-159	-0-	5451	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

04	8970	X	7910	-0-	-1060	-0-	7910	3			Y	-0-					6
05	9052	X	8196	-0-	-856	-0-	8196	3			Y	-0-					6
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3			Y	-0-					6
07	8618	X	8134	-0-	-484	-0-	8134	3			Y	-0-					6
08	8494	X	7993	-0-	-501	-0-	7993	3			Y	-0-					6
09	7950	X	7647	-0-	-303	-0-	7647	3			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	9351	-0-	-879	-0-	9351	3			Y	-0-					8
05	10385	X	9579	-0-	-806	-0-	9579	3			Y	-0-					8
06	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	3			Y	-0-					8
07	9951	X	9332	-0-	-619	-0-	9332	3			Y	-0-					8
08	9796	X	9213	-0-	-583	-0-	9213	3			Y	-0-					8
09	9360	X	8798	-0-	-562	-0-	8798	3			Y	-0-					8

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

04	14820	X	12534	-0-	-2286	-0-	12503	3	31	9	Y	28					37
05	14849	X	13167	-0-	-1682	-0-	13145	3	22	9	Y	20					57
06	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12720	3	21	9	Y	19					76
07	13950	X	12427	-0-	-1523	-0-	12413	3	14	9	Y	13					89
08	13578	X	12886	-0-	-692	-0-	12872	3	14	9	Y	13	86	1			16
09	12750	X	4643	-0-	-8107	-0-	4641	3	2	9	Y	2					18

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

04	10230	X	9472	-0-	-758	-0-	9472	3			Y	-0-					10
05	10695	X	9302	-0-	-1393	-0-	9302	3			Y	-0-					10
06	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	3			Y	-0-					10
07	10695	X	8392	-0-	-2303	-0-	8392	3			Y	-0-					10
08	10230	X	8752	-0-	-1478	-0-	8752	3			Y	-0-					10
09	9480	X	8113	-0-	-1367	-0-	8113	3			Y	-0-					10

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	8			2

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

04	14580	X	13505	-0-	-1075	-0-	13471	3	34	9	Y	31					40
05	14508	X	14331	-0-	-177	-0-	14308	3	23	9	Y	21					61
06	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14164	3	23	9	Y	21					82
07	14322	X	14093	-0-	-229	-0-	14076	3	17	9	Y	15					97
08	14322	X	12683	-0-	-1639	-0-	12669	3	14	9	Y	13	93	1			17
09	14190	X	4128	-0-	-10062	-0-	4126	3	2	9	Y	2					19

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

04	17250	X	16416	-0-	-834	-0-	16413	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	17825	X	9287	-0-	-8538	-0-	9287	3			N	-0-					-0-
06	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	3			N	-0-					-0-
07	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	3			N	-0-					-0-
08	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	3			N	-0-					-0-
09	17250	X	16500	-0-	-750	-0-	16500	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

04	5940	X	2807	-0-	-3133	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	700	-0-	-5438	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5092	-0-	-398	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	129	-0-	-5544	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2511	-0-	-1674	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	2654	-0-	-2446	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	8550	X	8267	-0-	-283	-0-	8267	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	7792	-0-	-1043	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	7309	-0-	-1241	-0-	7309	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	7581	-0-	-975	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	7818	-0-	-738	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7199	-0-	-1081	-0-	7199	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
04	4800	X	4230	-0-	-570	-0-	4230	3			N	-0-					108
05	4836	X	4348	-0-	-488	-0-	4331	3	17	9	N	15					123
06	4290	X	4175	-0-	-115	-0-	4164	3	11	9	N	10	102	1			31
07	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	4275	3	26	9	N	24					55
08	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	4121	3	19	9	N	17					72
09	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	4064	3	17	9	N	15	51	1			36

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
04	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					N	-0-					-0-
05	19809	X	15926	-0-	-3883	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	15945	-0-	-1185	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-					-0-
08	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	16765	2			N	-0-					-0-
*09	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	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
04	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	591	1	6986	3	N	-0-					37
05	7316	X	6463	-0-	-853	-0-	620	1	5843	3	N	-0-					37
06	6870	X	6350	-0-	-520	-0-	598	1	5752	3	N	-0-					37
07	7843	X	5545	-0-	-2298	-0-	620	1	4921	3	N	4	1	8			40
							4	9									
08	7843	X	6018	-0-	-1825	-0-	603	1	5393	3	N	20	1	8			59
							22	9									
09	7590	X	5950	-0-	-1640	-0-	600	1	5325	3	N	23	7	8			75
							25	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	468	1	5475	3	N	57	171	1			10
							63	9									
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	470	1	6055	3	N	-0-					10
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	444	1	5672	3	N	-0-					10
07	6200	X	5776	-0-	-424	-0-	478	1	5289	3	N	8	2	8			16
							9	9									
08	6510	X	4435	-0-	-2075	-0-	495	1	3900	3	N	36	2	8			50
							40	9									
09	6300	X	4796	-0-	-1504	-0-	479	1	4302	3	N	14	13	8			51
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	2652	-0-	-1188	-0-	224	1	2428	3	Y	-0-					6
05	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	179	1	2746	3	Y	-0-					6
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	217	1	3820	3	Y	-0-					6
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	264	1	3080	3	Y	3	3	8			6
							3	9									
08	2914	X	314	-0-	-2600	-0-	308	1	6	9	Y	5	3	8			8
09	4050	X	481	-0-	-3569	-0-	310	1	146	3	Y	23	22	8			9
							25	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	4294	-0-	-2606	-0-	160	1	4134	3	Y	-0-					8
05	7130	X	4149	-0-	-2981	-0-	161	1	3988	3	Y	-0-					8
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	189	1	4524	3	Y	-0-					8
07	5208	X	4531	-0-	-677	-0-	212	1	4316	3	Y	3	2	8			9
							3	9									
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	186	1	6098	3	Y	30	3	8			36
							33	9									
*09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	167	1	6278	3	Y	19	19	8			36
							21	9									

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	10293	-0-	-477	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10195	-0-	-469	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	10224	-0-	-96	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9928	-0-	-705	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9621	-0-	-1012	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9635	-0-	-655	-0-	9635	2			N	-0-					-0-

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	8519	-0-	-1471	-0-	805	1	7469	3	N	223	176	1			254
							245	9									
05	10044	X	8260	-0-	-1784	-0-	749	1	7190	3	N	292	355	1			191
							321	9									
06	9720	X	8621	-0-	-1099	-0-	569	1	7925	3	N	115	174	1			132
							127	9									
07	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	657	1	8933	3	N	205	175	1	3	8	159
							226	9									
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	899	1	8201	3	N	204	180	1	3	8	180
							224	9									
*09	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	858	1	7813	3	N	236	179	1	17	8	220
							260	9									

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-
05	15655	X	14095	-0-	-1560	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13382	-0-	-1768	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
08	15128	X	12507	-0-	-2621	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12281	-0-	-1369	-0-	12281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3016	-0-	-794	-0-	225	1	2787	3	N	4					25
							4	9									
05	3875	X	2818	-0-	-1057	-0-	218	1	2587	3	N	12					37
							13	9									
06	3690	X	2661	-0-	-1029	-0-	600	1	2058	3	N	3					40
							3	9									
07	3813	X	2930	-0-	-883	-0-	215	1	2700	3	N	14					54
							15	9									
08	3596	X	2587	-0-	-1009	-0-	620	1	1953	3	N	13					67
							14	9									
09	3030	X	2587	-0-	-443	-0-	201	1	2373	3	N	12					79
							13	9									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

04	11730	X	10347	-0-	-1383	-0-	10341	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	12090	X	4880	-0-	-7210	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
06	10860	X	10763	-0-	-97	-0-	10763	3			N	-0-					-0-
07	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13662	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	3			N	-0-					-0-
*09	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13104	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

04	16920	X	15733	-0-	-1187	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	16017	-0-	-909	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	14673	-0-	-1707	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	13671	-0-	-2821	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	13819	-0-	-2673	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	11316	-0-	-4404	-0-	11316	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

04	12450	X	9449	-0-	-3001	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11874	-0-	-774	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10961	-0-	-1669	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	10984	-0-	-2067	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	10749	-0-	-2302	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	8516	-0-	-2974	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

04	12540	X	11946	-0-	-594	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	12002	-0-	-956	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11377	-0-	-1163	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11492	-0-	-1466	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11201	-0-	-1168	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10532	-0-	-1408	-0-	10532	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

04	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	17541	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	16709	X	7497	-0-	-9212	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
06	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16827	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	17414	-0-	-721	-0-	17414	3			N	-0-					-0-
08	18135	X	17158	-0-	-977	-0-	17158	3			N	-0-					-0-
09	17550	X	16134	-0-	-1416	-0-	16133	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15060	X	4366	-0-	-10694	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	7968	-0-	-6850	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	14333	-0-	-7	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
08	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
*09	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	2			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

04	25590	X	22355	-0-	-3235	-0-	22355	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	23937	-0-	-1700	-0-	23937	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	20931	-0-	-2139	-0-	20931	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	21127	-0-	-2712	-0-	21127	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	20622	-0-	-3310	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	19683	-0-	-3477	-0-	19683	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

04	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	18064	-0-	-257	-0-	18064	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	17440	-0-	-290	-0-	17440	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	17505	-0-	-940	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	17003	-0-	-1442	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	15657	-0-	-2193	-0-	15657	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

04	14490	X	1904	-0-	-12586	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	5893	-0-	-9080	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	11676	-0-	-2814	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	11093	-0-	-3632	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
08	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	9350	-0-	-2320	-0-	9350	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

04	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
05	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	16687	-0-	-1283	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	15955	-0-	-3358	-0-	15955	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	15675	-0-	-3638	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	15357	-0-	-3333	-0-	15357	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

04	14970	X	12747	-0-	-2223	-0-	12745	3	2	9	N	2	2	8			2
05	19003	X	13885	-0-	-5118	-0-	13885	3			N	-0-					2
06	18390	X	12543	-0-	-5847	-0-	12543	3			N	-0-					2
07	19003	X	11733	-0-	-7270	-0-	11733	3			N	-0-					2
08	17081	X	11905	-0-	-5176	-0-	11905	3			N	-0-					2
09	13440	X	11956	-0-	-1484	-0-	11955	3	1	9	N	1	1	8			2

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

04	16710	X	14340	-0-	-2370	-0-	14338	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	19479	3			N	-0-					-0-
06	15600	X	15327	-0-	-273	-0-	15327	3			N	-0-					-0-
07	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15420	3			N	-0-					-0-
08	18228	X	15770	-0-	-2458	-0-	15770	3			N	-0-					-0-
09	17640	X	14494	-0-	-3146	-0-	14494	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	17580	X	16874	-0-	-706	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	17089	-0-	-1015	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	15988	-0-	-1532	-0-	15988	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	15897	-0-	-1990	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	16175	-0-	-1619	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	16092	-0-	-768	-0-	16092	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
04	20280	X	18991	-0-	-1289	-0-	18991	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	17819	-0-	-3137	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	18625	-0-	-1115	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	18725	-0-	-1332	-0-	18725	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	18186	-0-	-1871	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	17008	-0-	-1982	-0-	17008	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
04	12840	X	11150	-0-	-1690	-0-	11150	3			N	-0-					-0-
05	13020	X	11253	-0-	-1767	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
06	12600	X	10670	-0-	-1930	-0-	10670	3			N	-0-					-0-
07	13020	X	11528	-0-	-1492	-0-	11528	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	10927	-0-	-1318	-0-	10927	3			N	-0-					-0-
09	11160	X	10894	-0-	-266	-0-	10894	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
04	21720	X	19048	-0-	-2672	-0-	19047	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22072	X	20588	-0-	-1484	-0-	20588	3			N	-0-					-0-
06	20940	X	19807	-0-	-1133	-0-	19807	3			N	-0-					-0-
07	20553	X	20003	-0-	-550	-0-	20003	3			N	-0-					-0-
08	20584	X	19977	-0-	-607	-0-	19977	3			N	-0-					-0-
09	19920	X	18956	-0-	-964	-0-	18956	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	11368	-0-	-662	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11445	-0-	-986	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10735	-0-	-1115	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10466	-0-	-1779	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10453	-0-	-1296	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	8545	-0-	-2825	-0-	8545	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18660	X	16081	-0-	-2579	-0-	16081	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	15795	-0-	-1751	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	14055	-0-	-2925	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14585	-0-	-2031	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	14339	-0-	-2277	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	13975	-0-	-2105	-0-	13975	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	8661	-0-	-1089	-0-	8660	3	1	9	Y	1	1	8			31
05	9641	X	8925	-0-	-716	-0-	8917	3	8	9	Y	7					38
06	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			Y	-0-					38
07	8959	X	8713	-0-	-246	-0-	8666	3	47	9	Y	43	55	1			26
08	8959	X	8837	-0-	-122	-0-	8835	3	2	9	Y	2					28
09	8670	X	8024	-0-	-646	-0-	8010	3	14	9	Y	13					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	9365	-0-	-2755	-0-	9362	3	3	9	Y	3	3	8			4
05	12524	X	9634	-0-	-2890	-0-	9634	3			Y	-0-					4
06	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	3			Y	-0-					4
07	12214	X	10696	-0-	-1518	-0-	10695	3	1	9	Y	1	1	8			4
08	11873	X	9545	-0-	-2328	-0-	9545	3			Y	-0-					4
09	10650	X	8030	-0-	-2620	-0-	8029	3	1	9	Y	1	1	8			4

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
05	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10822	-0-	-1568	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	9613	-0-	-3283	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	4595	-0-	-8301	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	8772	-0-	-3708	-0-	8772	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	6455	-0-	-1345	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7372	-0-	-843	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
07	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6929	-0-	-976	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7895	-0-	-805	-0-	7895	2			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16470	X	14706	-0-	-1764	-0-	14706	3			N	-0-					-0-
05	16182	X	14431	-0-	-1751	-0-	14431	3			N	-0-					-0-
06	15450	X	13062	-0-	-2388	-0-	13062	3			N	-0-					-0-
07	15748	X	13500	-0-	-2248	-0-	13500	3			N	-0-					-0-
08	15190	X	13881	-0-	-1309	-0-	13881	3			N	-0-					-0-
09	14700	X	12991	-0-	-1709	-0-	12990	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13530	X	12024	-0-	-1506	-0-	12023	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13144	X	12162	-0-	-982	-0-	12162	3			N	-0-					-0-
06	12720	X	11526	-0-	-1194	-0-	11526	3			N	-0-					-0-
07	13051	X	11650	-0-	-1401	-0-	11650	3			N	-0-					-0-
08	12927	X	11341	-0-	-1586	-0-	11341	3			N	-0-					-0-
09	12030	X	11132	-0-	-898	-0-	11131	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	2179	-0-	-2081	-0-	2178	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4402	X	3941	-0-	-461	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3259	-0-	-678	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	1687	-0-	-3173	-0-	1686	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13770	X	12641	-0-	-1129	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	12668	-0-	-1561	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	11669	-0-	-2011	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12636	-0-	-1035	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12185	-0-	-1052	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	12424	-0-	-206	-0-	12424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	6	6	8			4
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			5

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

04	16620	X	14726	-0-	-1894	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	14124	-0-	-2461	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	13514	-0-	-1996	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13346	-0-	-2154	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13210	-0-	-2228	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13072	-0-	-1658	-0-	13072	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

04	22710	X	17799	-0-	-4911	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
05	22692	X	17625	-0-	-5067	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	16671	-0-	-4509	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	16193	-0-	-4360	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	15602	-0-	-3649	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	15736	-0-	-2054	-0-	15735	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

04	18810	X	16322	-0-	-2488	-0-	16321	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19096	X	16637	-0-	-2459	-0-	16637	3			N	-0-					-0-
06	18270	X	15829	-0-	-2441	-0-	15829	3			N	-0-					-0-
07	18166	X	16045	-0-	-2121	-0-	16045	3			N	-0-					-0-
08	17825	X	15679	-0-	-2146	-0-	15679	3			N	-0-					-0-
09	16320	X	14986	-0-	-1334	-0-	14986	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

04	20670	X	18508	-0-	-2162	-0-	18507	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20863	X	19090	-0-	-1773	-0-	19090	3			N	-0-					-0-
06	20190	X	18073	-0-	-2117	-0-	18073	3			N	-0-					-0-
07	20491	X	18313	-0-	-2178	-0-	18313	3			N	-0-					-0-
08	19561	X	18001	-0-	-1560	-0-	18001	3			N	-0-					-0-
09	18510	X	16775	-0-	-1735	-0-	16775	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

04	16860	X	15167	-0-	-1693	-0-	15166	3	1	9	N	1	1	8			15
05	16926	X	15552	-0-	-1374	-0-	15550	3	2	9	N	2					17
06	16260	X	14811	-0-	-1449	-0-	14811	3			N	-0-					17
07	16616	X	14793	-0-	-1823	-0-	14793	3			N	-0-					17
08	16213	X	15302	-0-	-911	-0-	15302	3			N	-0-					17
09	15180	X	14097	-0-	-1083	-0-	14097	3			N	-0-					17

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

04	870	N	419	-0-	-451	-0-	417	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	3	6	9	N	5	5	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	9450	X	8891	-0-	-559	-0-	8889	3	2	9	Y	2	2	8			15
05	9703	X	6860	-0-	-2843	-0-	6860	3			Y	-0-					15
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			Y	-0-					15
07	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14002	3	1	9	Y	1	1	8			15
08	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	3			Y	-0-					15
*09	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13766	3	1	9	Y	1	1	8			15

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	7028	-0-	-982	-0-	7027	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7781	X	7604	-0-	-177	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
06	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
07	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7521	-0-	-1089	-0-	7519	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	8340	X	6625	-0-	-1715	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7626	-0-	-682	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7076	-0-	-1084	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7873	-0-	-559	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8059	-0-	-373	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	3997	-0-	-3383	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18420	X	14792	-0-	-3628	-0-	14788	3	4	9	Y	4	4	8			48
05	16492	X	13448	-0-	-3044	-0-	13448	3			Y	-0-					48
06	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	3			Y	-0-					48
07	13826	X	12215	-0-	-1611	-0-	12214	3	1	9	Y	1	1	8			48
08	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	15304	3			Y	-0-					48
*09	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16138	3	1	9	Y	1	1	8			48

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23550	X	21089	-0-	-2461	-0-	21089	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	21411	-0-	-2924	-0-	21411	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	19800	-0-	-3750	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	18571	-0-	-5609	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	18733	-0-	-3742	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	19097	-0-	-1993	-0-	19097	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30060	X	24040	-0-	-6020	-0-	24040	2			N	-0-					-0-
05	29853	X	24217	-0-	-5636	-0-	24217	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	22206	-0-	-4194	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	22735	-0-	-3243	-0-	22735	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	22529	-0-	-3449	-0-	22529	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	21232	-0-	-2798	-0-	21232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18780	X	17344	-0-	-1436	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	17722	-0-	-1498	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	15970	-0-	-2180	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	15959	-0-	-2424	-0-	15959	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	16121	-0-	-1797	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	15036	-0-	-2304	-0-	15036	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38820	X	29742	-0-	-9078	-0-	29742	2			N	-0-					-0-
05	38688	X	28344	-0-	-10344	-0-	28344	2			N	-0-					-0-
06	37440	X	28056	-0-	-9384	-0-	28056	2			N	-0-					-0-
07	35030	X	30421	-0-	-4609	-0-	30421	2			N	-0-					-0-
08	33759	X	30502	-0-	-3257	-0-	30502	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	27462	-0-	-2268	-0-	27462	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21180	X	18149	-0-	-3031	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	18732	-0-	-2999	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	18557	-0-	-853	-0-	18557	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	19310	-0-	-747	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	18759	-0-	-864	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	15341	-0-	-3229	-0-	15341	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20280	X	18296	-0-	-1984	-0-	18292	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	20367	X	18103	-0-	-2264	-0-	18103	3			N	-0-					-0-
06	19050	X	17431	-0-	-1619	-0-	17431	3			N	-0-					-0-
07	19003	X	17646	-0-	-1357	-0-	17645	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	19003	X	16527	-0-	-2476	-0-	16527	3			N	-0-					-0-
09	18300	X	15488	-0-	-2812	-0-	15487	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	7680	X	6770	-0-	-910	-0-	6769	3	1	9	Y	1	1	8			27
05	7347	X	7056	-0-	-291	-0-	7056	3			Y	-0-					27
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			Y	-0-					27
07	7130	X	6371	-0-	-759	-0-	6371	3			Y	-0-					27
08	7068	X	6933	-0-	-135	-0-	6933	3			Y	-0-					27
*09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			Y	-0-					27

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	6600	-0-	-3420	-0-	395	1	5779	3	N	387	361	1			236
							426	9									
05	10354	X	8965	-0-	-1389	-0-	548	1	7931	3	N	442	534	1			144
							486	9									
06	10020	X	9781	-0-	-239	-0-	467	1	8806	3	N	462	342	1			264
							508	9									
07	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	500	1	9007	3	N	423	546	1			141
							465	9									
08	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	563	1	8786	3	N	378	352	1			167
							416	9									
09	9780	X	6442	-0-	-3338	-0-	422	1	5769	3	N	228	327	1			68
							251	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	97358	-0-	97358	145531	97355	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	14B2	EXT	82679	-0-	82679	228210	82679	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	69632	-0-	69632	297842	69632	3			N	-0-					-0-
07	362082	X	64240	-0-	-297842	-0-	64240	3			N	-0-					-0-
08	133455	X	58122	-0-	-75333	-0-	58122	3			N	-0-					-0-
09	129150	X	51951	-0-	-77199	-0-	51950	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	9155	-0-	-1045	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9832	-0-	-367	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8822	-0-	-988	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9437	-0-	-266	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9347	-0-	-480	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7899	-0-	-1611	-0-	7899	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	6840	-0-	-3030	-0-	6833	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	10199	X	9144	-0-	-1055	-0-	9144	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	7482	-0-	-1248	-0-	7482	3			N	-0-					-0-
07	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8228	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9145	X	8902	-0-	-243	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	8458	-0-	-392	-0-	8456	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	4071	-0-	-3729	-0-	4069	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7905	X	4586	-0-	-3319	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	3635	-0-	-3385	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	3739	-0-	-3515	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	4404	-0-	-2850	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
*09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5553	3	4	9	N	4	4	8			-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22200	X	19577	-0-	-2623	-0-	19575	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	22351	X	20571	-0-	-1780	-0-	20571	3			N	-0-					-0-
06	21210	X	19561	-0-	-1649	-0-	19561	3			N	-0-					-0-
07	20770	X	19866	-0-	-904	-0-	19866	3			N	-0-					-0-
08	20584	X	19020	-0-	-1564	-0-	19020	3			N	-0-					-0-
09	19920	X	17664	-0-	-2256	-0-	17664	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5407	-0-	-1013	-0-	5181	3	226	9	N	205	173	1			164
05	6324	X	5991	-0-	-333	-0-	5703	3	288	9	N	262	346	1			80
06	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6251	3	171	9	N	155	168	1			67
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5816	3	270	9	N	245	168	1			144
08	5983	X	5817	-0-	-166	-0-	5582	3	235	9	N	214	176	1			182
09	6420	X	5411	-0-	-1009	-0-	5177	3	234	9	N	213	166	1			229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	4811	-0-	-2779	-0-	600	1	4177	3	N	31					191
							34	9									
05	7533	X	4564	-0-	-2969	-0-	352	1	4171	3	N	37	176	1			52
							41	9									
06	6600	X	6361	-0-	-239	-0-	442	1	5910	3	N	8					60
							9	9									
07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	537	1	5911	3	N	24					84
							26	9									
08	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	620	1	5135	3	N	47					131
							52	9									
09	6360	X	5253	-0-	-1107	-0-	583	1	4624	3	N	42	155	1			18
							46	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

04	14B2 EXT	85480	-0-	85480	127772	85477	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT	70504	-0-	70504	198276	70504	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	59163	-0-	59163	257439	59163	3			N	-0-					-0-
07	311454 X	54015	-0-	-257439	-0-	54015	3			N	-0-					-0-
08	48354 X	48354	-0-	-0-	-0-	48354	3			N	-0-					-0-
*09	42715 X	42715	-0-	-0-	-0-	42713	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

04	14B2 EXT	107845	-0-	107845	155637	107842	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT	88018	-0-	88018	243655	88018	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	73461	-0-	73461	317116	73461	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	67739	-0-	67739	384855	67739	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	62184	-0-	62184	447039	62184	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	55466	-0-	55466	502505	55465	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

04	14B2 EXT	66604	-0-	66604	99562	66601	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT	55720	-0-	55720	155282	55720	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	45960	-0-	45960	201242	45960	3			N	-0-					-0-
07	0 W	42101	-0-	42101	243343	42101	3			N	-0-					-0-
08	0 W	37699	-0-	37699	281042	37699	3			N	-0-					-0-
09	0 W	33475	-0-	33475	314517	33473	3	2	9	N	2	2	8			-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

04	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
05	8308 X	7781	-0-	-527	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
06	8100 X	2969	-0-	-5131	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	8370 X	394	-0-	-7976	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	8370 X	250	-0-	-8120	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	7680 X	306	-0-	-7374	-0-	306	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

04	21960 X	19684	-0-	-2276	-0-	19684	3			N	-0-					-0-
05	22227 X	20025	-0-	-2202	-0-	20025	3			N	-0-					-0-
06	20850 X	18852	-0-	-1998	-0-	18852	3			N	-0-					-0-
07	20801 X	18720	-0-	-2081	-0-	18720	3			N	-0-					-0-
08	20739 X	18588	-0-	-2151	-0-	18588	3			N	-0-					-0-
09	19680 X	17495	-0-	-2185	-0-	17495	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 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
04	6090	X	4833	-0-	-1257	-0-	4829	3	4	9	Y	4	4	8			6
05	6293	X	4781	-0-	-1512	-0-	4781	3			Y	-0-					6
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			Y	-0-					6
07	6014	X	3299	-0-	-2715	-0-	3298	3	1	9	Y	1	1	8			6
08	6014	X	1051	-0-	-4963	-0-	1051	3			Y	-0-					6
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	1	1	8			6

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	10920	X	9204	-0-	-1716	-0-	9203	3	1	9	Y	1	1	8			15
05	11160	X	9962	-0-	-1198	-0-	9962	3			Y	-0-					15
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	3			Y	-0-					15
07	10354	X	9831	-0-	-523	-0-	9831	3			Y	-0-					15
08	9951	X	9644	-0-	-307	-0-	9644	3			Y	-0-					15
09	9630	X	9219	-0-	-411	-0-	9219	3			Y	-0-					15

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8711	3	6	9	Y	5	5	8			108
05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	3			Y	-0-					108
06	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	3			Y	-0-					108
07	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10641	3	1	9	Y	1	1	8			108
08	11067	X	10627	-0-	-440	-0-	10627	3			Y	-0-					108
09	10710	X	10252	-0-	-458	-0-	10250	3	2	9	Y	2	2	8			108

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

04	12960	X	11536	-0-	-1424	-0-	11534	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	13268	X	9947	-0-	-3321	-0-	9947	3			N	-0-					-0-
06	11970	X	11571	-0-	-399	-0-	11571	3			N	-0-					-0-
07	12369	X	11689	-0-	-680	-0-	11689	3			N	-0-					-0-
08	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	3			N	-0-					-0-
*09	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13516	3	3	9	N	3	3	8			-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

04	25620	X	24456	-0-	-1164	-0-	24449	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	26474	X	23967	-0-	-2507	-0-	23967	3			N	-0-					-0-
06	25440	X	22149	-0-	-3291	-0-	22149	3			N	-0-					-0-
07	25854	X	22508	-0-	-3346	-0-	22508	3			N	-0-					-0-
08	25358	X	23468	-0-	-1890	-0-	23468	3			N	-0-					-0-
09	24450	X	21871	-0-	-2579	-0-	21859	3	12	9	N	11	11	8			-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

04	9180	X	8415	-0-	-765	-0-	8414	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9486	X	8492	-0-	-994	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	8157	-0-	-1023	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8065	-0-	-925	-0-	8065	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	7363	-0-	-1348	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	7434	-0-	-996	-0-	7432	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	2289	-0-	-4581	-0-	2285	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4247	X	769	-0-	-3478	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	12	-0-	-4098	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	201	-0-	-4046	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1722	-0-	-665	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	1072	-0-	-1208	-0-	1063	3	9	9	N	8	8	8			-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

04	27750	X	25343	-0-	-2407	-0-	25343	3			N	-0-					21
05	28675	X	26174	-0-	-2501	-0-	26174	3			N	-0-					21
06	27150	X	25117	-0-	-2033	-0-	25117	3			N	-0-					21
07	27373	X	25317	-0-	-2056	-0-	25317	3			N	-0-					21
08	26536	X	25313	-0-	-1223	-0-	25313	3			N	-0-					21
09	25350	X	23860	-0-	-1490	-0-	23860	3			N	-0-					21

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

04	14B2 EXT		33840	-0-	33840	169575	33836	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	14B2 EXT		30489	-0-	30489	200064	30489	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		25556	-0-	25556	225620	25556	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		22513	-0-	22513	248133	22513	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		18974	-0-	18974	267107	18974	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	267107					N	NO RPT					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. N/A

04	14B2 EXT		39360	-0-	39360	185677	39356	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	14B2 EXT		37315	-0-	37315	222992	37315	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		33850	-0-	33850	256842	33850	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		32982	-0-	32982	289824	32982	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		32271	-0-	32271	322095	32271	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	322095					N	NO RPT					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

04	20700	X	18002	-0-	-2698	-0-	18002	3			N	-0-					39
05	20212	X	16876	-0-	-3336	-0-	16876	3			N	-0-					39
06	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					N	NO RPT					39
07	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					39
08	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					39
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

04	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	556	1	19699	3	N	462	364	1			283
							508	9									
05	27127	X	27127	-0-	-0-	-0-	526	1	26094	3	N	461	527	1			217
							507	9									
06	27383	X	27383	-0-	-0-	-0-	507	1	26468	3	N	371	537	1	1	8	50
							408	9									
07	24198	X	24198	-0-	-0-	-0-	518	1	23343	3	N	306	175	1			181
							337	9									
08	23068	X	23068	-0-	-0-	-0-	498	1	22234	3	N	305	351	1			135
							336	9									
*09	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	489	1	19836	3	N	269	177	1			227
							296	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	22412	-0-	22412	199902	537	1	21424	3	N	410	359	1			176
							451	9									
05	0	Z	28566	-0-	28566	228468	543	1	27687	3	N	305	352	1			129
							336	9									
06	0	Z	22934	-0-	22934	251402	488	1	22134	3	N	284	357	1	1	8	55
							312	9									
07	269934	X	18532	-0-	-251402	-0-	521	1	17787	3	N	204	172	1			87
							224	9									
08	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	498	1	15798	3	N	213	178	1			122
							234	9									
*09	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	479	1	13617	3	N	202	175	1			149
							222	9									

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
04	0	Z	13998	-0-	13998	117265	647	1	12732	3	N	563	534	1			163
							619	9									
05	139478	X	22213	-0-	-117265	-0-	729	1	20886	3	N	544	536	1			171
							598	9									
06	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	729	1	17803	3	N	406	521	1	1	8	55
							447	9									
07	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	754	1	14179	3	N	341	172	1			224
							375	9									
08	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	797	1	12667	3	N	369	528	1			65
							406	9									
*09	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	770	1	10719	3	N	304	175	1			194
							334	9									

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
04	20790	X	4800	-0-	-15990	-0-	577	1	3916	3	N	279	356	1			105
							307	9									
05	21483	X	4925	-0-	-16558	-0-	637	1	4043	3	N	223	179	1			149
							245	9									
06	20790	X	6319	-0-	-14471	-0-	589	1	5467	3	N	239	348	1	1	8	39
							263	9									
07	21483	X	9664	-0-	-11819	-0-	562	1	8832	3	N	245	180	1			104
							270	9									
08	21483	X	12343	-0-	-9140	-0-	241	1	11848	3	N	231	180	1			155
							254	9									
*09	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	413	1	15530	3	N	245	355	1			45
							270	9									

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
04	2820	N	2453	-0-	-367	-0-	603	1	1525	3	N	295	355	1			19
							325	9									
05	2914	N	2844	-0-	-70	-0-	601	1	1880	3	N	330	175	1			174
							363	9									
06	3000	N	4663	-0-	1663	1663	529	1	3684	3	N	409	358	1	1	8	224
							450	9									
07	3100	N	6813	-0-	3713	5376	527	1	5740	3	N	496	526	1			194
							546	9									
08	3100	N	10476	-0-	7376	12752	786	1	9141	3	N	499	529	1			164
							549	9									
*09	23659	X	10907	-0-	-12752	-0-	620	1	9786	3	N	455	356	1	2	8	261
							501	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2789	-0-	-211	-0-	568	1	1959	3	N	238	183	1			109
							262	9									
05	3100	N	2881	-0-	-219	-0-	573	1	2106	3	N	184	176	1			117
							202	9									
06	3000	N	4498	-0-	1498	1498	582	1	3714	3	N	184	173	1	1	8	127
							202	9									
07	3100	N	7844	-0-	4744	6242	528	1	7075	3	N	219	176	1			170
							241	9									
08	3100	N	10084	-0-	6984	13226	613	1	9226	3	N	223	349	1			44
							245	9									
*09	23882	X	10656	-0-	-13226	-0-	574	1	9845	3	N	215	178	1	1	8	80
							237	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
04	3450	X	3150	-0-	-300	-0-	581	1	2225	3	N	313	356	1			146
							344	9									
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	607	1	2774	3	N	296	352	1			90
							326	9									
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	637	1	4249	3	N	296	351	1	1	8	34
							326	9									
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	553	1	7088	3	N	472	354	1			152
							519	9									
08	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	743	1	9484	3	N	326	354	1			124
							359	9									
*09	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	644	1	9802	3	N	308	179	1	1	8	252
							339	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
04	12120	X	9462	-0-	-2658	-0-	9332	3	130	9	N	118	174	1	1	8	112
05	12524	X	9588	-0-	-2936	-0-	9465	3	123	9	N	112					224
*06	9720	X	8849	-0-	-871	-0-	8742	3	107	9	N	97	180	1			141
*07	10044	X	8718	-0-	-1326	-0-	8622	3	96	9	N	87	176	1			52
*08	10044	X	8613	-0-	-1431	-0-	8518	3	95	9	N	86	1	8			137
*09	9450	X	7981	-0-	-1469	-0-	7891	3	90	9	N	82					219

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
04	0	Z	10648	-0-	10648	447811	10463	3	185	9	N	168	202	1	1	8	160
05	458567	X	10756	-0-	-447811	-0-	10570	3	186	9	N	169	192	1			137
06	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9819	3	165	9	N	150	177	1			110
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9649	3	162	9	N	147	192	1			65
08	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9367	3	157	9	N	143	1	8			207
*09	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8768	3	136	9	N	124	183	1			148

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
04	12690	X	9026	-0-	-3664	-0-	15	1	8909	3	N	93	1	8			186
							102	9									
05	13113	X	10016	-0-	-3097	-0-	9904	3	112	9	N	102	175	1			113
*06	10560	X	9008	-0-	-1552	-0-	8908	3	100	9	N	91					204
*07	10199	X	8745	-0-	-1454	-0-	8651	3	94	9	N	85	177	1			112
*08	10199	X	8269	-0-	-1930	-0-	8185	3	84	9	N	76	2	8			186
*09	9690	X	7618	-0-	-2072	-0-	7539	3	79	9	N	72	188	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10680	X	9388	-0-	-1292	-0-	11	1	9266	3	N	101	1	8			177
							111	9									
05	11036	X	8639	-0-	-2397	-0-	101	1	8443	3	N	86	181	1			82
							95	9									
06	10680	X	9099	-0-	-1581	-0-	8990	3	109	9	N	99					181
07	9703	X	9023	-0-	-680	-0-	8920	3	103	9	N	94	180	1			95
08	9703	X	8788	-0-	-915	-0-	8686	3	102	9	N	93	1	8			187
09	9390	X	8105	-0-	-1285	-0-	8018	3	87	9	N	79	179	1			87

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
04	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	475	1	6114	3	N	275	184	1			331
							303	9									
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	208	1	7334	3	N	292	543	1			80
							321	9									
06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8163	3	315	9	N	286	183	1			183
07	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8059	3	282	9	N	256	181	1			258
08	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	7942	3	243	9	N	221	184	1			295
09	8490	X	7668	-0-	-822	-0-	7489	3	179	9	N	163	365	1			93

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
04	8730	X	6264	-0-	-2466	-0-	379	1	5722	3	N	148	187	1			85
							163	9									
05	9021	X	7527	-0-	-1494	-0-	169	1	7152	3	N	187	192	1			80
							206	9									
06	8730	X	8004	-0-	-726	-0-	7832	3	172	9	N	156	182	1			54
07	8835	X	7918	-0-	-917	-0-	7772	3	146	9	N	133					187
08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7498	3	138	9	N	125	181	1			131
09	8010	X	6769	-0-	-1241	-0-	6634	3	135	9	N	123					254

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
04	0	W	7530	-0-	7530	299533	7395	3	135	9	N	123	185	1			50
05	0	W	7948	-0-	7948	307481	7804	3	144	9	N	131					181
06	0	W	7463	-0-	7463	314944	7338	3	125	9	N	114	177	1	1	8	117
07	0	W	7343	-0-	7343	322287	7223	3	120	9	N	109	183	1	1	8	42
08	0	W	6594	-0-	6594	328881	174	1	6321	3	N	90					132
							99	9									
09	0	W	6318	-0-	6318	335199	246	1	5950	3	N	111	178	1			65
							122	9									

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
04	9360	X	4778	-0-	-4582	-0-	491	1	4136	3	N	137	189	1			132
							151	9									
05	9672	X	5295	-0-	-4377	-0-	612	1	4511	3	N	156	179	1			109
							172	9									
06	6930	X	4745	-0-	-2185	-0-	584	1	3975	3	N	169	182	1	1	8	95
							186	9									
07	6696	X	4765	-0-	-1931	-0-	608	1	3990	3	N	152	182	1	1	8	64
							167	9									
08	5487	X	5349	-0-	-138	-0-	434	1	4731	3	N	167					231
							184	9									
*09	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	353	1	4792	3	N	135	182	1			184
							149	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4818	-0-	-702	-0-	35	1	4568	3	N	195	183	1			97
							215	9									
05	5704	X	5173	-0-	-531	-0-	22	1	4911	3	N	218	181	1			134
							240	9									
06	5130	X	4684	-0-	-446	-0-	22	1	4467	3	N	177					311
							195	9									
07	5301	X	4832	-0-	-469	-0-	4610	3	222	9	N	202	364	1			149
08	5177	X	4784	-0-	-393	-0-	4593	3	191	9	N	174	179	1			144
09	5010	X	4399	-0-	-611	-0-	11	1	4235	3	N	139	182	1			101
							153	9									

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
04	7080	X	5128	-0-	-1952	-0-	4935	3	193	9	N	175	189	1			154
05	7316	X	5475	-0-	-1841	-0-	5271	3	204	9	N	185	188	1			151
06	5490	X	5200	-0-	-290	-0-	5050	3	150	9	N	136	180	1			107
07	5363	X	5024	-0-	-339	-0-	4862	3	162	9	N	147					254
08	5487	X	5054	-0-	-433	-0-	4904	3	150	9	N	136	180	1	1	8	209
09	5310	X	4919	-0-	-391	-0-	4768	3	151	9	N	137	189	1			157

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
04	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	623	1	14584	3	N	668	566	1	6	8	297
							735	9									
05	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	620	1	16494	3	N	450	533	1	3	8	211
							495	9									
06	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	87	1	17719	3	N	551	711	1	1	8	50
							606	9									
07	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	20523	3	407	9	N	370	358	1			62
08	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	22	1	21498	3	N	225	181	1			106
							248	9									
*09	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	20761	3	259	9	N	235	174	1	2	8	165

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
04	0	W	24204	-0-	24204	547501	23887	3	317	9	N	288	349	1	1	8	67
05	0	W	21705	-0-	21705	569206	22	1	21418	3	N	241	180	1	1	8	127
							265	9									
06	0	W	22639	-0-	22639	591845	77	1	22340	3	N	202	173	1			156
							222	9									
07	615011	X	23166	-0-	-591845	-0-	22917	3	249	9	N	226	348	1			34
08	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	36	1	19670	3	N	159					193
							175	9									
*09	19806	X	19806	-0-	-0-	-0-	19590	3	216	9	N	196	179	1	1	8	209

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
04	23541	X	23541	-0-	-0-	-0-	23218	3	323	9	N	294	180	1	2	8	203
05	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	22639	3	202	9	N	184	182	1	1	8	204
06	23130	X	21084	-0-	-2046	-0-	20841	3	243	9	N	221	362	1			63
07	23901	X	19215	-0-	-4686	-0-	19046	3	169	9	N	154	177	1			40
08	23901	X	19611	-0-	-4290	-0-	19439	3	172	9	N	156					196
09	23130	X	17508	-0-	-5622	-0-	17332	3	176	9	N	160	177	1	1	8	178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19470	X	13944	-0-	-5526	-0-	348	1	13257	3	N	308	343	1	6	8	23
							339	9									
05	20119	X	15539	-0-	-4580	-0-	196	1	14935	3	N	371	186	1	6	8	202
							408	9									
06	19470	X	14961	-0-	-4509	-0-	177	1	14476	3	N	280	365	1	2	8	115
							308	9									
07	20119	X	16788	-0-	-3331	-0-	16500	3	288	9	N	262	178	1			199
08	20119	X	15106	-0-	-5013	-0-	14888	3	218	9	N	198	183	1			214
09	19470	X	13063	-0-	-6407	-0-	12856	3	207	9	N	188	177	1	3	8	222

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
04	21750	X	1273	-0-	-20477	-0-	513	1	637	3	N	112	14	8			187
							123	9									
05	22475	X	3719	-0-	-18756	-0-	695	1	2586	3	N	398	357	1	16	8	212
							438	9									
06	15540	X	8721	-0-	-6819	-0-	690	1	7514	3	N	470	549	1	5	8	128
							517	9									
07	16058	X	15760	-0-	-298	-0-	302	1	14973	3	N	441	364	1			205
							485	9									
08	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	15911	3	389	9	N	354	367	1			192
*09	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13369	3	344	9	N	313	366	1	3	8	136

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
04	0	Z	23342	-0-	23342	655545	806	1	21291	3	N	1132	1083	1	19	8	179
							1245	9									
05	0	Z	21935	-0-	21935	677480	791	1	19936	3	N	1098	1067	1	11	8	199
							1208	9									
06	0	Z	18946	-0-	18946	696426	770	1	17297	3	N	799	884	1	2	8	112
							879	9									
07	0	Z	16707	-0-	16707	713133	789	1	15185	3	N	666	537	1	2	8	239
							733	9									
08	0	Z	17566	-0-	17566	730699	818	1	15902	3	N	769	886	1	3	8	119
							846	9									
09	0	Z	17237	-0-	17237	747936	782	1	15604	3	N	774	725	1	2	8	166
							851	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
04	0	Z	7445	-0-	7445	244770	808	1	5679	3	N	871	900	1	19	8	57
							958	9									
05	0	Z	6778	-0-	6778	251548	873	1	5200	3	N	641	534	1	12	8	152
							705	9									
06	0	Z	8827	-0-	8827	260375	838	1	7186	3	N	730	709	1	3	8	170
							803	9									
07	0	Z	7154	-0-	7154	267529	852	1	5754	3	N	498	536	1	3	8	129
							548	9									
08	0	Z	8010	-0-	8010	275539	853	1	6555	3	N	547	527	1	4	8	145
							602	9									
09	0	Z	13730	-0-	13730	289269	828	1	11685	3	N	1106	1075	1	4	8	172
							1217	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	8699	-0-	-3091	-0-	278	1	7579	3	N	765	904	1	13	8	72
							842	9									
05	12183	X	8518	-0-	-3665	-0-	389	1	7476	3	N	594	531	1	8	8	127
							653	9									
06	7950	X	6597	-0-	-1353	-0-	278	1	5765	3	N	504	526	1	1	8	104
							554	9									
07	8990	X	6563	-0-	-2427	-0-	278	1	5782	3	N	457	527	1	2	8	32
							503	9									
08	8990	X	6934	-0-	-2056	-0-	288	1	6111	3	N	486	357	1	2	8	159
							535	9									
09	8700	X	6556	-0-	-2144	-0-	279	1	5783	3	N	449	351	1	1	8	256
							494	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	860	1	327	3	N	98	178	1			108
							108	9									
05	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	890	1	560	3	N	111					219
							122	9									
06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	870	1	297	3	N	109	188	1			140
							120	9									
07	3751	X	1376	-0-	-2375	-0-	1271	1	105	9	N	95	168	1			67
08	2294	X	733	-0-	-1561	-0-	620	1	113	9	N	103					170
09	1530	X	709	-0-	-821	-0-	600	1	109	9	N	99					269

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

04	7050	X	6113	-0-	-937	-0-	6036	3	77	9	N	70	175	1			68
05	6665	X	6021	-0-	-644	-0-	5952	3	69	9	N	63					131
06	6360	X	6028	-0-	-332	-0-	5962	3	66	9	N	60					191
07	6355	X	6064	-0-	-291	-0-	6011	3	53	9	N	48	177	1			62
08	6355	X	6070	-0-	-285	-0-	6014	3	56	9	N	51	1	8			112
09	6120	X	5728	-0-	-392	-0-	5663	3	65	9	N	59					171

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

04	7650	X	5887	-0-	-1763	-0-	5751	3	136	9	N	124	186	1			143
05	7409	X	5326	-0-	-2083	-0-	39	1	5165	3	N	111	175	1			79
							122	9									
06	7170	X	5624	-0-	-1546	-0-	94	1	5396	3	N	122					201
							134	9									
07	6975	X	5356	-0-	-1619	-0-	199	1	5024	3	N	121	180	1			142
							133	9									
08	6572	X	5298	-0-	-1274	-0-	238	1	4918	3	N	129	178	1	1	8	92
							142	9									
09	5880	X	4955	-0-	-925	-0-	108	1	4716	3	N	119					211
							131	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

04	6180	X	4936	-0-	-1244	-0-	844	1	3696	3	N	360	369	1			268
							396	9									
05	6386	X	5076	-0-	-1310	-0-	857	1	3819	3	N	364	369	1			263
							400	9									
06	5820	X	4336	-0-	-1484	-0-	780	1	3196	3	N	327	362	1			228
							360	9									
07	5921	X	4385	-0-	-1536	-0-	693	1	3354	3	N	307	361	1			174
							338	9									
08	5859	X	4724	-0-	-1135	-0-	857	1	3475	3	N	356	362	1			168
							392	9									
09	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	337	1	4115	3	N	331	362	1			137
							364	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	7718	-0-	-1732	-0-	7423	3	295	9	N	268	373	1			69
05	9765	X	7768	-0-	-1997	-0-	7461	3	307	9	N	279	182	1			166
06	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	6968	3	271	9	N	246	363	1			49
07	7967	X	7332	-0-	-635	-0-	7061	3	271	9	N	246	181	1			114
08	7967	X	6785	-0-	-1182	-0-	29	1	6481	3	N	250	181	1			183
							275	9									
09	7710	X	6233	-0-	-1477	-0-	72	1	5904	3	N	234	358	1			59
							257	9									

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
04	50640	X	18269	-0-	-32371	-0-	18171	3	98	9	N	89	176	1	2	8	69
05	52328	X	19581	-0-	-32747	-0-	19485	3	96	9	N	87	2	8			154
06	24270	X	15880	-0-	-8390	-0-	1	1	15823	3	N	51	178	1	1	8	26
							56	9									
07	23591	X	17349	-0-	-6242	-0-	17293	3	56	9	N	51					77
08	20708	X	17441	-0-	-3267	-0-	17369	3	72	9	N	65					142
09	18960	X	17099	-0-	-1861	-0-	17036	3	63	9	N	57	2	8			197

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
04	51750	X	21858	-0-	-29892	-0-	21570	3	288	9	N	262	181	1	1	8	142
05	53475	X	20199	-0-	-33276	-0-	19965	3	234	9	N	213	175	1	1	8	179
06	30090	X	19180	-0-	-10910	-0-	18963	3	217	9	N	197	178	1	1	8	197
07	26598	X	19862	-0-	-6736	-0-	19653	3	209	9	N	190	358	1			29
08	24800	X	19730	-0-	-5070	-0-	19537	3	193	9	N	175	177	1			27
09	21870	X	17799	-0-	-4071	-0-	17612	3	187	9	N	170	1	8			196

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
04	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	867	1	7381	3	N	352	363	1	4	8	119
							387	9									
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	882	1	5557	3	N	316	350	1	2	8	83
							348	9									
06	6120	X	4665	-0-	-1455	-0-	869	1	3507	3	N	263	173	1	1	8	172
							289	9									
07	6324	X	2586	-0-	-3738	-0-	892	1	1451	3	N	221	350	1			43
							243	9									
08	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	886	1	4949	3	N	236	180	1			99
							260	9									
*09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	866	1	6080	3	N	213	179	1	3	8	130
							234	9									

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
04	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	319	1	15336	3	N	250	350	1			79
							275	9									
05	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	338	1	21528	3	N	237	180	1			136
							261	9									
06	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	328	1	20590	3	N	165	177	1	1	8	123
							182	9									
07	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	244	1	17629	3	N	112	182	1			53
							123	9									
08	25393	X	25393	-0-	-0-	-0-	136	1	25097	3	N	145	174	1			24
							160	9									
*09	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	24179	3	156	9	N	142					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25241	X	25241	-0-	-0-	-0-	590	1	24476	3	N	159	178	1	11	8	91
							175	9									
05	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	814	1	25723	3	N	140	3	8			228
							154	9									
06	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	483	1	21444	3	N	101	173	1	2	8	154
							111	9									
07	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	876	1	18771	3	N	96	195	1			55
							106	9									
08	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	366	1	16371	3	N	79	3	8			131
							87	9									
*09	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	360	1	13842	3	N	91					222
							100	9									

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
04	3330	X	1950	-0-	-1380	-0-	639	1	253	3	N	962	890	1	13	8	194
							1058	9									
05	3193	X	2828	-0-	-365	-0-	661	1	1239	3	N	844	881	1	2	8	155
							928	9									
06	2970	X	2478	-0-	-492	-0-	601	1	963	3	N	831	709	1	2	8	275
							914	9									
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	654	1	1718	3	N	848	897	1			226
							933	9									
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	626	1	1685	3	N	838	885	1	2	8	177
							922	9									
*09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	522	1	1473	3	N	798	714	1			261
							878	9									

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
04	0	W	1234	-0-	1234	1586	617	1	617	9	N	561	707	1	8	8	112
05	0	W	1248	-0-	1248	2834	655	1	593	9	N	539	533	1	1	8	117
06	0	W	1233	-0-	1233	4067	754	1	479	9	N	435	355	1	2	8	195
07	5147	X	1080	-0-	-4067	-0-	676	1	404	9	N	367	356	1			206
08	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	614	1	388	9	N	353	356	1	1	8	202
09	1230	X	848	-0-	-382	-0-	522	1	326	9	N	296	361	1			137

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
04	2760	X	1740	-0-	-1020	-0-	634	1	500	3	N	551	530	1	22	8	156
							606	9									
05	2852	X	1323	-0-	-1529	-0-	627	1	137	3	N	508	531	1	2	8	131
							559	9									
06	2760	X	1047	-0-	-1713	-0-	606	1	441	9	N	401	349	1	2	8	181
07	2635	X	1032	-0-	-1603	-0-	641	1	391	9	N	355	357	1			179
08	1798	X	1172	-0-	-626	-0-	798	1	374	9	N	340	353	1	2	8	164
09	1740	X	1000	-0-	-740	-0-	658	1	342	9	N	311	354	1			121

COLLIER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268520 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7725 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	1216	-0-	-2204	-0-	664	1	552	9	N	502	356	1	37	8	179
05	3069	X	1507	-0-	-1562	-0-	714	1	793	9	N	721	708	1	3	8	189
06	2970	X	1189	-0-	-1781	-0-	631	1	558	9	N	507	536	1	2	8	158
07	2759	X	1201	-0-	-1558	-0-	698	1	503	9	N	457	531	1			84
08	1519	X	1131	-0-	-388	-0-	659	1	472	9	N	429	352	1	2	8	159
09	1470	X	1461	-0-	-9	-0-	534	1	533	3	N	358	358	1			159
							394	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5330	-0-	-700	-0-	696	1	4226	3	N	371	361	1			97
							408	9									
05	6231	X	5795	-0-	-436	-0-	498	1	4879	3	N	380	351	1			126
							418	9									
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	397	1	4612	3	N	335	356	1	1	8	104
							369	9									
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	406	1	4921	3	N	342	353	1	1	8	92
							376	9									
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	383	1	5068	3	N	347	354	1			85
							382	9									
09	5610	X	5245	-0-	-365	-0-	371	1	4519	3	N	323	180	1			228
							355	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	6564	-0-	-2436	-0-	57	1	6176	3	N	301	354	1			109
							331	9									
05	9300	X	6136	-0-	-3164	-0-	386	1	5461	3	N	263	178	1			194
							289	9									
06	6930	X	6080	-0-	-850	-0-	461	1	5315	3	N	276	352	1	1	8	117
							304	9									
07	7006	X	5813	-0-	-1193	-0-	441	1	5079	3	N	266	350	1	1	8	32
							293	9									
08	6789	X	5956	-0-	-833	-0-	499	1	5151	3	N	278	178	1			132
							306	9									
09	6570	X	5433	-0-	-1137	-0-	493	1	4661	3	N	254	353	1			33
							279	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	6920	-0-	-3430	-0-	430	1	6277	3	N	194	177	1	1	8	209
							213	9									
05	10695	X	7396	-0-	-3299	-0-	443	1	6745	3	N	189	173	1			225
							208	9									
06	7950	X	7724	-0-	-226	-0-	435	1	7101	3	N	171	173	1			223
							188	9									
07	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	437	1	7591	3	N	179	349	1			53
							197	9									
08	7688	X	7286	-0-	-402	-0-	440	1	6662	3	N	167	172	1			48
							184	9									
*09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	377	1	7517	3	N	173	175	1			46
							190	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	8069	-0-	-5611	-0-	7919	3	150	9	N	136	172	1			185
05	14136	X	6475	-0-	-7661	-0-	6356	3	119	9	N	108	176	1			117
06	10590	X	3441	-0-	-7149	-0-	379	1	2978	3	N	76	170	1			23
							84	9									
07	10075	X	4572	-0-	-5503	-0-	589	1	3876	3	N	97					120
							107	9									
08	9300	X	3424	-0-	-5876	-0-	718	1	2633	3	N	66	170	1			16
							73	9									
09	8070	X	489	-0-	-7581	-0-	489	1			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19950	X	12897	-0-	-7053	-0-	12842	3	55	9	N	50					194
05	20615	X	13148	-0-	-7467	-0-	13092	3	56	9	N	51	177	1			68
06	13140	X	7870	-0-	-5270	-0-	320	1	7533	3	N	15					83
							17	9									
07	13578	X	11038	-0-	-2540	-0-	247	1	10755	3	N	33					116
							36	9									
08	13392	X	11842	-0-	-1550	-0-	116	1	11690	3	N	33					149
							36	9									
09	12900	X	6399	-0-	-6501	-0-	295	1	6092	3	N	11					160
							12	9									

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	8416	-0-	-4784	-0-	191	1	8084	3	N	128	180	1	2	8	38
							141	9									
05	13361	X	9629	-0-	-3732	-0-	180	1	9272	3	N	161					199
							177	9									
06	12150	X	9012	-0-	-3138	-0-	8843	3	169	9	N	154	190	1			163
07	11749	X	10023	-0-	-1726	-0-	9869	3	154	9	N	140	180	1			123
08	9641	X	5875	-0-	-3766	-0-	393	1	5383	3	N	90	1	8			212
							99	9									
09	9330	X	9075	-0-	-255	-0-	8917	3	158	9	N	144	181	1			175

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15150	X	11110	-0-	-4040	-0-	10930	3	180	9	N	164	180	1	1	8	87
05	15655	X	11650	-0-	-4005	-0-	11463	3	187	9	N	170	184	1			73
06	11700	X	10964	-0-	-736	-0-	10809	3	155	9	N	141					214
07	12090	X	10670	-0-	-1420	-0-	10514	3	156	9	N	142	200	1			156
08	11842	X	10894	-0-	-948	-0-	10766	3	128	9	N	116	181	1	1	8	90
09	11280	X	9723	-0-	-1557	-0-	9573	3	150	9	N	136					226

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	7318	-0-	7318	408810	7198	3	120	9	N	109	1	8			170
05	0	Z	8639	-0-	8639	417449	8510	3	129	9	N	117	188	1			99
06	0	Z	8499	-0-	8499	425948	8358	3	141	9	N	128					227
07	434361	X	8413	-0-	-425948	-0-	8281	3	132	9	N	120	186	1			161
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8163	3	142	9	N	129	183	1	2	8	105
09	8490	X	7568	-0-	-922	-0-	7452	3	116	9	N	105	182	1			28

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	9038	-0-	-4162	-0-	8982	3	56	9	N	51	1	8			126
05	13640	X	9217	-0-	-4423	-0-	9162	3	55	9	N	50					176
06	9840	X	8539	-0-	-1301	-0-	8495	3	44	9	N	40	177	1			39
07	9765	X	8709	-0-	-1056	-0-	8662	3	47	9	N	43					82
08	9734	X	8460	-0-	-1274	-0-	8409	3	51	9	N	46	2	8			126
09	9030	X	7812	-0-	-1218	-0-	7766	3	46	9	N	42					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19572	X	19572	-0-	-0-	-0-	750	1	18045	3	N	706	708	1			166
							777	9									
05	26487	X	26487	-0-	-0-	-0-	774	1	24990	3	N	657	715	1			108
							723	9									
06	27901	X	27901	-0-	-0-	-0-	776	1	26549	3	N	524	361	1	1	8	270
							576	9									
07	29008	X	29008	-0-	-0-	-0-	809	1	27740	3	N	417	533	1			154
							459	9									
08	37973	X	37973	-0-	-0-	-0-	312	1	37201	3	N	418	359	1			213
							460	9									
*09	34597	X	34597	-0-	-0-	-0-	34222	3	375	9	N	341	359	1			195

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	811	1	18249	3	N	183	178	1	28	8	144
							201	9									
05	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	615	1	17282	3	N	168	180	1	22	8	110
							185	9									
06	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	586	1	15238	3	N	141	12	8			239
							155	9									
07	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	620	1	14601	3	N	118	173	1			184
							130	9									
08	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	506	1	10643	3	N	89	180	1			93
							98	9									
*09	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	600	1	13132	3	N	127	175	1	27	8	18
							140	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24840	X	18369	-0-	-6471	-0-	360	1	17700	3	N	281	359	1			99
							309	9									
05	25668	X	18643	-0-	-7025	-0-	361	1	17975	3	N	279	182	1			196
							307	9									
06	19020	X	16381	-0-	-2639	-0-	352	1	15796	3	N	212	174	1			234
							233	9									
07	18972	X	15686	-0-	-3286	-0-	302	1	15190	3	N	176	360	1			50
							194	9									
08	18972	X	17184	-0-	-1788	-0-	381	1	16552	3	N	228	179	1			99
							251	9									
09	18360	X	15375	-0-	-2985	-0-	422	1	14710	3	N	221	181	1			139
							243	9									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	16075	-0-	16075	470108	15932	3	143	9	N	130					208
05	0	Z	17666	-0-	17666	487774	17506	3	160	9	N	145	177	1			176
06	0	Z	8124	-0-	8124	495898	8074	3	50	9	N	45	176	1			45
07	0	Z	14372	-0-	14372	510270	14251	3	121	9	N	110					155
08	0	Z	17251	-0-	17251	527521	17106	3	145	9	N	132	179	1			108
09	0	Z	16210	-0-	16210	543731	16070	3	140	9	N	127	176	1			59

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
04	0	Z	19532	-0-	19532	545406	19135	3	397	9	N	361	354	1			159
05	565330	X	19924	-0-	-545406	-0-	19516	3	408	9	N	371	352	1			178
06	21480	X	19279	-0-	-2201	-0-	18915	3	364	9	N	331	347	1			162
07	21297	X	19524	-0-	-1773	-0-	19143	3	381	9	N	346	355	1			153
08	20522	X	18024	-0-	-2498	-0-	17668	3	356	9	N	324	356	1			121
09	19530	X	16830	-0-	-2700	-0-	16511	3	319	9	N	290	359	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24720	X	23104	-0-	-1616	-0-	369	1	22583	3	N	138	178	1			171
							152	9									
05	25544	X	23230	-0-	-2314	-0-	374	1	22733	3	N	112	178	1			105
							123	9									
06	24720	X	19063	-0-	-5657	-0-	324	1	18662	3	N	70					175
							77	9									
07	24893	X	15798	-0-	-9095	-0-	280	1	15464	3	N	49	179	1			45
							54	9									
08	24893	X	17873	-0-	-7020	-0-	343	1	17453	3	N	70					115
							77	9									
09	23100	X	15777	-0-	-7323	-0-	362	1	15350	3	N	59					174
							65	9									

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19590	X	4105	-0-	-15485	-0-	656	1	3412	3	N	34	1	8			137
							37	9									
05	20243	X	741	-0-	-19502	-0-	718	1	23	9	N	21	1	8			157
06	18540	X	601	-0-	-17939	-0-	591	1	10	9	N	9					166
07	17298	X	590	-0-	-16708	-0-	578	1	12	9	N	11					177
08	14477	X	4990	-0-	-9487	-0-	767	1	4098	3	N	114	179	1			112
							125	9									
*09	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	632	1	8415	3	N	127					239
							140	9									

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	546	-0-	-2454	-0-	207	1	339	9	N	308	1	8			503
05	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	627	1	9429	3	N	847	1183	1	4	8	163
							932	9									
06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	588	1	6636	3	N	496	339	1	3	8	317
							546	9									
07	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	601	1	11436	3	N	466	517	1			266
							513	9									
08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	704	1	13280	3	N	421	495	1			192
							463	9									
*09	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	714	1	12613	3	N	401	337	1			256
							441	9									

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
04	31260	X	24165	-0-	-7095	-0-	328	1	23570	3	N	243	358	1			99
							267	9									
05	32302	X	25985	-0-	-6317	-0-	328	1	25406	3	N	228	180	1			147
							251	9									
06	21480	X	20279	-0-	-1201	-0-	288	1	19796	3	N	177	177	1			147
							195	9									
07	24986	X	16455	-0-	-8531	-0-	245	1	16056	3	N	140	178	1			109
							154	9									
08	25978	X	19802	-0-	-6176	-0-	307	1	19272	3	N	203	179	1			133
							223	9									
09	25140	X	18784	-0-	-6356	-0-	321	1	18267	3	N	178	182	1			129
							196	9									

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
04	31770	X	16175	-0-	-15595	-0-	15986	3	189	9	N	172	300	1			83
05	32829	X	16004	-0-	-16825	-0-	15808	3	196	9	N	178	172	1			89
06	18270	X	14159	-0-	-4111	-0-	13997	3	162	9	N	147	179	1			57
07	18073	X	13178	-0-	-4895	-0-	13036	3	142	9	N	129					186
08	17453	X	14997	-0-	-2456	-0-	14821	3	176	9	N	160	175	1			171
09	16170	X	14008	-0-	-2162	-0-	13792	3	216	9	N	196	177	1			190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	5438	-0-	5438	215076	5154	3	284	9	N	258	226	1			151
05	0	Z	9126	-0-	9126	224202	8843	3	283	9	N	257	359	1			49
06	0	Z	9067	-0-	9067	233269	8806	3	261	9	N	237	177	1			109
07	0	Z	8596	-0-	8596	241865	8336	3	260	9	N	236	171	1			174
08	0	Z	8419	-0-	8419	250284	8215	3	204	9	N	185	173	1			186
09	0	Z	8289	-0-	8289	258573	8012	3	277	9	N	252	355	1			83

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

04	12960	X	9914	-0-	-3046	-0-	9724	3	190	9	N	173	188	1			192
05	13392	X	9451	-0-	-3941	-0-	9277	3	174	9	N	158	178	1			172
06	10590	X	8863	-0-	-1727	-0-	8696	3	167	9	N	152	176	1			148
07	10602	X	9433	-0-	-1169	-0-	9240	3	193	9	N	175	185	1			138
08	10509	X	8773	-0-	-1736	-0-	8642	3	131	9	N	119	185	1			72
09	9900	X	8127	-0-	-1773	-0-	7944	3	183	9	N	166					238

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

04	15780	X	2349	-0-	-13431	-0-	622	1	1585	3	N	129	170	1			159
							142	9									
05	16306	X	5779	-0-	-10527	-0-	262	1	5208	3	N	281	338	1	1	8	101
							309	9									
06	15780	X	7502	-0-	-8278	-0-	282	1	6991	3	N	208	231	1	1	8	77
							229	9									
07	16306	X	8847	-0-	-7459	-0-	264	1	8408	3	N	159	176	1			60
							175	9									
08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	194	1	9869	3	N	153					213
							168	9									
*09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	156	1	8887	3	N	102	171	1			144
							112	9									

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

04	12120	X	7199	-0-	-4921	-0-	7045	3	154	9	N	140	202	1			175
05	12524	X	9184	-0-	-3340	-0-	8935	3	249	9	N	226	188	1			213
06	10140	X	8658	-0-	-1482	-0-	8437	3	221	9	N	201	185	1			229
07	9889	X	8603	-0-	-1286	-0-	8377	3	226	9	N	205	185	1			249
08	9858	X	8805	-0-	-1053	-0-	8595	3	210	9	N	191	368	1			72
09	8880	X	7291	-0-	-1589	-0-	7146	3	145	9	N	132					204

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

04	7170	X	5751	-0-	-1419	-0-	5499	3	252	9	N	229	343	1			96
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	2	1	7356	3	N	226	171	1			151
							249	9									
06	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9209	3	239	9	N	217	175	1			193
07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8768	3	223	9	N	203	347	1			49
08	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13511	3	275	9	N	250	175	1			124
*09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9323	3	221	9	N	201	176	1			149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	235	1	2589	3	N	869	1051	1			73
							956	9									
05	3100	N	4444	-0-	1344	1344	3495	3	949	9	N	863	690	1			246
06	5549	X	4205	-0-	-1344	-0-	3388	3	817	9	N	743	699	1	1	8	289
07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5029	3	805	9	N	732	858	1	1	8	162
08	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	10697	3	978	9	N	889	834	1			217
*09	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	235	1	7067	3	N	672	679	1			210
							739	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	603	1	1942	3	N	512	522	1			130
							563	9									
05	3441	X	2961	-0-	-480	-0-	953	1	1371	3	N	579	524	1			185
							637	9									
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	857	1	2167	3	N	430	517	1	1	8	97
							473	9									
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	845	1	3678	3	N	490	521	1	1	8	65
							539	9									
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	776	1	4561	3	N	518	345	1			238
							570	9									
*09	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	586	1	11360	3	N	852	854	1			236
							937	9									

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	562	1	5621	3	N	295	176	1			205
							325	9									
05	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	564	1	11455	3	N	291	177	1			319
							320	9									
06	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	499	1	13959	3	N	232	348	1			203
							255	9									
07	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	484	1	12352	3	N	215	350	1			68
							237	9									
08	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	18756	3	201	9	N	183	170	1			81
*09	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13445	3	153	9	N	139					220

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5626	-0-	2626	2626	281	1	5128	3	N	197	346	1			94
							217	9									
05	3100	N	7915	-0-	4815	7441	333	1	7373	3	N	190	165	1			119
							209	9									
06	3000	N	6497	-0-	3497	10938	368	1	5920	3	N	190	171	1	1	8	137
							209	9									
07	20152	X	9214	-0-	-10938	-0-	353	1	8624	3	N	215	168	1	1	8	183
							237	9									
08	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	17229	3	373	9	N	339	347	1			175
*09	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12093	3	299	9	N	272	340	1			107

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
04	2310	N	811	-0-	-1499	-0-	598	1	213	9	N	194	171	1			207
05	2387	N	783	-0-	-1604	-0-	632	1	151	9	N	137	175	1			169
06	1020	N	782	-0-	-238	-0-	597	1	185	9	N	168	178	1	24	8	135
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	648	1	127	9	N	115	171	1			79
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	647	1	135	9	N	123	177	1			25
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	600	1	216	9	N	196	179	1	17	8	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	284	1	18797	3	N	816	1053	1			117
							898	9									
05	27552	X	27552	-0-	-0-	-0-	264	1	26401	3	N	806	700	1			223
							887	9									
06	28764	X	28764	-0-	-0-	-0-	371	1	27715	3	N	616	533	1	2	8	304
							678	9									
07	29025	X	29025	-0-	-0-	-0-	312	1	28148	3	N	514	702	1			116
							565	9									
08	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	139	1	26335	3	N	420	360	1			176
							462	9									
*09	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	23491	3	384	9	N	349	357	1			168

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	296	1	20056	3	N	847	874	1			179
							932	9									
05	27540	X	27540	-0-	-0-	-0-	324	1	26340	3	N	796	884	1			91
							876	9									
06	28845	X	28845	-0-	-0-	-0-	391	1	27710	3	N	676	530	1	1	8	236
							744	9									
07	29787	X	29787	-0-	-0-	-0-	328	1	28785	3	N	613	706	1			143
							674	9									
08	30858	X	30858	-0-	-0-	-0-	140	1	30150	3	N	516	533	1			126
							568	9									
*09	26827	X	26827	-0-	-0-	-0-	26352	3	475	9	N	432	355	1			203

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15270	X	6615	-0-	-8655	-0-	436	1	6011	3	N	153	173	1	3	8	118
							168	9									
05	15779	X	7035	-0-	-8744	-0-	451	1	6416	3	N	153	170	1			101
							168	9									
06	7470	X	7056	-0-	-414	-0-	435	1	6454	3	N	152	232	1			21
							167	9									
07	7719	X	7456	-0-	-263	-0-	457	1	6830	3	N	154					175
							169	9									
08	7719	X	6659	-0-	-1060	-0-	459	1	6071	3	N	117	170	1			122
							129	9									
09	7050	X	5583	-0-	-1467	-0-	488	1	4977	3	N	107					229
							118	9									

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39000	X	30914	-0-	-8086	-0-	28337	3	2577	9	N	2343	2119	1			428
05	40300	X	34060	-0-	-6240	-0-	31348	3	2712	9	N	2465	2666	1			227
06	33777	X	33777	-0-	-0-	-0-	31233	3	2544	9	N	2313	2139	1	79	8	322
07	31930	X	21531	-0-	-10399	-0-	19868	3	1663	9	N	1512	1589	1			245
08	34069	X	30198	-0-	-3871	-0-	27844	3	2354	9	N	2140	2139	1			246
09	33780	X	25937	-0-	-7843	-0-	24076	3	1861	9	N	1692	1585	1	57	8	296

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13470	X	11134	-0-	-2336	-0-	10940	3	194	9	N	176	178	1			100
05	13919	X	11113	-0-	-2806	-0-	10894	3	219	9	N	199					299
06	13020	X	10255	-0-	-2765	-0-	10077	3	178	9	N	162	197	1	1	8	263
07	12059	X	9798	-0-	-2261	-0-	9654	3	144	9	N	131	200	1	1	8	193
08	11935	X	10533	-0-	-1402	-0-	10395	3	138	9	N	125	180	1			138
09	11130	X	10042	-0-	-1088	-0-	9891	3	151	9	N	137	181	1			94

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14010	X	9735	-0-	-4275	-0-	9562	3	173	9	N	157	181	1			71
05	14477	X	10234	-0-	-4243	-0-	10041	3	193	9	N	175	170	1			76
06	11310	X	9301	-0-	-2009	-0-	9072	3	229	9	N	208	1	8			283
07	10912	X	9944	-0-	-968	-0-	9745	3	199	9	N	181	169	1	1	8	294
08	10850	X	10473	-0-	-377	-0-	10287	3	186	9	N	169	368	1			95
*09	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9746	3	176	9	N	160	180	1			75

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	16032	-0-	16032	287354	111	1	15657	3	N	240	174	1	3	8	90
							264	9									
05	0	Z	15080	-0-	15080	302434	528	1	14319	3	N	212	181	1	2	8	119
							233	9									
06	0	Z	11756	-0-	11756	314190	596	1	10976	3	N	167	176	1	1	8	109
							184	9									
07	0	Z	9715	-0-	9715	323905	587	1	8961	3	N	152	174	1			87
							167	9									
08	0	Z	9060	-0-	9060	332965	617	1	8293	3	N	136	177	1			46
							150	9									
09	0	Z	8427	-0-	8427	341392	539	1	7737	3	N	137	2	8			181
							151	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17580	X	12055	-0-	-5525	-0-	396	1	11396	3	N	239	169	1	1	8	217
							263	9									
05	18166	X	12768	-0-	-5398	-0-	12559	3	209	9	N	190	346	1	3	8	58
06	7020	X	1407	-0-	-5613	-0-	1390	3	17	9	N	15					73
07	12462	X	5172	-0-	-7290	-0-	194	1	4892	3	N	78					151
							86	9									
08	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	269	1	12749	3	N	138	172	1			117
							152	9									
*09	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	56	1	15462	3	N	92	167	1			42
							101	9									

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
04	0	Z	20932	-0-	20932	538211	22	1	20854	3	N	51	1	8			109
							56	9									
05	0	Z	21753	-0-	21753	559964	92	1	21609	3	N	47	1	8			155
							52	9									
06	0	Z	21379	-0-	21379	581343	21342	3	37	9	N	34	171	1	1	8	17
07	0	Z	21566	-0-	21566	602909	21525	3	41	9	N	37					54
08	0	Z	20517	-0-	20517	623426	20484	3	33	9	N	30					84
09	0	Z	18948	-0-	18948	642374	61	1	18850	3	N	34	1	8			117
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18510	X	12354	-0-	-6156	-0-	418	1	11819	3	N	106	177	1			61
							117	9									
05	19127	X	11371	-0-	-7756	-0-	11274	3	97	9	N	88					149
06	14730	X	1168	-0-	-13562	-0-	1160	3	8	9	N	7	140	1			16
07	15221	X	11485	-0-	-3736	-0-	120	1	11296	3	N	63					79
							69	9									
08	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	321	1	15381	3	N	82					161
							90	9									
*09	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	409	1	13102	3	N	70	167	1			64
							77	9									

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
04	18690	X	15256	-0-	-3434	-0-	15000	3	256	9	N	233	356	1			84
05	19313	X	15561	-0-	-3752	-0-	15332	3	229	9	N	208	171	1	1	8	120
06	14640	X	1695	-0-	-12945	-0-	1671	3	24	9	N	22	130	1			12
07	15779	X	9950	-0-	-5829	-0-	120	1	9720	3	N	100					112
							110	9									
08	15779	X	11766	-0-	-4013	-0-	308	1	11273	3	N	168	168	1			112
							185	9									
09	15270	X	9963	-0-	-5307	-0-	393	1	9401	3	N	154	167	1			99
							169	9									

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
04	7230	X	254	-0-	-6976	-0-	251	1	3	9	N	3	3	8			122
05	7471	X	418	-0-	-7053	-0-	355	1	63	9	N	57	1	8			178
06	7230	X	648	-0-	-6582	-0-	359	1	289	9	N	263	258	1	7	8	176
07	7471	X	5305	-0-	-2166	-0-	366	1	4575	3	N	331	348	1			159
							364	9									
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	348	1	8338	3	N	281	362	1	3	8	75
							309	9									
*09	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	40	1	14555	3	N	269	193	1			151
							296	9									

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
04	13830	X	372	-0-	-13458	-0-	221	1	60	3	N	83	46	8			214
							91	9									
05	14291	X	1091	-0-	-13200	-0-	263	1	294	3	N	485	548	1	5	8	146
							534	9									
06	13830	X	2310	-0-	-11520	-0-	240	1	1238	3	N	756	690	1	8	8	204
							832	9									
07	10230	X	5185	-0-	-5045	-0-	250	1	3895	3	N	945	905	1			244
							1040	9									
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	272	1	6434	3	N	729	723	1	8	8	242
							802	9									
*09	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	557	1	10006	3	N	566	366	1			442
							623	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39481	X	39481	-0-	-0-	-0-	458	1	38191	3	N	756	707	1			167
							832	9									
05	35992	X	35992	-0-	-0-	-0-	310	1	35100	3	N	529	531	1			165
							582	9									
06	30266	X	30266	-0-	-0-	-0-	111	1	29808	3	N	315	347	1			133
							347	9									
07	26397	X	26397	-0-	-0-	-0-	26157	3	240	9	N	218	178	1			173
08	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-	28092	3	223	9	N	203	358	1			18
*09	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	24688	3	199	9	N	181	179	1			20

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26741	X	26741	-0-	-0-	-0-	459	1	25880	3	N	365	349	1			168
							402	9									
05	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	312	1	24673	3	N	268	338	1			98
							295	9									
06	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	266	1	22100	3	N	247	177	1			168
							272	9									
07	22524	X	22524	-0-	-0-	-0-	22276	3	248	9	N	225	351	1			42
08	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	19889	3	195	9	N	177	179	1			40
*09	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17789	3	184	9	N	167	177	1			30

HENNIGAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268625 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8280 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	750	1	1932	3	N	599	719	1	4	8	244
							659	9									
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	773	1	1999	3	N	607	706	1	3	8	142
							668	9									
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	742	1	1921	3	N	533	533	1	1	8	141
							586	9									
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	776	1	3896	3	N	570	520	1	1	8	190
							627	9									
08	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	736	1	11053	3	N	689	710	1	1	8	168
							758	9									
*09	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	820	1	10651	3	N	528	537	1	1	8	158
							581	9									

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29460	X	8536	-0-	-20924	-0-	376	1	8075	3	N	77	177	1			52
							85	9									
05	30442	X	9271	-0-	-21171	-0-	450	1	8720	3	N	92					144
							101	9									
06	29460	X	9238	-0-	-20222	-0-	387	1	8748	3	N	94					238
							103	9									
07	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	403	1	9050	3	N	103	186	1			155
							113	9									
08	9269	X	8448	-0-	-821	-0-	393	1	7946	3	N	99	175	1			79
							109	9									
09	9240	X	8312	-0-	-928	-0-	382	1	7798	3	N	120					199
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50580	X	15855	-0-	-34725	-0-	808 766	1 9	14281	3	N	696	717	1	20	8	164
05	52266	X	7046	-0-	-45220	-0-	382 340	1 9	6324	3	N	309	359	1	6	8	108
06	20430	X	12512	-0-	-7918	-0-	721 403	1 9	11388	3	N	366	179	1	4	8	291
07	20367	X	10454	-0-	-9913	-0-	833 525	1 9	9096	3	N	477	688	1	4	8	76
08	16771	X	10516	-0-	-6255	-0-	843 565	1 9	9108	3	N	514	531	1	5	8	54
09	15870	X	11650	-0-	-4220	-0-	809 865	1 9	9976	3	N	786	535	1	4	8	301

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
04	SHUT IN		3235	-0-	3235	25134	321 408	1 9	2506	3	N	371	537	1	16	8	79
05	SHUT IN		1651	-0-	1651	26785	228 128	1 9	1295	3	N	116	5	8			190
06	SHUT IN		6897	-0-	6897	33682	318 421	1 9	6158	3	N	383	351	1	3	8	219
07	SHUT IN		7535	-0-	7535	41217	327 403	1 9	6805	3	N	366	524	1	4	8	57
08	SHUT IN		7578	-0-	7578	48795	332 362	1 9	6884	3	N	329	355	1	4	8	27
09	SHUT IN		6208	-0-	6208	55003	320 283	1 9	5605	3	N	257	178	1	3	8	103

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
04	36240	X	4282	-0-	-31958	-0-	787 433	1 9	3062	3	N	394	347	1	28	8	104
05	37448	X	2226	-0-	-35222	-0-	347 182	1 9	1697	3	N	165	175	1	9	8	85
06	3780	X	825	-0-	-2955	-0-	773	1	52	9	N	47	3	8			129
07	4433	X	1311	-0-	-3122	-0-	836 152	1 9	323	3	N	138	177	1	3	8	87
08	4433	X	2176	-0-	-2257	-0-	829 233	1 9	1114	3	N	212	172	1	3	8	124
09	4290	X	3117	-0-	-1173	-0-	807 380	1 9	1930	3	N	345	355	1	4	8	110

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
04	19740	X	9446	-0-	-10294	-0-	68 528	1 9	8850	3	N	480	540	1			104
05	20398	X	10352	-0-	-10046	-0-	9853	3	499	9	N	454	361	1			197
06	10410	X	9704	-0-	-706	-0-	9272	3	432	9	N	393	522	1	1	8	67
07	10757	X	10061	-0-	-696	-0-	3 413	1 9	9645	3	N	375	354	1	1	8	87
08	10354	X	9497	-0-	-857	-0-	9049	3	448	9	N	407	350	1			144
09	10020	X	9088	-0-	-932	-0-	8685	3	403	9	N	366	359	1			151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269065 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7030 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		1287	-0-		1287	67108	517	1	510	3	N	236	361	1			41
								260	9									
05	SHUT IN		1423	-0-		1423	68531	520	1	648	3	N	232	177	1			96
								255	9									
06	SHUT IN		11337	-0-		11337	79868	440	1	10347	3	N	500	536	1	1	8	59
								550	9									
07	SHUT IN		10829	-0-		10829	90697	341	1	9969	3	N	472	360	1	1	8	170
								519	9									
08	SHUT IN		9234	-0-		9234	99931	8777	3	457	9	N	415	534	1			51
09	SHUT IN		8940	-0-		8940	108871	8505	3	435	9	N	395	361	1			85

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15577	X	15577	-0-		-0-	-0-	104	1	15365	3	N	98	179	1			70
								108	9									
05	16821	X	16821	-0-		-0-	-0-	16688	3	133	9	N	121					191
06	16338	X	16338	-0-		-0-	-0-	16253	3	85	9	N	77	179	1			89
07	16054	X	16054	-0-		-0-	-0-	15974	3	80	9	N	73					162
08	16814	X	16814	-0-		-0-	-0-	16726	3	88	9	N	80	177	1			65
*09	15814	X	15814	-0-		-0-	-0-	15681	3	133	9	N	121					186

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
04	13800	X	13101	-0-		-699	-0-	321	1	12244	3	N	487	363	1			208
								536	9									
05	17532	X	17532	-0-		-0-	-0-	135	1	17067	3	N	300	359	1			149
								330	9									
06	7022	X	7022	-0-		-0-	-0-	307	1	6493	3	N	202	178	1			173
								222	9									
07	13547	X	6446	-0-		-7101	-0-	366	1	5859	3	N	201	178	1			196
								221	9									
08	14260	X	10051	-0-		-4209	-0-	456	1	9376	3	N	199	176	1			219
								219	9									
09	13800	X	9558	-0-		-4242	-0-	393	1	8883	3	N	256	356	1			119
								282	9									

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
04	15150	X	5850	-0-		-9300	-0-	616	1	4919	3	N	286	360	1			147
								315	9									
05	15655	X	9058	-0-		-6597	-0-	721	1	8007	3	N	300	356	1			91
								330	9									
06	8858	X	8858	-0-		-0-	-0-	642	1	7935	3	N	255	172	1			174
								281	9									
07	8345	X	8345	-0-		-0-	-0-	651	1	7408	3	N	260	355	1			79
								286	9									
08	9052	X	7974	-0-		-1078	-0-	649	1	7080	3	N	223	176	1			126
								245	9									
09	8850	X	7499	-0-		-1351	-0-	616	1	6646	3	N	215	175	1			166
								237	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	323	1	19749	3	N	281	358	1			91
							309	9									
05	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	491	1	16905	3	N	233	179	1			145
							256	9									
06	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	392	1	17724	3	N	239	178	1			206
							263	9									
07	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	378	1	18443	3	N	167	177	1			196
							184	9									
08	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	300	1	18764	3	N	193	178	1			211
							212	9									
*09	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	348	1	17248	3	N	192	354	1			49
							211	9									

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

04	13050	X	11786	-0-	-1264	-0-	11412	3	374	9	N	340	357	1	1	8	115
05	13485	X	10117	-0-	-3368	-0-	9819	3	298	9	N	271	254	1	1	8	131
06	13050	X	4891	-0-	-8159	-0-	4678	3	213	9	N	194	175	1			150
07	13485	X	9137	-0-	-4348	-0-	8801	3	336	9	N	305	177	1			278
08	13485	X	10708	-0-	-2777	-0-	10336	3	372	9	N	338	531	1			85
09	11790	X	9694	-0-	-2096	-0-	9399	3	295	9	N	268	176	1			177

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

04	28050	X	7923	-0-	-20127	-0-	381	1	7390	3	N	138	173	1	3	8	82
							152	9									
05	28985	X	8723	-0-	-20262	-0-	373	1	8215	3	N	123					205
							135	9									
06	8130	X	6835	-0-	-1295	-0-	358	1	6390	3	N	79	215	1			69
							87	9									
07	8401	X	7446	-0-	-955	-0-	431	1	6903	3	N	102					171
							112	9									
08	8711	X	7880	-0-	-831	-0-	402	1	7360	3	N	107	173	1			105
							118	9									
09	8430	X	7394	-0-	-1036	-0-	384	1	6905	3	N	95	173	1			27
							105	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

04	25530	X	5932	-0-	-19598	-0-	423	1	5431	3	N	71	171	1	3	8	74
							78	9									
05	26381	X	6601	-0-	-19780	-0-	463	1	6063	3	N	68					142
							75	9									
06	9030	X	5906	-0-	-3124	-0-	367	1	5475	3	N	58	176	1			24
							64	9									
07	8990	X	6832	-0-	-2158	-0-	401	1	6362	3	N	63					87
							69	9									
08	8215	X	6310	-0-	-1905	-0-	431	1	5821	3	N	53	58	1			82
							58	9									
09	6390	X	5852	-0-	-538	-0-	424	1	5364	3	N	58					140
							64	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

04	13860	X	10924	-0-	-2936	-0-	10384	3	540	9	N	491	356	1	1	8	185
05	14322	X	11217	-0-	-3105	-0-	10683	3	534	9	N	485	532	1			138
06	13860	X	11200	-0-	-2660	-0-	10699	3	501	9	N	455	357	1			236
07	12958	X	3000	-0-	-9958	-0-	2745	3	255	9	N	232	353	1			115
08	12679	X	298	-0-	-12381	-0-	167	3	131	9	N	119	178	1			56
09	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	129					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	14208	-0-	14208	383840	17	1	14119	3	N	65	173	1	6	8	57
							72	9									
05	0	Z	14164	-0-	14164	398004	14097	3	67	9	N	61	4	8			114
06	0	Z	12859	-0-	12859	410863	1	1	12812	3	N	42	2	8			154
							46	9									
07	0	Z	12613	-0-	12613	423476	12568	3	45	9	N	41					195
08	0	Z	12111	-0-	12111	435587	12071	3	40	9	N	36	173	1			58
*09	446699	X	11112	-0-	-435587	-0-	11065	3	47	9	N	43	5	8			96

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

04	18180	X	2716	-0-	-15464	-0-	589	1	1969	3	N	144	170	1	2	8	97
							158	9									
05	18786	X	7606	-0-	-11180	-0-	881	1	6442	3	N	257	173	1	17	8	164
							283	9									
06	18180	X	11368	-0-	-6812	-0-	821	1	10303	3	N	222	175	1			211
							244	9									
07	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	661	1	7253	3	N	147	180	1			178
							162	9									
08	7595	X	1984	-0-	-5611	-0-	474	1	1469	3	N	37	174	1			41
							41	9									
09	11370	X	2840	-0-	-8530	-0-	811	1	1855	3	N	158	174	1			25
							174	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

04	25618	X	25618	-0-	-0-	-0-	125	1	25359	3	N	122					190
							134	9									
05	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	24478	3	123	9	N	112	180	1			122
06	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	20930	3	88	9	N	80					202
07	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-	18936	3	85	9	N	77	176	1			103
08	21402	X	21402	-0-	-0-	-0-	21324	3	78	9	N	71					174
*09	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	19303	3	69	9	N	63	176	1			61

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

04	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	558	1	15977	3	N	309	174	1			266
							340	9									
05	23770	X	23770	-0-	-0-	-0-	23409	3	361	9	N	328	362	1			232
06	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	65	1	19240	3	N	259	358	1	1	8	132
							285	9									
07	11656	X	9786	-0-	-1870	-0-	664	1	8921	3	N	183	177	1			138
							201	9									
08	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	130	1	17975	3	N	294	358	1			74
							323	9									
*09	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	16502	3	315	9	N	286	180	1			180

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

04	25760	X	25760	-0-	-0-	-0-	209	1	25395	3	N	142	179	1			197
							156	9									
05	30024	X	30024	-0-	-0-	-0-	29904	3	120	9	N	109	177	1			129
06	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	22443	3	72	9	N	65					194
07	21367	X	21367	-0-	-0-	-0-	6	1	21315	3	N	42	179	1			57
							46	9									
08	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	22322	3	47	9	N	43					100
*09	20630	X	20630	-0-	-0-	-0-	20583	3	47	9	N	43					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17820	X	6363	-0-	-11457	-0-	635	1	5687	3	N	37	163	1	3	8	27
							41	9									
05	18414	X	9987	-0-	-8427	-0-	635	1	9232	3	N	109	12	8			124
							120	9									
06	17820	X	7715	-0-	-10105	-0-	647	1	7000	3	N	62	173	1			13
							68	9									
07	12462	X	6346	-0-	-6116	-0-	501	1	5778	3	N	61					74
							67	9									
08	9982	X	4429	-0-	-5553	-0-	518	1	3869	3	N	38					112
							42	9									
09	9660	X	7253	-0-	-2407	-0-	657	1	6515	3	N	74	173	1			13
							81	9									

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
04	0	Z	3110	-0-	3110	64599	706	1	1700	3	N	640	531	1	5	8	339
							704	9									
05	0	Z	3324	-0-	3324	67923	736	1	1881	3	N	643	875	1	3	8	104
							707	9									
06	0	Z	3207	-0-	3207	71130	716	1	1866	3	N	568	528	1	1	8	143
							625	9									
07	0	Z	5380	-0-	5380	76510	741	1	3917	3	N	656	527	1	1	8	271
							722	9									
08	0	Z	10790	-0-	10790	87300	670	1	9362	3	N	689	712	1	1	8	247
							758	9									
09	0	Z	13036	-0-	13036	100336	545	1	11724	3	N	697	713	1	1	8	230
							767	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17010	X	15229	-0-	-1781	-0-	15146	3	83	9	N	75	164	1	4	8	59
05	17577	X	14407	-0-	-3170	-0-	14330	3	77	9	N	70	3	8			126
06	16440	X	12747	-0-	-3693	-0-	12684	3	63	9	N	57	2	8			181
07	16988	X	13102	-0-	-3886	-0-	13046	3	56	9	N	51	181	1			51
08	16988	X	14729	-0-	-2259	-0-	14675	3	54	9	N	49					100
09	15240	X	13107	-0-	-2133	-0-	13052	3	55	9	N	50	4	8			146

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29100	X	19372	-0-	-9728	-0-	19215	3	157	9	N	143	10	8			213
05	30070	X	18554	-0-	-11516	-0-	18405	3	149	9	N	135	179	1	8	8	161
06	29100	X	16620	-0-	-12480	-0-	1	1	16498	3	N	110	178	1	4	8	89
							121	9									
07	20026	X	16504	-0-	-3522	-0-	16390	3	114	9	N	104					193
08	20026	X	16045	-0-	-3981	-0-	15931	3	114	9	N	104	179	1			118
09	19380	X	14971	-0-	-4409	-0-	14850	3	121	9	N	110	178	1	10	8	40

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11430	X	868	-0-	-10562	-0-	626	1	242	9	N	220	350	1			85
05	11811	X	837	-0-	-10974	-0-	655	1	182	9	N	165	170	1			80
06	11430	X	778	-0-	-10652	-0-	637	1	141	9	N	128					208
07	11811	X	727	-0-	-11084	-0-	566	1	161	9	N	146	172	1			182
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	359	1	4260	3	N	169	171	1			180
							186	9									
*09	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	329	1	10546	3	N	123	174	1			129
							135	9									

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
04	37218	X	37218	-0-	-0-	-0-	36682	3	536	9	N	487	535	1	8	8	166
05	36055	X	36055	-0-	-0-	-0-	35567	3	488	9	N	444	567	1	6	8	37
06	32466	X	32466	-0-	-0-	-0-	6	1	32038	3	N	384	3	8			418
							422	9									
07	32490	X	32490	-0-	-0-	-0-	32109	3	381	9	N	346	720	1			44
08	26715	X	26715	-0-	-0-	-0-	103	1	26307	3	N	277	177	1			144
							305	9									
*09	29498	X	29498	-0-	-0-	-0-	29176	3	322	9	N	293	365	1	6	8	66

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269283 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	22714	-0-	22714	198353	33	1	22215	3	N	424	545	1			122
							466	9									
05	0	Z	21303	-0-	21303	219656	20866	3	437	9	N	397	360	1			159
06	0	Z	18362	-0-	18362	238018	18014	3	348	9	N	316	367	1	1	8	107
07	0	Z	11603	-0-	11603	249621	11407	3	196	9	N	178	183	1	1	8	101
08	0	Z	8781	-0-	8781	258402	93	1	8454	3	N	213	171	1			143
							234	9									
09	0	Z	13639	-0-	13639	272041	290	1	13181	3	N	153	189	1			107
							168	9									

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	903	-0-	-6837	-0-	560	1	343	9	N	312	176	1			272
05	7998	X	1034	-0-	-6964	-0-	575	1	141	3	N	289	520	1			41
							318	9									
06	7740	X	2485	-0-	-5255	-0-	383	1	1737	3	N	332	175	1			198
							365	9									
07	7998	X	5092	-0-	-2906	-0-	197	1	4558	3	N	306	352	1			152
							337	9									
08	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	226	1	12316	3	N	371	322	1			201
							408	9									
*09	26471	X	26471	-0-	-0-	-0-	262	1	25846	3	N	330	355	1			176
							363	9									

KINSLER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269310 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7195 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		26791	-0-	26791	186093	25629	3	1162	9	N	1056	1284	1			203
05	T. A.		25411	-0-	25411	211504	24374	3	1037	9	N	943	913	1	1	8	232
06	T. A.		21084	-0-	21084	232588	20333	3	751	9	N	683	724	1	3	8	188
07	T. A.		17018	-0-	17018	249606	16498	3	520	9	N	473	548	1	2	8	111
08	T. A.		14786	-0-	14786	264392	14388	3	398	9	N	362	364	1			109
09	T. A.		11831	-0-	11831	276223	225	1	11299	3	N	279	175	1			213
							307	9									

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	14259	-0-	14259	241425	14015	3	244	9	N	222	181	1			151
*05	254491	X	13066	-0-	-241425	-0-	12854	3	212	9	N	193	284	1			60
*06	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9207	3	157	9	N	143					203
*07	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11353	3	158	9	N	144	180	1			167
*08	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13700	3	207	9	N	188	175	1			180
*09	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	13912	3	221	9	N	201	178	1			203

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
04	T. A.		18640	-0-	18640	166065	290	1	17985	3	N	332	367	1			97
							365	9									
05	T. A.		16491	-0-	16491	182556	811	1	15382	3	N	271	183	1	1	8	184
							298	9									
06	T. A.		13779	-0-	13779	196335	870	1	12674	3	N	214	354	1	3	8	41
							235	9									
07	T. A.		13610	-0-	13610	209945	832	1	12568	3	N	191	170	1	3	8	59
							210	9									
08	T. A.		16697	-0-	16697	226642	160	1	16363	3	N	158					217
							174	9									
09	T. A.		8295	-0-	8295	234937	561	1	7594	3	N	127	182	1			162
							140	9									

KINSLER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269326 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7294 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		36619	-0-	36619	232899	35568	3	1051	9	N	955	925	1			262
05	T. A.		43320	-0-	43320	276219	42291	3	1029	9	N	935	889	1	1	8	307
06	T. A.		34081	-0-	34081	310300	33325	3	756	9	N	687	877	1	2	8	115
07	T. A.		33970	-0-	33970	344270	33243	3	727	9	N	661	539	1	3	8	234
08	T. A.		26718	-0-	26718	370988	26165	3	553	9	N	503	546	1			191
09	T. A.		25267	-0-	25267	396255	18	1	24626	3	N	566	547	1			210
							623	9									

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		28965	-0-	28965	257853	56	1	27424	3	N	1350	1473	1			180
							1485	9									
05	T. A.		31484	-0-	31484	289337	30186	3	1298	9	N	1180	1109	1			251
06	T. A.		29785	-0-	29785	319122	28783	3	1002	9	N	911	1085	1			77
*07	339633	X	20511	-0-	-319122	-0-	19959	3	552	9	N	502	367	1	1	8	211
*08	20243	X	10386	-0-	-9857	-0-	184	1	9675	3	N	479	359	1			331
							527	9									
*09	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	281	1	20905	3	N	531	748	1			114
							584	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18360	X	13596	-0-	-4764	-0-	13520	3	76	9	N	69	8	8			121
05	18972	X	11999	-0-	-6973	-0-	11940	3	59	9	N	54	6	8			169
06	11160	X	10774	-0-	-386	-0-	10724	3	50	9	N	45	182	1	4	8	28
07	14043	X	9877	-0-	-4166	-0-	9834	3	43	9	N	39					67
08	14043	X	3726	-0-	-10317	-0-	466	1	3238	3	N	20					87
							22	9									
09	13590	X	6711	-0-	-6879	-0-	856	1	5814	3	N	37	8	8			116
							41	9									

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
04	T. A.		4334	-0-	4334	95583	256	1	3529	3	N	499	527	1			160
							549	9									
05	T. A.		4889	-0-	4889	100472	4333	3	556	9	N	505	515	1			150
06	T. A.		4699	-0-	4699	105171	4191	3	508	9	N	462	517	1	1	8	94
07	T. A.		6385	-0-	6385	111556	5898	3	487	9	N	443	350	1	1	8	186
08	T. A.		13068	-0-	13068	124624	12664	3	404	9	N	367	343	1			210
09	T. A.		13916	-0-	13916	138540	23	1	13494	3	N	363	346	1			227
							399	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1205	-0-	1205	212721	422	1	672	3	N	101	180	1	8	8	111
							111	9									
05	T. A.		796	-0-	796	213517	464	1	332	9	N	302	176	1	7	8	230
06	T. A.		2649	-0-	2649	216166	441	1	1775	3	N	394	358	1	2	8	264
							433	9									
07	T. A.		10915	-0-	10915	227081	454	1	9929	3	N	484	528	1	2	8	218
							532	9									
08	T. A.		10580	-0-	10580	237661	418	1	9810	3	N	320	355	1	2	8	181
							352	9									
09	T. A.		2201	-0-	2201	239862	406	1	1638	3	N	143	179	1	1	8	144
							157	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
04	T. A.		10616	-0-	10616	156113	369	1	10163	3	N	76	10	8			114
							84	9									
05	T. A.		12503	-0-	12503	168616	366	1	12019	3	N	107	179	1	8	8	34
							118	9									
06	T. A.		9158	-0-	9158	177774	369	1	8722	3	N	61	1	8			94
							67	9									
07	T. A.		3251	-0-	3251	181025	349	1	2845	3	N	52	2	8			144
							57	9									
08	0	W	5991	-0-	5991	187016	419	1	5515	3	N	52	2	8			194
							57	9									
09	0	W	10451	-0-	10451	197467	400	1	9996	3	N	50	181	1	2	8	61
							55	9									

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
04	0	W	391	-0-	391	105497	373	1	18	9	N	16	9	8			152
05	0	W	507	-0-	507	106004	477	1	30	9	N	27	8	8			171
06	0	W	553	-0-	553	106557	510	1	43	9	N	39	1	8			209
07	0	W	399	-0-	399	106956	397	1	2	9	N	2	172	1	1	8	38
08	0	W	472	-0-	472	107428	443	1	29	9	N	26	2	8			62
09	0	W	536	-0-	536	107964	489	1	47	9	N	43	2	8			103

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
04	T. A.		8121	-0-	8121	356453	382	1	7710	3	N	26	177	1	2	8	39
							29	9									
05	T. A.		11800	-0-	11800	368253	358	1	11396	3	N	42	2	8			79
							46	9									
06	T. A.		10554	-0-	10554	378807	297	1	10189	3	N	62					141
							68	9									
07	T. A.		7896	-0-	7896	386703	253	1	7577	3	N	60					201
							66	9									
08	T. A.		9318	-0-	9318	396021	358	1	8927	3	N	30	182	1			49
							33	9									
09	T. A.		11433	-0-	11433	407454	321	1	11056	3	N	51					100
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	5936	-0-	5936	134168	275 206	1 9	5455	3	N	187	169	1	4	8	182
05	0	Z	5896	-0-	5896	140064	294 215	1 9	5387	3	N	195	332	1	3	8	42
06	0	Z	5310	-0-	5310	145374	281 179	1 9	4850	3	N	163	171	1	1	8	33
07	0	Z	4243	-0-	4243	149617	335 150	1 9	3758	3	N	136					169
08	0	Z	5086	-0-	5086	154703	493 184	1 9	4409	3	N	167	171	1			165
09	0	Z	4919	-0-	4919	159622	345 147	1 9	4427	3	N	134	170	1			129

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
04	28260	X	8266	-0-	-19994	-0-	324 241	1 9	7701	3	N	219	342	1	6	8	67
05	29202	X	7571	-0-	-21631	-0-	326 244	1 9	7001	3	N	222	172	1	5	8	112
06	28260	X	6516	-0-	-21744	-0-	317 199	1 9	6000	3	N	181	171	1	2	8	120
07	29202	X	6873	-0-	-22329	-0-	285 224	1 9	6364	3	N	204	171	1			153
08	29202	X	8762	-0-	-20440	-0-	127 205	1 9	8430	3	N	186	172	1			167
09	28260	X	6827	-0-	-21433	-0-	255 173	1 9	6399	3	N	157	168	1			156

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
04	T. A.		10334	-0-	10334	132986	580 873	1 9	8881	3	N	794	722	1			124
05	T. A.		11012	-0-	11012	143998	598 868	1 9	9546	3	N	789	711	1			202
06	T. A.		10468	-0-	10468	154466	591 728	1 9	9149	3	N	662	709	1	1	8	154
07	T. A.		8622	-0-	8622	163088	455 607	1 9	7560	3	N	552	537	1			169
08	T. A.		12976	-0-	12976	176064	526 677	1 9	11773	3	N	615	710	1			74
09	T. A.		16663	-0-	16663	192727	577 652	1 9	15434	3	N	593	358	1	1	8	308

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
04	T. A.		5143	-0-	5143	108627	551 708	1 9	3884	3	N	644	363	1			335
05	T. A.		5445	-0-	5445	114072	593 685	1 9	4167	3	N	623	716	1			242
06	T. A.		5257	-0-	5257	119329	546 581	1 9	4130	3	N	528	529	1	1	8	240
07	T. A.		6933	-0-	6933	126262	467 549	1 9	5917	3	N	499	540	1			199
08	T. A.		11142	-0-	11142	137404	511 623	1 9	10008	3	N	566	708	1			57
09	T. A.		13596	-0-	13596	151000	433 646	1 9	12517	3	N	587	355	1	1	8	288

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	T. A.		7781	-0-	7781	122459	594 639	1 9	6548	3	N	581	720	1			144
05	T. A.		8154	-0-	8154	130613	597 680	1 9	6877	3	N	618	531	1			231
06	T. A.		7870	-0-	7870	138483	591 595	1 9	6684	3	N	541	526	1	1	8	245
07	T. A.		9146	-0-	9146	147629	545 488	1 9	8113	3	N	444	532	1			157
08	T. A.		24035	-0-	24035	171664	725 739	1 9	22571	3	N	672	718	1			111
09	T. A.		28212	-0-	28212	199876	726 560	1 9	26926	3	N	509	359	1			261

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
04	T. A.		22149	-0-	22149	119340	363 164	1 9	21622	3	N	149	175	1	9	8	174
05	T. A.		22745	-0-	22745	142085	363 161	1 9	22221	3	N	146	170	1	7	8	143
06	T. A.		21501	-0-	21501	163586	21385	3	116	9	N	105	171	1	3	8	74
07	T. A.		20273	-0-	20273	183859	20163	3	110	9	N	100					174
08	T. A.		18511	-0-	18511	202370	18415	3	96	9	N	87	166	1			95
09	T. A.		16516	-0-	16516	218886	16414	3	102	9	N	93	6	8			182

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
*04	16470	X	3116	-0-	-13354	-0-	467 40	1 9	2609	3	N	36	179	1			32
*05	17019	X	3362	-0-	-13657	-0-	457 45	1 9	2860	3	N	41	1	8			72
*06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	471 47	1 9	4219	3	N	43	1	8			114
*07	3224	X	2337	-0-	-887	-0-	487 29	1 9	1821	3	N	26	1	8			139
*08	3348	X	2955	-0-	-393	-0-	487 36	1 9	2432	3	N	33					172
*09	4740	X	3565	-0-	-1175	-0-	477 29	1 9	3059	3	N	26	174	1			24

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
04	T. A.		26557	-0-	26557	158809	16 450	1 9	26091	3	N	409	537	1	10	8	54
05	T. A.		24732	-0-	24732	183541	24315	3	417	9	N	379	172	1	7	8	254
06	T. A.		19813	-0-	19813	203354	19469	3	344	9	N	313	371	1	4	8	192
07	T. A.		18328	-0-	18328	221682	18003	3	325	9	N	295	352	1			135
08	T. A.		16442	-0-	16442	238124	16150	3	292	9	N	265	353	1			47
09	T. A.		14878	-0-	14878	253002	14595	3	283	9	N	257	178	1	7	8	119

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. 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
04	0	W	5125	-0-		5125	107272	300	1	4750	3	N	68					122
								75	9									
05	0	W	4142	-0-		4142	111414	348	1	3711	3	N	75	177	1			20
								83	9									
06	0	W	4762	-0-		4762	116176	339	1	4368	3	N	50	1	8			69
								55	9									
07	0	W	4856	-0-		4856	121032	349	1	4461	3	N	42					111
								46	9									
08	0	W	4695	-0-		4695	125727	350	1	4298	3	N	43					154
								47	9									
09	0	W	4324	-0-		4324	130051	332	1	3950	3	N	38	167	1			25
								42	9									

HEALY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269434 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7181 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	T. A.		1983	-0-		1983	78824	257	1	882	3	N	767	748	1			344
								844	9									
05	T. A.		6031	-0-		6031	84855	167	1	5097	3	N	697	716	1	1	8	324
								767	9									
06	T. A.		14005	-0-		14005	98860	94	1	12997	3	N	831	911	1	3	8	241
								914	9									
07	T. A.		9134	-0-		9134	107994	99	1	8613	3	N	384	551	1	2	8	72
								422	9									
08	T. A.		752	-0-		752	108746	242	1	312	3	N	180	178	1			74
								198	9									
09	T. A.		13430	-0-		13430	122176	415	1	12267	3	N	680	545	1			209
								748	9									

NAPOLI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269465 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7336 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	T. A.		15757	-0-		15757	175283	15217	3	540	9	N	491	377	1			250
05	T. A.		14853	-0-		14853	190136	531	1	13840	3	N	438	576	1			112
								482	9									
06	T. A.		12189	-0-		12189	202325	852	1	10933	3	N	367	365	1	2	8	112
								404	9									
07	T. A.		7579	-0-		7579	209904	571	1	6770	3	N	216	184	1	1	8	143
								238	9									
08	T. A.		4261	-0-		4261	214165	192	1	3879	3	N	173	186	1			130
								190	9									
09	T. A.		12129	-0-		12129	226294	248	1	11558	3	N	294	364	1			60
								323	9									

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	SHUT IN		2752	-0-		2752	61204	1475	3	1277	9	N	1161	1090	1			309
05	SHUT IN		3932	-0-		3932	65136	2441	3	1491	9	N	1355	1325	1			339
06	SHUT IN		5946	-0-		5946	71082	105	1	4507	3	N	1213	1309	1	1	8	242
								1334	9									
07	SHUT IN		4472	-0-		4472	75554	251	1	3267	3	N	867	1067	1	1	8	41
								954	9									
08	SHUT IN		317	-0-		317	75871	243	1	74	9	N	67					108
*09	83206	X	7335	-0-		-75871	-0-	273	1	5441	3	N	1474	1292	1			290
								1621	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STUDEBAKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269531 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7531 - 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
04	SHUT IN		20929	-0-	20929	106571	374 532	1 9	20023	3	N	484	541	1	13	8	137
05	SHUT IN		23172	-0-	23172	129743	22717	3	455	9	N	414	360	1	10	8	181
06	SHUT IN		19745	-0-	19745	149488	19349	3	396	9	N	360	347	1	5	8	189
07	SHUT IN		18393	-0-	18393	167881	18034	3	359	9	N	326	345	1			170
08	SHUT IN		16318	-0-	16318	184199	15997	3	321	9	N	292	362	1			100
09	SHUT IN		14998	-0-	14998	199197	14684	3	314	9	N	285	179	1	10	8	196

HEALY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269617 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7127 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1560	-0-	1560	40895	319 405	1 9	836	3	N	368	365	1			189
05	T. A.		562	-0-	562	41457	324	1	238	9	N	216	181	1			224
06	T. A.		3506	-0-	3506	44963	260 285	1 9	2961	3	N	259	370	1	1	8	112
07	T. A.		4668	-0-	4668	49631	102 231	1 9	4335	3	N	210	180	1			142
08	T. A.		2321	-0-	2321	51952	252 323	1 9	1746	3	N	294	367	1			69
09	T. A.		2672	-0-	2672	54624	237 177	1 9	2258	3	N	161	178	1			52

HEALY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269622 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7275 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	4194	-0-	4194	63142	275 479	1 9	3440	3	N	435	392	1			197
05	0	W	3004	-0-	3004	66146	386 426	1 9	2192	3	N	387	369	1			215
06	0	W	3198	-0-	3198	69344	505 372	1 9	2321	3	N	338	362	1	1	8	190
07	0	W	2258	-0-	2258	71602	437 246	1 9	1575	3	N	224	359	1			55
08	0	W	1673	-0-	1673	73275	259 388	1 9	1026	3	N	353	363	1			45
09	0	W	2791	-0-	2791	76066	222 414	1 9	2155	3	N	376	355	1			66

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
04	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	724 877	1 9	17331	3	N	797	877	1			337
05	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	749 818	1 9	24371	3	N	744	890	1			191
06	31538	X	31538	-0-	-0-	-0-	685 708	1 9	30145	3	N	644	537	1	1	8	297
07	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	696 510	1 9	27055	3	N	464	711	1			50
08	32218	X	32218	-0-	-0-	-0-	296 516	1 9	31406	3	N	469	358	1			161
*09	28007	X	28007	-0-	-0-	-0-	85 405	1 9	27517	3	N	368	360	1			169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 11/29/2012 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
04	T. A.		7885	-0-	7885	151307	620 914	1 9	6351	3	N	831	875	1			150
05	T. A.		8334	-0-	8334	159641	593 898	1 9	6843	3	N	816	893	1			73
06	T. A.		8035	-0-	8035	167676	589 781	1 9	6665	3	N	710	525	1			258
07	T. A.		8416	-0-	8416	176092	601 761	1 9	7054	3	N	692	898	1			52
08	T. A.		19166	-0-	19166	195258	437 990	1 9	17739	3	N	900	885	1			67
09	T. A.		36649	-0-	36649	231907	331 1262	1 9	35056	3	N	1147	1062	1			152

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 11/30/2012 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
04	T. A.		4080	-0-	4080	81652	695 549	1 9	2836	3	N	499	517	1			90
05	T. A.		4247	-0-	4247	85899	573 518	1 9	3156	3	N	471	518	1			43
06	T. A.		3963	-0-	3963	89862	637 432	1 9	2894	3	N	393	354	1			82
07	T. A.		6073	-0-	6073	95935	579 437	1 9	5057	3	N	397	336	1			143
08	T. A.		17797	-0-	17797	113732	479 1095	1 9	16223	3	N	995	1055	1			83
09	T. A.		35726	-0-	35726	149458	371 1125	1 9	34230	3	N	1023	877	1	1	8	228

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
04	T. A.		16390	-0-	16390	233214	16315	3	75	9	N	68	181	1	1	8	51
05	T. A.		16311	-0-	16311	249525	16244	3	67	9	N	61	1	8			111
06	T. A.		14058	-0-	14058	263583	14015	3	43	9	N	39					150
07	T. A.		12921	-0-	12921	276504	12879	3	42	9	N	38					188
08	T. A.		14037	-0-	14037	290541	13987	3	50	9	N	45	180	1			53
09	T. A.		12176	-0-	12176	302717	12122	3	54	9	N	49	1	8			101

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
04	T. A.		24973	-0-	24973	340283	24845	3	128	9	N	116	183	1	2	8	118
05	T. A.		24783	-0-	24783	365066	24655	3	128	9	N	116	174	1	1	8	59
06	T. A.		21378	-0-	21378	386444	21271	3	107	9	N	97	1	8			155
07	T. A.		22631	-0-	22631	409075	22496	3	135	9	N	123	180	1			98
08	T. A.		20890	-0-	20890	429965	20732	3	158	9	N	144	176	1			66
09	T. A.		18313	-0-	18313	448278	18134	3	179	9	N	163	178	1	4	8	47

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
04	T. A.		2412	-0-	2412	52448	854 241	1 9	1317	3	N	219	177	1	5	8	167
05	T. A.		992	-0-	992	53440	898	1	94	9	N	85	172	1	3	8	77
06	T. A.		1085	-0-	1085	54525	866	1	219	9	N	199	176	1	2	8	98
07	T. A.		853	-0-	853	55378	792	1	61	9	N	55					153
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	55378					N	-0-					153
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	55378					N	-0-					153

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. 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
04	SHUT IN		5791	-0-		5791	63913	263 805	1 9	4723	3	N	732	392	1			447
05	SHUT IN		3346	-0-		3346	67259	246 679	1 9	2421	3	N	617	881	1			183
06	SHUT IN		2651	-0-		2651	69910	275 586	1 9	1790	3	N	533	547	1	1	8	168
07	SHUT IN		3015	-0-		3015	72925	289 550	1 9	2176	3	N	500	533	1	1	8	134
08	SHUT IN		2036	-0-		2036	74961	292 495	1 9	1249	3	N	450	354	1			230
09	SHUT IN		1592	-0-		1592	76553	247 453	1 9	892	3	N	412	541	1			101

JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269851 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6970 - 11650

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
04	T. A.		7802	-0-		7802	110729	353 1020	1 9	6429	3	N	927	903	1			277
05	T. A.		5922	-0-		5922	116651	382 933	1 9	4607	3	N	848	893	1	1	8	231
06	T. A.		2662	-0-		2662	119313	410 556	1 9	1696	3	N	505	534	1	2	8	200
07	T. A.		1584	-0-		1584	120897	554 519	1 9	511	3	N	472	536	1	1	8	135
08	T. A.		1396	-0-		1396	122293	886	1	510	9	N	464	353	1			246
09	T. A.		1247	-0-		1247	123540	842	1	405	9	N	368	354	1			260

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269868 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8568 - 13022

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
04	T. A.		11198	-0-		11198	94981	602 1129	1 9	9467	3	N	1026	897	1	7	8	246
05	T. A.		12578	-0-		12578	107559	605 1058	1 9	10915	3	N	962	1069	1	4	8	135
06	T. A.		11978	-0-		11978	119537	591 857	1 9	10530	3	N	779	717	1	2	8	195
07	T. A.		13504	-0-		13504	133041	482 828	1 9	12194	3	N	753	889	1			59
08	T. A.		19613	-0-		19613	152654	683 871	1 9	18059	3	N	792	715	1			136
09	T. A.		24045	-0-		24045	176699	374 755	1 9	22916	3	N	686	542	1	4	8	276

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

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
04	0 W		6377	-0-		6377	125010	599 882	1 9	4896	3	N	802	881	1	4	8	85
05	0 W		9007	-0-		9007	134017	636 960	1 9	7411	3	N	873	712	1	3	8	243
06	0 W		11200	-0-		11200	145217	606 954	1 9	9640	3	N	867	892	1	2	8	216
07	0 W		20340	-0-		20340	165557	308 1243	1 9	18789	3	N	1130	1244	1			102
08	0 W		27552	-0-		27552	193109	317 1243	1 9	25992	3	N	1130	1070	1			162
09	0 W		32805	-0-		32805	225914	225 1156	1 9	31424	3	N	1051	896	1	4	8	313

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269871 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		16866	-0-	16866	106089	406	1	15633	3	N	752	711	1	3	8	179
							827	9									
05	T. A.		11090	-0-	11090	117179	560	1	9878	3	N	593	703	1	2	8	67
							652	9									
06	T. A.		14877	-0-	14877	132056	465	1	13761	3	N	592	535	1			124
							651	9									
07	T. A.		2817	-0-	2817	134873	550	1	1828	3	N	399	355	1			168
							439	9									
08	T. A.		1092	-0-	1092	135965	892	1	200	9	N	182	177	1			173
09	T. A.		4982	-0-	4982	140947	895	1	3562	3	N	477	531	1			119
							525	9									

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
04	T. A.		28132	-0-	28132	139519	124	1	27404	3	N	549	534	1	1	8	92
							604	9									
05	T. A.		27423	-0-	27423	166942	26935	3	488	9	N	444	351	1	1	8	184
06	T. A.		23375	-0-	23375	190317	22982	3	393	9	N	357	351	1			190
07	T. A.		23176	-0-	23176	213493	22851	3	325	9	N	295	353	1			132
08	T. A.		21528	-0-	21528	235021	21155	3	373	9	N	339	356	1			115
09	T. A.		18360	-0-	18360	253381	4	1	18007	3	N	317	358	1			74
							349	9									

WASHINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269875 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7477 - 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
04	T. A.		1198	-0-	1198	20118	564	1	278	3	N	324	538	1			49
							356	9									
05	T. A.		1482	-0-	1482	21600	676	1	517	3	N	263	176	1			136
							289	9									
06	T. A.		1702	-0-	1702	23302	476	1	966	3	N	236	333	1			39
							260	9									
07	T. A.		3251	-0-	3251	26553	586	1	1990	3	N	614	502	1			151
							675	9									
08	T. A.		29350	-0-	29350	55903	385	1	28310	3	N	595	693	1			53
							655	9									
09	T. A.		42456	-0-	42456	98359	115	1	42049	3	N	265	170	1			148
							292	9									

WASHINGTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269884 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7412 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		3245	-0-	3245	42590	480	1	2050	3	N	650	703	1			220
							715	9									
05	T. A.		985	-0-	985	43575	707	1	278	9	N	253	360	1			113
06	T. A.		778	-0-	778	44353	461	1	317	9	N	288	339	1			62
07	T. A.		1270	-0-	1270	45623	536	1	734	9	N	667	510	1			219
08	T. A.		6438	-0-	6438	52061	375	1	5598	3	N	423	506	1			136
							465	9									
09	T. A.		14546	-0-	14546	66607	256	1	13928	3	N	329	355	1			110
							362	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	3639	-0-	3639	56499	399	1	2808	3	N	393	529	1			39
						432	9									
05	T. A.	3819	-0-	3819	60318	407	1	3054	3	N	325	179	1			185
						358	9									
06	T. A.	4643	-0-	4643	64961	293	1	3947	3	N	366	506	1			45
						403	9									
07	T. A.	6892	-0-	6892	71853	234	1	6099	3	N	508	343	1			210
						559	9									
08	T. A.	14272	-0-	14272	86125	294	1	13572	3	N	369	515	1			64
						406	9									
09	T. A.	25733	-0-	25733	111858	162	1	25226	3	N	314	177	1			201
						345	9									

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

04	T. A.	24775	-0-	24775	123045	254	1	23952	3	N	517	353	1	1	8	223
						569	9									
05	T. A.	24105	-0-	24105	147150	316	1	23308	3	N	437	528	1	1	8	131
						481	9									
06	T. A.	20990	-0-	20990	168140	409	1	20183	3	N	362	350	1			143
						398	9									
07	T. A.	12332	-0-	12332	180472	353	1	11725	3	N	231	177	1			197
						254	9									
08	T. A.	19622	-0-	19622	200094	61	1	19197	3	N	331	353	1			175
						364	9									
09	T. A.	19367	-0-	19367	219461	19029	3	338	9	N	307	360	1			122

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

04	SHUT IN	26259	-0-	26259	191482	81	1	26054	3	N	113	181	1	1	8	91
						124	9									
05	SHUT IN	25906	-0-	25906	217388	25803	3	103	9	N	94	1	8			184
06	SHUT IN	17057	-0-	17057	234445	87	1	16917	3	N	48	166	1			66
						53	9									
07	SHUT IN	16695	-0-	16695	251140	51	1	16597	3	N	43					109
						47	9									
08	SHUT IN	18091	-0-	18091	269231	126	1	17919	3	N	42					151
						46	9									
09	SHUT IN	17435	-0-	17435	286666	17391	3	44	9	N	40					191

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

04	SHUT IN	26249	-0-	26249	176661	7	1	26047	3	N	177	185	1	1	8	213
						195	9									
05	SHUT IN	24132	-0-	24132	200793	23968	3	164	9	N	149	179	1			183
06	SHUT IN	16487	-0-	16487	217280	86	1	16328	3	N	66	176	1			73
						73	9									
07	SHUT IN	18126	-0-	18126	235406	44	1	18019	3	N	57					130
						63	9									
08	SHUT IN	18922	-0-	18922	254328	18845	3	77	9	N	70					200
*09	271374 X	17046	-0-	-254328	-0-	16984	3	62	9	N	56	165	1			91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	SHUT IN	34061	-0-	34061	141329	33819	3	242	9	N	220	364	1			29
05	SHUT IN	30352	-0-	30352	171681	30147	3	205	9	N	186	180	1			35
06	SHUT IN	24328	-0-	24328	196009	24176	3	152	9	N	138					173
07	SHUT IN	20823	-0-	20823	216832	20689	3	134	9	N	122	177	1			118
08	SHUT IN	22461	-0-	22461	239293	22309	3	152	9	N	138	179	1			77
09	SHUT IN	20655	-0-	20655	259948	83	1	20429	3	N	130	179	1	2	8	26
						143	9									

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

04	SHUT IN	32067	-0-	32067	147725	5	1	31655	3	N	370	360	1			98
						407	9									
05	SHUT IN	26923	-0-	26923	174648	26623	3	300	9	N	273	176	1			195
06	SHUT IN	21940	-0-	21940	196588	21735	3	205	9	N	186	177	1			204
07	SHUT IN	19783	-0-	19783	216371	19612	3	171	9	N	155	179	1			180
08	SHUT IN	21661	-0-	21661	238032	21440	3	221	9	N	201	363	1			18
09	SHUT IN	19499	-0-	19499	257531	8	1	19300	3	N	174	3	8			189
						191	9									

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

04	SHUT IN	35859	-0-	35859	181811	386	1	34996	3	N	434	358	1			213
						477	9									
05	SHUT IN	29587	-0-	29587	211398	417	1	28792	3	N	344	532	1			25
						378	9									
06	SHUT IN	31489	-0-	31489	242887	255	1	30898	3	N	305	178	1			152
						336	9									
07	SHUT IN	32232	-0-	32232	275119	31992	3	240	9	N	218	210	1			160
08	SHUT IN	28602	-0-	28602	303721	28357	3	245	9	N	223	355	1			28
09	SHUT IN	25659	-0-	25659	329380	105	1	25347	3	N	188	1	8			215
						207	9									

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270314 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

04	SHUT IN	3167	-0-	3167	49260	2286	3	881	9	N	801	708	1			239
05	SHUT IN	5698	-0-	5698	54958	4739	3	959	9	N	872	921	1			190
06	SHUT IN	9855	-0-	9855	64813	8799	3	1056	9	N	960	935	1	3	8	212
07	SHUT IN	11966	-0-	11966	76779	16	1	10923	3	N	934	910	1	4	8	232
						1027	9									
08	SHUT IN	13827	-0-	13827	90606	239	1	12532	3	N	960	913	1			279
						1056	9									
09	SHUT IN	6831	-0-	6831	97437	166	1	5977	3	N	625	740	1			164
						688	9									

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

04	SHUT IN	12963	-0-	12963	105151	782	1	11784	3	N	361	535	1			31
						397	9									
05	SHUT IN	10094	-0-	10094	115245	837	1	8918	3	N	308	170	1			169
						339	9									
06	SHUT IN	4811	-0-	4811	120056	757	1	3795	3	N	235	180	1			224
						259	9									
07	123482 X	3426	-0-	-120056	-0-	658	1	2531	3	N	215	361	1			78
						237	9									
08	6696 X	4890	-0-	-1806	-0-	1077	1	3529	3	N	258	181	1			155
						284	9									
09	6480 X	3498	-0-	-2982	-0-	718	1	2502	3	N	253	179	1	9	8	220
						278	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		1710	-0-		1710		42403	697	1	580	3	N	394	535	1			78
									433	9									
05	SHUT IN		1763	-0-		1763		44166	716	1	568	3	N	435	355	1			158
									479	9									
06	SHUT IN		1707	-0-		1707		45873	864	1	495	3	N	316	362	1			112
									348	9									
07	SHUT IN		1682	-0-		1682		47555	434	1	951	3	N	270	178	1			204
									297	9									
08	49192	X	1637	-0-		-47555		-0-	441	1	963	3	N	212	297	1			119
									233	9									
*09	5311	X	5311	-0-		-0-		-0-	390	1	4632	3	N	263	173	1			209
									289	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		12290	-0-		12290		94949	772	1	10702	3	N	742	718	1	5	8	257
									816	9									
05	SHUT IN		12828	-0-		12828		107777	782	1	11361	3	N	623	711	1	7	8	162
									685	9									
06	SHUT IN		15655	-0-		15655		123432	911	1	14267	3	N	434	528	1	9	8	59
									477	9									
07	SHUT IN		18158	-0-		18158		141590	392	1	17375	3	N	355	357	1			57
									391	9									
08	SHUT IN		18305	-0-		18305		159895	396	1	17534	3	N	341	222	1			176
									375	9									
09	SHUT IN		15879	-0-		15879		175774	413	1	15202	3	N	240	356	1			60
									264	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		25370	-0-		25370		120727	215	1	24762	3	N	357	351	1	1	8	196
									393	9									
05	SHUT IN		24993	-0-		24993		145720	24741	3	252	9	N	229	356	1			69
06	SHUT IN		19043	-0-		19043		164763	18907	3	136	9	N	124					193
07	SHUT IN		15947	-0-		15947		180710	15846	3	101	9	N	92	178	1			107
08	SHUT IN		17135	-0-		17135		197845	17022	3	113	9	N	103	165	1			45
*09	213686	X	15841	-0-		-197845		-0-	15729	3	112	9	N	102					147

TOWNSEND B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270365 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		1299	-0-		1299		37369	630	1	372	3	N	270	356	1	1	8	93
									297	9									
05	SHUT IN		1755	-0-		1755		39124	488	1	873	3	N	358	363	1	3	8	85
									394	9									
06	SHUT IN		2078	-0-		2078		41202	519	1	1181	3	N	344	358	1	4	8	67
									378	9									
07	SHUT IN		2102	-0-		2102		43304	524	1	1336	3	N	220	181	1			106
									242	9									
08	SHUT IN		2032	-0-		2032		45336	513	1	1331	3	N	171	176	1			101
									188	9									
09	SHUT IN		3873	-0-		3873		49209	490	1	3093	3	N	264	183	1			182
									290	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOWNSEND B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270369 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7374 - 11105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	1641	-0-	1641	59300	554	1	304	3	N	712	716	1	1	8	148
						783	9									
05	SHUT IN	1263	-0-	1263	60563	398	1	296	3	N	517	533	1	2	8	130
						569	9									
06	SHUT IN	3477	-0-	3477	64040	373	1	2476	3	N	571	531	1	2	8	168
						628	9									
07	SHUT IN	5329	-0-	5329	69369	366	1	4413	3	N	500	533	1			135
						550	9									
08	SHUT IN	5400	-0-	5400	74769	387	1	4428	3	N	532	524	1			143
						585	9									
09	SHUT IN	2220	-0-	2220	76989	380	1	1396	3	N	404	175	1			372
						444	9									

EVANS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270370 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7126 - 11115

04	SHUT IN	970	-0-	970	71673	295	1	675	9	N	614	732	1			44
05	SHUT IN	2912	-0-	2912	74585	197	1	2063	3	N	593	545	1			92
						652	9									
06	SHUT IN	10149	-0-	10149	84734	100	1	9372	3	N	615	532	1			175
						677	9									
07	SHUT IN	16462	-0-	16462	101196	121	1	15645	3	N	633	717	1			91
						696	9									
08	SHUT IN	17850	-0-	17850	119046	295	1	16950	3	N	550	351	1			290
						605	9									
09	SHUT IN	11828	-0-	11828	130874	407	1	11007	3	N	376	377	1			289
						414	9									

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270371 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

04	SHUT IN	2068	-0-	2068	104828	170	1	1411	3	N	443	530	1			126
						487	9									
05	SHUT IN	3415	-0-	3415	108243	203	1	2705	3	N	461	538	1			49
						507	9									
06	SHUT IN	8675	-0-	8675	116918	49	1	8006	3	N	564	541	1			72
						620	9									
07	SHUT IN	13353	-0-	13353	130271	12690	3	663	9	N	603	549	1			126
08	SHUT IN	14571	-0-	14571	144842	14017	3	554	9	N	504	366	1			264
09	SHUT IN	21220	-0-	21220	166062	20675	3	545	9	N	495	355	1			404

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SHUT IN	20592	-0-	20592	158001	20401	3	191	9	N	174	174	1	2	8	111
05	SHUT IN	18842	-0-	18842	176843	18677	3	165	9	N	150	180	1	2	8	79
06	SHUT IN	16831	-0-	16831	193674	16691	3	140	9	N	127	180	1	1	8	25
07	SHUT IN	16805	-0-	16805	210479	16677	3	128	9	N	116					141
08	SHUT IN	15975	-0-	15975	226454	15865	3	110	9	N	100	186	1			55
*09	241146 X	14692	-0-	-226454	-0-	14568	3	124	9	N	113	2	8			166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. N/A

04	SHUT IN	23960	-0-	23960	113770	139	1	23210	3	N	555	441	1	4	8	224
						611	9									
05	SHUT IN	24538	-0-	24538	138308	23995	3	543	9	N	494	532	1	7	8	179
06	SHUT IN	21786	-0-	21786	160094	21345	3	441	9	N	401	349	1			231
07	SHUT IN	11139	-0-	11139	171233	352	1	10559	3	N	207	179	1			259
						228	9									
08	SHUT IN	22911	-0-	22911	194144	22501	3	410	9	N	373	532	1			100
09	SHUT IN	20459	-0-	20459	214603	20120	3	339	9	N	308	180	1			228

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7897 PERF. N/A

04	SHUT IN	22469	-0-	22469	98065	140	1	22059	3	N	245	115	1	2	8	208
						270	9									
05	SHUT IN	21469	-0-	21469	119534	21260	3	209	9	N	190	183	1	3	8	212
06	SHUT IN	17206	-0-	17206	136740	17071	3	135	9	N	123	177	1			158
07	SHUT IN	17651	-0-	17651	154391	17576	3	75	9	N	68					226
08	SHUT IN	19127	-0-	19127	173518	18986	3	141	9	N	128	178	1			176
09	SHUT IN	17665	-0-	17665	191183	17557	3	108	9	N	98	178	1			96

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. N/A

04	SHUT IN	24335	-0-	24335	97507	153	1	23828	3	N	322	325	1	4	8	174
						354	9									
05	SHUT IN	26052	-0-	26052	123559	25799	3	253	9	N	230	178	1	7	8	219
06	SHUT IN	21820	-0-	21820	145379	21633	3	187	9	N	170	175	1			214
07	SHUT IN	11073	-0-	11073	156452	345	1	10632	3	N	87	176	1			125
						96	9									
08	SHUT IN	20515	-0-	20515	176967	20350	3	165	9	N	150	182	1			93
09	SHUT IN	21318	-0-	21318	198285	21163	3	155	9	N	141					234

BURKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270388 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7603 - 11493

04	SHUT IN	807	-0-	807	24882	402	1	56	3	N	317	341	1			151
						349	9									
05	SHUT IN	834	-0-	834	25716	417	1	87	3	N	300	342	1	1	8	108
						330	9									
06	SHUT IN	1825	-0-	1825	27541	409	1	1115	3	N	274	170	1	1	8	211
						301	9									
07	SHUT IN	4527	-0-	4527	32068	414	1	3809	3	N	276	334	1			153
						304	9									
08	SHUT IN	8346	-0-	8346	40414	401	1	7661	3	N	258	339	1			72
						284	9									
09	SHUT IN	8033	-0-	8033	48447	396	1	7405	3	N	211	166	1			117
						232	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270394 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		993	-0-		993	26687		569	1	424	9	N	385	348	1	1	8	317
05	SHUT IN		1085	-0-		1085	27772		659	1	426	9	N	387	513	1	1	8	190
06	SHUT IN		3206	-0-		3206	30978		588	1	2249	3	N	335	340	1	1	8	184
									369	9									
07	SHUT IN		6182	-0-		6182	37160		626	1	5168	3	N	353	319	1			218
									388	9									
08	SHUT IN		10001	-0-		10001	47161		675	1	8940	3	N	351	341	1			228
									386	9									
09	SHUT IN		9631	-0-		9631	56792		667	1	8617	3	N	315	346	1			197
									347	9									

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270395 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7208 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		1825	-0-		1825	62455		579	1	672	3	N	522	520	1			209
									574	9									
05	SHUT IN		3649	-0-		3649	66104		577	1	2393	3	N	617	697	1	1	8	128
									679	9									
06	SHUT IN		5351	-0-		5351	71455		600	1	4173	3	N	525	513	1	1	8	139
									578	9									
07	SHUT IN		7148	-0-		7148	78603		594	1	5930	3	N	567	532	1			174
									624	9									
08	SHUT IN		10288	-0-		10288	88891		565	1	9063	3	N	600	684	1			90
									660	9									
09	SHUT IN		10057	-0-		10057	98948		528	1	8756	3	N	703	511	1			282
									773	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		16666	-0-		16666	99373		634	1	14929	3	N	1003	1058	1	4	8	264
									1103	9									
05	SHUT IN		22515	-0-		22515	121888		21649	3	866	9	N	787	890	1	1	8	160
06	SHUT IN		19843	-0-		19843	141731		67	1	19180	3	N	542	533	1			169
									596	9									
07	161893	X	20162	-0-		-141731	-0-		19674	3	488	9	N	444	355	1			258
08	20227	X	20227	-0-		-0-	-0-		19818	3	409	9	N	372	522	1			108
*09	18238	X	18238	-0-		-0-	-0-		17917	3	321	9	N	292	180	1			220

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		38120	-0-		38120	177549		396	1	37295	3	N	390	366	1			202
									429	9									
05	SHUT IN		32932	-0-		32932	210481		407	1	32182	3	N	312	352	1			162
									343	9									
06	SHUT IN		28658	-0-		28658	239139		554	1	27862	3	N	220	177	1			205
									242	9									
07	SHUT IN		24101	-0-		24101	263240		826	1	23080	3	N	177	355	1			27
									195	9									
08	SHUT IN		21264	-0-		21264	284504		837	1	20247	3	N	164	179	1			12
									180	9									
09	SHUT IN		20272	-0-		20272	304776		421	1	19699	3	N	138					150
									152	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15510	X	15018	-0-		-492		-0-	554	1	14368	3	N	87	1	8			183
									96	9									
05	16027	X	15140	-0-		-887		-0-	545	1	14509	3	N	78	180	1	1	8	80
									86	9									
06	14820	X	13849	-0-		-971		-0-	594	1	13190	3	N	59					139
									65	9									
07	15035	X	13372	-0-		-1663		-0-	517	1	12803	3	N	47					186
									52	9									
08	15531	X	14997	-0-		-534		-0-	637	1	14303	3	N	52	176	1			62
									57	9									
09	15030	X	14032	-0-		-998		-0-	732	1	13236	3	N	58					120
									64	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15030	X	11078	-0-		-3952		-0-	269	1	10777	3	N	29	1	8			100
									32	9									
05	14074	X	11503	-0-		-2571		-0-	310	1	11153	3	N	36					136
									40	9									
06	13020	X	10762	-0-		-2258		-0-	321	1	10411	3	N	27					163
									30	9									
07	12493	X	10017	-0-		-2476		-0-	276	1	9717	3	N	22					185
									24	9									
08	12493	X	12246	-0-		-247		-0-	372	1	11842	3	N	29					214
									32	9									
*09	11549	X	11549	-0-		-0-		-0-	399	1	11115	3	N	32	176	1			70
									35	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15780	X	12575	-0-		-3205		-0-	305	1	12227	3	N	39	178	1	1	8	75
									43	9									
05	15965	X	12979	-0-		-2986		-0-	349	1	12587	3	N	39					114
									43	9									
06	14640	X	11194	-0-		-3446		-0-	334	1	10829	3	N	28					142
									31	9									
07	13795	X	10283	-0-		-3512		-0-	284	1	9976	3	N	21					163
									23	9									
08	13454	X	11928	-0-		-1526		-0-	363	1	11535	3	N	27					190
									30	9									
09	12570	X	11377	-0-		-1193		-0-	394	1	10951	3	N	29					219
									32	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	3474	-0-		-1386		-0-	598	1	2746	3	N	118	2	8			171
									130	9									
05	3674	X	3674	-0-		-0-		-0-	613	1	2931	3	N	118	178	1	1	8	110
									130	9									
06	3576	X	3576	-0-		-0-		-0-	600	1	2845	3	N	119	177	1			52
									131	9									
07	5298	X	5298	-0-		-0-		-0-	620	1	4569	3	N	99					151
									109	9									
08	3689	X	3485	-0-		-204		-0-	616	1	2750	3	N	108	176	1			83
									119	9									
09	3570	X	3006	-0-		-564		-0-	2899	3	107	9	N	97					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	13920	3	138	9	N	125	175	1	1	8	132
05	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13194	3	135	9	N	123	181	1			74
06	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11298	3	68	9	N	62					136
07	13671	X	10595	-0-	-3076	-0-	10531	3	64	9	N	58					194
08	14322	X	12927	-0-	-1395	-0-	12849	3	78	9	N	71	178	1			87
09	13860	X	12419	-0-	-1441	-0-	12329	3	90	9	N	82					169

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18930	X	18331	-0-	-599	-0-	18174	3	157	9	N	143	176	1	1	8	81
05	19561	X	19085	-0-	-476	-0-	18933	3	152	9	N	138	1	8			218
06	18570	X	15913	-0-	-2657	-0-	15812	3	101	9	N	92	178	1			132
07	19065	X	14776	-0-	-4289	-0-	14674	3	102	9	N	93	180	1			45
08	19096	X	16787	-0-	-2309	-0-	16656	3	131	9	N	119					164
09	18480	X	16084	-0-	-2396	-0-	15965	3	119	9	N	108	179	1			93

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	11491	-0-	-89	-0-	11004	3	487	9	N	443	531	1	1	8	109
05	11904	X	11711	-0-	-193	-0-	11202	3	509	9	N	463	354	1			218
06	11550	X	11298	-0-	-252	-0-	10808	3	490	9	N	445	356	1			307
07	11935	X	11480	-0-	-455	-0-	11030	3	450	9	N	409	535	1			181
08	11873	X	11264	-0-	-609	-0-	10848	3	416	9	N	378	353	1			206
09	11490	X	10717	-0-	-773	-0-	10339	3	378	9	N	344	356	1			194

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18600	X	16855	-0-	-1745	-0-	16723	3	132	9	N	120	178	1	1	8	149
05	19220	X	17464	-0-	-1756	-0-	17335	3	129	9	N	117	182	1			84
06	18600	X	15029	-0-	-3571	-0-	14952	3	77	9	N	70					154
07	19220	X	13787	-0-	-5433	-0-	13728	3	59	9	N	54	177	1			31
08	19220	X	15390	-0-	-3830	-0-	15296	3	94	9	N	85					116
09	18600	X	14672	-0-	-3928	-0-	14583	3	89	9	N	81					197

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	1597	-0-	-3563	-0-	460	1	1024	3	N	103	1	8			156
							113	9									
05	5332	X	809	-0-	-4523	-0-	467	1	264	3	N	71	179	1	1	8	47
							78	9									
06	5160	X	1549	-0-	-3611	-0-	489	1	975	3	N	77					124
							85	9									
07	5332	X	2971	-0-	-2361	-0-	432	1	2462	3	N	70					194
							77	9									
08	5332	X	3002	-0-	-2330	-0-	320	1	2623	3	N	54	180	1			68
							59	9									
09	5160	X	3077	-0-	-2083	-0-	334	1	2644	3	N	90	1	8			157
							99	9									

FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 270643 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6420 - 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
04	0	Z	1	-0-	1	1931	1	3			N	-0-					52
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	1931					N	-0-					52
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	1931					N	-0-					52
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	1931					N	-0-					52
08	0	Z	12	-0-	12	1943	12	3			N	-0-					52
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	1943					N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	1540	-0-	-4700	-0-	209	1	1325	3	N	5	1	8			78
							6	9									
05	5270	X	1235	-0-	-4035	-0-	300	1	932	3	N	3					81
							3	9									
06	3900	X	1631	-0-	-2269	-0-	299	1	1315	3	N	15	90	1			6
							17	9									
07	2697	X	1304	-0-	-1393	-0-	320	1	984	3	N	-0-					6
08	2263	X	622	-0-	-1641	-0-	268	1	354	3	N	-0-					6
09	1620	X	26	-0-	-1594	-0-	26	3			N	-0-					6

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

04	540	X	153	-0-	-387	-0-	35	1	118	9	N	107					187
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	119	1	270	9	N	245	342	1			90
06	270	X	206	-0-	-64	-0-	40	1	166	9	N	151	167	1			74
07	372	X	176	-0-	-196	-0-	33	1	143	9	N	130					204
08	403	X	173	-0-	-230	-0-	40	1	133	9	N	121	175	1			150
09	390	X	314	-0-	-76	-0-	160	1	154	9	N	140	174	1			116

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

04	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12730	3	37	9	N	34	1	8			165
05	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12683	3	39	9	N	35					200
06	12060	X	10705	-0-	-1355	-0-	10684	3	21	9	N	19					219
07	13175	X	9054	-0-	-4121	-0-	9041	3	13	9	N	12	177	1			54
08	13206	X	12458	-0-	-748	-0-	12434	3	24	9	N	22					76
09	12780	X	11957	-0-	-823	-0-	11933	3	24	9	N	22					98

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

04	690	X	307	-0-	-383	-0-	300	1	7	9	N	6	1	8			118
05	713	X	457	-0-	-256	-0-	457	1			N	-0-					118
06	690	X	581	-0-	-109	-0-	574	1	7	9	N	6					124
07	713	X	644	-0-	-69	-0-	612	1	32	9	N	29					153
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	574	1	22	9	N	20					173
*09	587	X	587	-0-	-0-	-0-	558	1	29	9	N	26	177	1			22

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

04	11280	X	9966	-0-	-1314	-0-	366	1	9506	3	N	85	179	1	1	8	79
							94	9									
05	11284	X	9725	-0-	-1559	-0-	349	1	9304	3	N	65					144
							72	9									
06	10290	X	380	-0-	-9910	-0-	377	1	3	9	N	3					147
07	10943	X	322	-0-	-10621	-0-	316	1	6	9	N	5					152
08	10943	X	4881	-0-	-6062	-0-	534	1	4304	3	N	39					191
							43	9									
09	9960	X	4218	-0-	-5742	-0-	405	1	3788	3	N	23	176	1			38
							25	9									

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

04	8790	X	7091	-0-	-1699	-0-	6918	3	173	9	N	157	180	1			109
05	8804	X	7231	-0-	-1573	-0-	7052	3	179	9	N	163	181	1			91
06	7620	X	6910	-0-	-710	-0-	6748	3	162	9	N	147	176	1			62
07	7502	X	6972	-0-	-530	-0-	6811	3	161	9	N	146					208
08	7502	X	6760	-0-	-742	-0-	6607	3	153	9	N	139	182	1			165
09	7080	X	6009	-0-	-1071	-0-	5882	3	127	9	N	115	176	1			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	9454	-0-	-1106	-0-	9256	3	198	9	N	180	179	1			195
05	10664	X	9714	-0-	-950	-0-	9524	3	190	9	N	173	177	1			191
06	9870	X	9323	-0-	-547	-0-	9152	3	171	9	N	155	177	1			169
07	10044	X	9241	-0-	-803	-0-	9079	3	162	9	N	147	182	1			134
08	9889	X	8804	-0-	-1085	-0-	8651	3	153	9	N	139	175	1	1	8	97
09	9450	X	8090	-0-	-1360	-0-	7944	3	146	9	N	133	181	1			49

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

04	10590	X	8319	-0-	-2271	-0-	715	1	7523	3	N	74	5	8			158
							81	9									
05	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	734	1	7976	3	N	42	173	1	3	8	24
							46	9									
06	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	230	1	8942	3	N	50	2	8			72
							55	9									
07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	67	1	10103	3	N	44					116
							48	9									
08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9428	3	51	9	N	46					162
09	9240	X	8686	-0-	-554	-0-	8643	3	43	9	N	39	173	1	2	8	26

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

04	8820	X	8602	-0-	-218	-0-	749	1	7776	3	N	70	10	8			117
							77	9									
05	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	788	1	8873	3	N	89	173	1	8	8	25
							98	9									
06	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	457	1	9500	3	N	66	4	8			87
							73	9									
07	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	551	1	11028	3	N	81					168
							89	9									
08	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	620	1	10474	3	N	55	168	1			55
							61	9									
*09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	600	1	9468	3	N	64	8	8			111
							70	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

04	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	527	1	8733	3	N	222	176	1	5	8	98
							244	9									
05	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	541	1	10034	3	N	269	178	1	3	8	186
							296	9									
06	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	534	1	9119	3	N	219	175	1	1	8	229
							241	9									
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	565	1	2678	3	N	86	178	1	1	8	136
							95	9									
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	436	1	4111	3	N	127	176	1	1	8	86
							140	9									
*09	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	423	1	13801	3	N	329	353	1			62
							362	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	8146	-0-	-1994	-0-	338 195	1 9	7613	3	N	177	172	1	2	8	159
05	10478	X	8141	-0-	-2337	-0-	350 194	1 9	7597	3	N	176	173	1	1	8	161
06	0	W	6874	-0-	6874	6874	658 165	1 9	6051	3	N	150	164	1			147
07	13280	X	6406	-0-	-6874	-0-	894 134	1 9	5378	3	N	122	169	1			100
08	8432	X	6761	-0-	-1671	-0-	896 177	1 9	5688	3	N	161	167	1			94
09	8160	X	6411	-0-	-1749	-0-	867 166	1 9	5378	3	N	151	167	1			78

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	4966	-0-	-1154	-0-	4853	3	113	9	N	103	1	8			179
05	5828	X	5144	-0-	-684	-0-	5035	3	109	9	N	99	177	1			101
06	5340	X	4712	-0-	-628	-0-	4585	3	127	9	N	115	177	1			39
07	5487	X	4455	-0-	-1032	-0-	4349	3	106	9	N	96					135
08	5487	X	4570	-0-	-917	-0-	4483	3	87	9	N	79	174	1			40
09	4980	X	4460	-0-	-520	-0-	4405	3	55	9	N	50					90

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	7233	-0-	-5697	-0-	357 83	1 9	6793	3	N	75	1	8			196
05	13361	X	9749	-0-	-3612	-0-	284 81	1 9	9384	3	N	74	175	1	1	8	94
06	11850	X	8831	-0-	-3019	-0-	194 68	1 9	8569	3	N	62					156
07	13516	X	5457	-0-	-8059	-0-	105 47	1 9	5305	3	N	43	180	1			19
08	13516	X	10666	-0-	-2850	-0-	98 68	1 9	10500	3	N	62					81
*09	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	119 65	1 9	9862	3	N	59					140

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12606	3	95	9	N	86	1	8			170
05	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12727	3	108	9	N	98	179	1			89
06	14340	X	11791	-0-	-2549	-0-	11736	3	55	9	N	50					139
07	14818	X	13087	-0-	-1731	-0-	13054	3	33	9	N	30					169
08	13113	X	11783	-0-	-1330	-0-	11724	3	59	9	N	54	178	1			45
09	12690	X	11217	-0-	-1473	-0-	11152	3	65	9	N	59					104

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	7017	-0-	-1893	-0-	339 293	1 9	6385	3	N	266	369	1			137
05	9207	X	6265	-0-	-2942	-0-	361 251	1 9	5653	3	N	228	268	1			97
06	8430	X	5733	-0-	-2697	-0-	347 253	1 9	5133	3	N	230	183	1			144
07	7998	X	5762	-0-	-2236	-0-	321 263	1 9	5178	3	N	239	194	1			189
08	7998	X	5921	-0-	-2077	-0-	169 259	1 9	5493	3	N	235	361	1	1	8	62
09	7020	X	5684	-0-	-1336	-0-	157 252	1 9	5275	3	N	229	184	1			107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	554	1	5362	3	N	324	383	1	1	8	80
							356	9									
05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	565	1	5665	3	N	327	284	1			123
							360	9									
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	523	1	5257	3	N	299	362	1			60
							329	9									
07	6417	X	5862	-0-	-555	-0-	537	1	5028	3	N	270	181	1			149
							297	9									
08	6603	X	6141	-0-	-462	-0-	215	1	5598	3	N	298	362	1	1	8	84
							328	9									
09	6390	X	5857	-0-	-533	-0-	233	1	5327	3	N	270	186	1			168
							297	9									

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
04	3900	X	539	-0-	-3361	-0-	533	1	6	9	N	5	5	8			65
05	434	X	430	-0-	-4	-0-	430	1			N	-0-					65
06	570	X	461	-0-	-109	-0-	461	1			N	-0-					65
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	684	1	29	9	N	26					91
08	819	X	819	-0-	-0-	-0-	751	1	68	9	N	62					153
*09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	496	1	50	9	N	45	169	1			29

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
04	10830	X	515	-0-	-10315	-0-	481	1	34	9	N	31	2	8			116
05	11191	X	2325	-0-	-8866	-0-	455	1	1837	3	N	30					146
							33	9									
06	8670	X	6424	-0-	-2246	-0-	370	1	5953	3	N	92	161	1			77
							101	9									
07	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	191	1	8159	3	N	69					146
							76	9									
08	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	125	1	8698	3	N	98	173	1			71
							108	9									
*09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	326	1	7009	3	N	65					136
							72	9									

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
04	9450	X	7939	-0-	-1511	-0-	261	1	7548	3	N	118	174	1	2	8	93
							130	9									
05	9052	X	8530	-0-	-522	-0-	269	1	8134	3	N	115					208
							127	9									
06	8760	X	8174	-0-	-586	-0-	266	1	7795	3	N	103	280	1			31
							113	9									
07	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	272	1	8134	3	N	105					136
							116	9									
08	8525	X	8459	-0-	-66	-0-	269	1	8089	3	N	92	174	1			54
							101	9									
09	8250	X	8136	-0-	-114	-0-	256	1	7770	3	N	100					154
							110	9									

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
04	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	17187	3	8	9	N	7	1	8			68
05	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	16817	3	8	9	N	7	2	8			73
06	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	16559	3	11	9	N	10	1	8			82
07	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	16528	3	13	9	N	12					94
08	17112	X	15094	-0-	-2018	-0-	15087	3	7	9	N	6					100
09	16560	X	12873	-0-	-3687	-0-	12866	3	7	9	N	6	2	8			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	12570	X	11356	-0-	-1214	-0-	54 29	1 9	11273	3	N	26	3	8			146
05	13051	X	12944	-0-	-107	-0-	12905	3	39	9	N	35	3	8			178
06	12630	X	10976	-0-	-1654	-0-	10951	3	25	9	N	23	174	1	1	8	26
07	12865	X	10012	-0-	-2853	-0-	9993	3	19	9	N	17					43
08	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13163	3	26	9	N	24					67
*09	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12626	3	29	9	N	26	4	8			89

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
*10	9610	X	7869	-0-	-1741	-0-	7821	3	48	9	N	44					163
*11	9300	X	7407	-0-	-1893	-0-	7355	3	52	9	N	47	174	1			36
*12	9610	X	7658	-0-	-1952	-0-	7600	3	58	9	N	53	60	1			29
*01	9610	X	7482	-0-	-2128	-0-	7426	3	56	9	N	51	1	8			79
*02	8680	X	6463	-0-	-2217	-0-	6417	3	46	9	N	42	1	8			120
*03	9610	X	6948	-0-	-2662	-0-	6901	3	47	9	N	43	1	8			162
*04	9300	X	6387	-0-	-2913	-0-	6353	3	34	9	N	31	173	1	1	8	19
*05	9610	X	7150	-0-	-2460	-0-	7115	3	35	9	N	32	1	8			50
*06	9300	X	6574	-0-	-2726	-0-	6544	3	30	9	N	27	1	8			76
*07	9610	X	6582	-0-	-3028	-0-	6553	3	29	9	N	26					102
*08	9610	X	6445	-0-	-3165	-0-	6416	3	29	9	N	26	1	8			127
*09	9300	X	5522	-0-	-3778	-0-	5505	3	17	9	N	15	99	1			43

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	9913	-0-	-1427	-0-	9813	3	100	9	N	91	172	1	1	8	104
05	11439	X	9888	-0-	-1551	-0-	9787	3	101	9	N	92	171	1	2	8	23
06	10500	X	9285	-0-	-1215	-0-	9202	3	83	9	N	75	2	8			96
07	10819	X	9464	-0-	-1355	-0-	9373	3	91	9	N	83					179
08	10819	X	9486	-0-	-1333	-0-	9392	3	94	9	N	85	176	1	3	8	85
09	9900	X	8905	-0-	-995	-0-	8813	3	92	9	N	84					169

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	7816	-0-	-1124	-0-	7510	3	306	9	N	278	199	1			268
05	9238	X	7498	-0-	-1740	-0-	7225	3	273	9	N	248	359	1			157
06	8550	X	7089	-0-	-1461	-0-	6828	3	261	9	N	237	187	1			207
07	8649	X	7315	-0-	-1334	-0-	7048	3	267	9	N	243	366	1			84
08	8122	X	7008	-0-	-1114	-0-	6759	3	249	9	N	226	181	1	1	8	128
09	7830	X	6695	-0-	-1135	-0-	6457	3	238	9	N	216	185	1			159

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	6822	-0-	-2178	-0-	6680	3	142	9	N	129	172	1			161
05	8959	X	7529	-0-	-1430	-0-	7368	3	161	9	N	146	180	1			127
06	8280	X	7102	-0-	-1178	-0-	6951	3	151	9	N	137	174	1			90
07	8060	X	7046	-0-	-1014	-0-	6899	3	147	9	N	134					224
08	7533	X	6977	-0-	-556	-0-	6836	3	141	9	N	128	182	1	1	8	169
09	7290	X	6519	-0-	-771	-0-	6387	3	132	9	N	120	179	1			110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13770	X	160	-0-	-13610	-0-	151	1	9	9	N	8	4	8			55
05	14229	X	133	-0-	-14096	-0-	133	1			N	-0-					55
06	1860	X	1376	-0-	-484	-0-	223	1	1138	3	N	14					69
							15	9									
07	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	219	1	7834	3	N	52					121
							57	9									
08	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	133	1	10098	3	N	30					151
							33	9									
*09	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	120	1	9845	3	N	20					171
							22	9									

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
04	6600	X	4284	-0-	-2316	-0-	372	1	3837	3	N	68	1	8			209
							75	9									
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	334	1	4961	3	N	51	171	1	3	8	86
							56	9									
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	325	1	2561	3	N	36					122
							40	9									
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	308	1	7293	3	N	51					173
							56	9									
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	300	1	6993	3	N	71	178	1			66
							78	9									
*09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	290	1	6535	3	N	48					114
							53	9									

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
04	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	227	1	8617	3	N	110	3	8			182
							121	9									
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	286	1	8394	3	N	151	175	1	11	8	147
							166	9									
06	8250	X	7030	-0-	-1220	-0-	275	1	6655	3	N	91	175	1			63
							100	9									
07	8525	X	8083	-0-	-442	-0-	312	1	7657	3	N	104					167
							114	9									
08	8525	X	7753	-0-	-772	-0-	320	1	7321	3	N	102	174	1			95
							112	9									
09	8250	X	7718	-0-	-532	-0-	310	1	7254	3	N	140	175	1			60
							154	9									

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
04	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15196	3	151	9	N	137	171	1	2	8	62
05	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	15574	3	228	9	N	207	177	1	5	8	87
06	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	14287	3	153	9	N	139					226
07	12710	X	11958	-0-	-752	-0-	11879	3	79	9	N	72	179	1			119
08	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	13549	3	135	9	N	123	174	1			68
*09	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13205	3	90	9	N	82					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	SHUT IN	5075	-0-	5075	44246	590	1	4319	3	N	151	165	1			46
						166	9									
05	SHUT IN	4771	-0-	4771	49017	619	1	3999	3	N	139	3	8			182
						153	9									
06	SHUT IN	3941	-0-	3941	52958	589	1	3210	3	N	129	283	1	5	8	23
						142	9									
07	SHUT IN	3985	-0-	3985	56943	608	1	3231	3	N	133					156
						146	9									
08	SHUT IN	3218	-0-	3218	60161	620	1	2480	3	N	107	174	1	5	8	84
						118	9									
09	SHUT IN	3334	-0-	3334	63495	599	1	2626	3	N	99					183
						109	9									

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270989 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

04	SHUT IN	725	-0-	725	46067	614	1	111	9	N	101	44	8			92
05	SHUT IN	1129	-0-	1129	47196	598	1	531	9	N	483	519	1	3	8	53
06	SHUT IN	1281	-0-	1281	48477	584	1	697	9	N	634	529	1	3	8	155
07	SHUT IN	1349	-0-	1349	49826	606	1	743	9	N	675	708	1			122
08	SHUT IN	1364	-0-	1364	51190	609	1	755	9	N	686	703	1	2	8	103
09	SHUT IN	1319	-0-	1319	52509	426	1	893	9	N	812	703	1			212

MELVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270990 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 11358

04	SHUT IN	1057	-0-	1057	75778	300	1	105	3	N	593	372	1			474
						652	9									
05	SHUT IN	832	-0-	832	76610	351	1	481	9	N	437	716	1			195
06	SHUT IN	733	-0-	733	77343	325	1	408	9	N	371	356	1	1	8	209
07	SHUT IN	733	-0-	733	78076	330	1	403	9	N	366	358	1	1	8	216
08	SHUT IN	668	-0-	668	78744	315	1	353	9	N	321	367	1			170
09	SHUT IN	656	-0-	656	79400	324	1	332	9	N	302	368	1			104

HAYDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270991 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7380 - 11235

04	SHUT IN	938	-0-	938	46198	555	1	383	9	N	348	180	1	83	8	137
05	SHUT IN	1869	-0-	1869	48067	616	1	1253	9	N	1139	1072	1	7	8	197
06	SHUT IN	1279	-0-	1279	49346	608	1	671	9	N	610	703	1	4	8	100
07	SHUT IN	1183	-0-	1183	50529	585	1	598	9	N	544	528	1			116
08	SHUT IN	1244	-0-	1244	51773	618	1	626	9	N	569	532	1	3	8	150
09	SHUT IN	933	-0-	933	52706	302	1	163	3	N	425	355	1			220
						468	9									

CAYCE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270992 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8227 - 11080

04	SHUT IN	709	-0-	709	40050	183	3	526	9	N	478	694	1			142
05	SHUT IN	888	-0-	888	40938	230	3	658	9	N	598	686	1			54
06	SHUT IN	2206	-0-	2206	43144	1346	3	860	9	N	782	519	1			317
07	SHUT IN	1901	-0-	1901	45045	1143	3	758	9	N	689	888	1			118
08	SHUT IN	1514	-0-	1514	46559	709	3	805	9	N	732	701	1			149
09	SHUT IN	1295	-0-	1295	47854	478	3	817	9	N	743	711	1			181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	5074	-0-	5074	65821	737	1	4009	3	N	298	353	1	1	8	105
						328	9									
05	SHUT IN	5299	-0-	5299	71120	734	1	4289	3	N	251	178	1	1	8	177
						276	9									
06	SHUT IN	4537	-0-	4537	75657	717	1	3592	3	N	207	339	1			45
						228	9									
*07	79163 X	3506	-0-	-75657	-0-	785	1	2564	3	N	143	165	1			23
						157	9									
*08	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	711	1	3763	3	N	188					211
						207	9									
*09	3780 X	1682	-0-	-2098	-0-	724	1	829	3	N	117	178	1			150
						129	9									

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
04	SHUT IN	6953	-0-	6953	129525	728	1	5485	3	N	673	896	1	1	8	116
						740	9									
05	SHUT IN	7700	-0-	7700	137225	785	1	6175	3	N	673	529	1			260
						740	9									
06	SHUT IN	7100	-0-	7100	144325	753	1	5705	3	N	584	688	1			156
						642	9									
07	SHUT IN	6880	-0-	6880	151205	733	1	5596	3	N	501	523	1			134
						551	9									
08	SHUT IN	6694	-0-	6694	157899	800	1	5393	3	N	455	349	1			240
						501	9									
09	SHUT IN	6583	-0-	6583	164482	744	1	5313	3	N	478	533	1			185
						526	9									

HAYDEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270995 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7356 - 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
04	SHUT IN	712	-0-	712	59124	565	1	147	9	N	134	180	1	17	8	47
05	SHUT IN	972	-0-	972	60096	579	1	393	9	N	357	360	1	2	8	42
06	SHUT IN	991	-0-	991	61087	541	1	450	9	N	409	177	1	2	8	272
07	SHUT IN	1059	-0-	1059	62146	566	1	493	9	N	448	531	1			189
08	SHUT IN	1088	-0-	1088	63234	572	1	516	9	N	469	520	1	1	8	137
09	SHUT IN	766	-0-	766	64000	386	1	380	9	N	345	352	1			130

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HENRY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270997 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6914 - 10811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	5719	-0-	5719	60436	433	1	4166	3	N	1018	1124	1			134
						1120	9									
05	SHUT IN	5500	-0-	5500	65936	397	1	4117	3	N	896	736	1			294
						986	9									
06	SHUT IN	6225	-0-	6225	72161	327	1	5044	3	N	776	926	1	1	8	143
						854	9									
07	SHUT IN	6209	-0-	6209	78370	343	1	5083	3	N	712	534	1	1	8	320
						783	9									
08	SHUT IN	3473	-0-	3473	81843	334	1	2459	3	N	618	722	1			216
						680	9									
09	SHUT IN	3455	-0-	3455	85298	377	1	2416	3	N	602	541	1			277
						662	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENRY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270998 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7070 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		3666	-0-		3666	71644	429	1	2113	3	N	1022	1106	1			136
								1124	9									
05	SHUT IN		1875	-0-		1875	73519	501	1	457	3	N	834	918	1			52
								917	9									
06	SHUT IN		1386	-0-		1386	74905	537	1	849	9	N	772	732	1	1	8	91
07	SHUT IN		1226	-0-		1226	76131	552	1	674	9	N	613	544	1	2	8	158
08	SHUT IN		2007	-0-		2007	78138	549	1	527	3	N	846	545	1			459
								931	9									
09	SHUT IN		3161	-0-		3161	81299	489	1	1846	3	N	751	929	1			281
								826	9									

KATIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270999 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9021 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		15762	-0-		15762	86462	200	1	14835	3	N	661	692	1	3	8	148
								727	9									
05	SHUT IN		16960	-0-		16960	103422	205	1	16023	3	N	665	513	1	2	8	298
								732	9									
06	SHUT IN		16401	-0-		16401	119823	201	1	15586	3	N	558	699	1			157
								614	9									
07	SHUT IN		18070	-0-		18070	137893	222	1	17242	3	N	551	518	1			190
								606	9									
08	SHUT IN		19230	-0-		19230	157123	237	1	18432	3	N	510	507	1			193
								561	9									
09	SHUT IN		20298	-0-		20298	177421	124	1	19614	3	N	509	525	1			177
								560	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		12099	-0-		12099	144321	206	1	10693	3	N	1091	1038	1	2	8	268
								1200	9									
05	SHUT IN		13133	-0-		13133	157454	206	1	11788	3	N	1035	1219	1	2	8	82
								1139	9									
06	SHUT IN		12239	-0-		12239	169693	200	1	11093	3	N	860	692	1			250
								946	9									
07	SHUT IN		14606	-0-		14606	184299	214	1	13340	3	N	956	1032	1			174
								1052	9									
08	SHUT IN		18341	-0-		18341	202640	238	1	17224	3	N	799	870	1			103
								879	9									
09	SHUT IN		17300	-0-		17300	219940	125	1	16317	3	N	780	682	1			201
								858	9									

KATIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271003 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8762 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		6539	-0-		6539	167864	196	1	3948	3	N	2177	2242	1	2	8	296
								2395	9									
05	SHUT IN		7777	-0-		7777	175641	200	1	5015	3	N	2329	2078	1	1	8	546
								2562	9									
06	SHUT IN		7372	-0-		7372	183013	196	1	4921	3	N	2050	2237	1			359
								2255	9									
07	SHUT IN		9563	-0-		9563	192576	203	1	7087	3	N	2066	2204	1			221
								2273	9									
08	SHUT IN		14924	-0-		14924	207500	136	1	12153	3	N	2395	2442	1	1	8	173
								2635	9									
09	SHUT IN		18918	-0-		18918	226418	124	1	16205	3	N	2354	2085	1	1	8	441
								2589	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCARTNEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271004 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7392 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		4509	-0-		4509	60564	643 1244	1 9	2622	3	N	1131	1117	1			189
05	SHUT IN		2578	-0-		2578	63142	783 723	1 9	1072	3	N	657	539	1			307
06	SHUT IN		9969	-0-		9969	73111	281 1268	1 9	8420	3	N	1153	1304	1			156
07	SHUT IN		5606	-0-		5606	78717	281 788	1 9	4537	3	N	716	735	1			137
08	SHUT IN		1037	-0-		1037	79754	254 150	1 9	633	3	N	136	36	8			237
09	SHUT IN		3579	-0-		3579	83333	325 1068	1 9	2186	3	N	971	1102	1			106

PUTNAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271005 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6916 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		1678	-0-		1678	57155	253 552	1 9	873	3	N	502	360	1			214
05	SHUT IN		1641	-0-		1641	58796	230 513	1 9	898	3	N	466	534	1			146
06	SHUT IN		1101	-0-		1101	59897	230 353	1 9	518	3	N	321	357	1	1	8	109
07	SHUT IN		849	-0-		849	60746	239 266	1 9	344	3	N	242	174	1	1	8	176
08	SHUT IN		619	-0-		619	61365	239 241	1 9	139	3	N	219	361	1			34
09	SHUT IN		473	-0-		473	61838	253	1	220	9	N	200	176	1			58

PUTNAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271006 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7063 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		1013	-0-		1013	50246	220 581	1 9	212	3	N	528	511	1			196
05	SHUT IN		1240	-0-		1240	51486	222 601	1 9	417	3	N	546	544	1	1	8	197
06	SHUT IN		994	-0-		994	52480	221 480	1 9	293	3	N	436	532	1	1	8	100
07	SHUT IN		666	-0-		666	53146	230	1	436	9	N	396	355	1	1	8	140
08	SHUT IN		633	-0-		633	53779	235	1	398	9	N	362	351	1			151
09	SHUT IN		620	-0-		620	54399	256	1	364	9	N	331	359	1			123

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		532	-0-		532	45595	173	1	359	9	N	326	359	1			69
05	SHUT IN		1655	-0-		1655	47250	362 534	1 9	759	3	N	485	359	1	3	8	192
06	SHUT IN		1196	-0-		1196	48446	354 310	1 9	532	3	N	282	359	1	3	8	112
07	SHUT IN		1361	-0-		1361	49807	368 316	1 9	677	3	N	287	354	1			45
08	SHUT IN		1380	-0-		1380	51187	363 261	1 9	756	3	N	237	176	1			106
09	SHUT IN		1457	-0-		1457	52644	296 254	1 9	907	3	N	231	187	1			150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REED B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271009 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7091 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		5770	-0-	5770	94712	4831	3	939	9	N	854	909	1			106
05	SHUT IN		7002	-0-	7002	101714	5991	3	1011	9	N	919	726	1	1	8	298
06	SHUT IN		12239	-0-	12239	113953	11028	3	1211	9	N	1101	1279	1	4	8	116
07	SHUT IN		17984	-0-	17984	131937	8	1	16677	3	N	1181	1097	1	7	8	193
							1299	9									
08	SHUT IN		20566	-0-	20566	152503	112	1	19295	3	N	1054	1092	1			155
							1159	9									
09	SHUT IN		13038	-0-	13038	165541	149	1	12085	3	N	731	555	1			331
							804	9									

EVANS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271011 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7216 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		937	-0-	937	54188	366	1	571	9	N	519	373	1			213
05	14B2 EXT		1104	-0-	1104	55292	486	1	618	9	N	562	735	1			40
06	14B2 EXT		1211	-0-	1211	56503	640	1	571	9	N	519	541	1			18
07	14B2 EXT		2625	-0-	2625	59128	616	1	1393	3	N	560	367	1			211
							616	9									
08	14B2 EXT		2560	-0-	2560	61688	555	1	1594	3	N	374	357	1			228
							411	9									
09	14B2 EXT		4606	-0-	4606	66294	451	1	3775	3	N	345	359	1			214
							380	9									

KATIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271012 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8778 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		5170	-0-	5170	121667	208	1	3074	3	N	1716	1742	1	1	8	266
							1888	9									
05	SHUT IN		6481	-0-	6481	128148	222	1	4348	3	N	1737	1723	1	1	8	279
							1911	9									
06	SHUT IN		6228	-0-	6228	134376	212	1	4338	3	N	1525	1550	1			254
							1678	9									
07	SHUT IN		8274	-0-	8274	142650	198	1	6576	3	N	1364	1378	1			240
							1500	9									
08	SHUT IN		15575	-0-	15575	158225	133	1	13641	3	N	1637	1742	1			135
							1801	9									
09	SHUT IN		19143	-0-	19143	177368	114	1	17234	3	N	1632	1558	1			209
							1795	9									

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271017 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		571	-0-	571	21857	391	1	180	9	N	164	177	1			108
05	SHUT IN		583	-0-	583	22440	417	1	8	3	N	144	177	1	1	8	74
							158	9									
06	SHUT IN		2938	-0-	2938	25378	393	1	2330	3	N	195	144	1	1	8	124
							215	9									
07	SHUT IN		5513	-0-	5513	30891	410	1	4864	3	N	217	170	1			171
							239	9									
08	SHUT IN		9249	-0-	9249	40140	396	1	8591	3	N	238	167	1			242
							262	9									
09	SHUT IN		8833	-0-	8833	48973	393	1	8299	3	N	128	168	1			202
							141	9									

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
04	SHUT IN	5336	-0-	5336	30337	239 635	1 9	4462	3	N	577	722	1			124
05	SHUT IN	899	-0-	899	31236	361	1	538	9	N	489	357	1	2	8	254
06	SHUT IN	665	-0-	665	31901	295	1	370	9	N	336	357	1	1	8	232
07	SHUT IN	553	-0-	553	32454	311	1	242	9	N	220	352	1	1	8	99
08	SHUT IN	771	-0-	771	33225	489	1	282	9	N	256	178	1			177
09	SHUT IN	767	-0-	767	33992	599	1	168	9	N	153	180	1			150

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	28253	-0-	28253	169824	28131	3	122	9	N	111	169	1			124
05	SHUT IN	26470	-0-	26470	196294	26390	3	80	9	N	73					197
06	SHUT IN	23552	-0-	23552	219846	23497	3	55	9	N	50	180	1			67
07	SHUT IN	22498	-0-	22498	242344	22447	3	51	9	N	46					113
08	SHUT IN	21240	-0-	21240	263584	21196	3	44	9	N	40					153
09	SHUT IN	19723	-0-	19723	283307	19681	3	42	9	N	38					191

BENSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271020 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7090 - 10775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	6795	-0-	6795	42850	335 843	1 9	5617	3	N	766	718	1			349
05	SHUT IN	5636	-0-	5636	48486	256 711	1 9	4669	3	N	646	898	1			97
06	SHUT IN	3639	-0-	3639	52125	305 565	1 9	2769	3	N	514	534	1	1	8	76
07	SHUT IN	3117	-0-	3117	55242	303 526	1 9	2288	3	N	478	351	1	1	8	202
08	SHUT IN	2373	-0-	2373	57615	81 473	1 9	1819	3	N	430	531	1			101
09	SHUT IN	2279	-0-	2279	59894	1857	3	422	9	N	384	354	1			131

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	23728	-0-	23728	134968	23588	3	140	9	N	127					205
05	SHUT IN	22645	-0-	22645	157613	22539	3	106	9	N	96	177	1			124
06	SHUT IN	20146	-0-	20146	177759	20069	3	77	9	N	70					194
07	SHUT IN	19549	-0-	19549	197308	19481	3	68	9	N	62	180	1			76
08	SHUT IN	17800	-0-	17800	215108	17737	3	63	9	N	57					133
09	SHUT IN	15882	-0-	15882	230990	15827	3	55	9	N	50					183

REED A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271022 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7406 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	3060	-0-	3060	44918	2610	3	450	9	N	409	358	1			175
05	SHUT IN	2952	-0-	2952	47870	2538	3	414	9	N	376	358	1			193
06	SHUT IN	8886	-0-	8886	56756	8291	3	595	9	N	541	539	1	3	8	192
07	SHUT IN	13207	-0-	13207	69963	26 737	1 9	12444	3	N	670	729	1	4	8	129
08	SHUT IN	13203	-0-	13203	83166	165 650	1 9	12388	3	N	591	544	1			176
09	SHUT IN	10349	-0-	10349	93515	166 595	1 9	9588	3	N	541	553	1			164

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
04	SHUT IN	4050	-0-	4050	48560	3421	3	629	9	N	572	536	1			115
05	SHUT IN	3296	-0-	3296	51856	2724	3	572	9	N	520	556	1			79
06	SHUT IN	6402	-0-	6402	58258	5644	3	758	9	N	689	550	1	2	8	216
07	SHUT IN	10509	-0-	10509	68767	9	1	9704	3	N	724	710	1	3	8	227
						796	9									
08	SHUT IN	10935	-0-	10935	79702	74	1	10245	3	N	560	725	1			62
						616	9									
09	SHUT IN	6412	-0-	6412	86114	78	1	5994	3	N	309	185	1			186
						340	9									

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
04	SHUT IN	2302	-0-	2302	46514	535	1	589	3	N	1071	904	1	6	8	229
						1178	9									
05	SHUT IN	2296	-0-	2296	48810	540	1	627	3	N	1026	1069	1	3	8	183
						1129	9									
06	SHUT IN	2385	-0-	2385	51195	524	1	876	3	N	895	889	1	2	8	187
						985	9									
07	SHUT IN	2519	-0-	2519	53714	545	1	1003	3	N	883	891	1			179
						971	9									
08	SHUT IN	2434	-0-	2434	56148	529	1	1067	3	N	762	895	1	2	8	44
						838	9									
09	SHUT IN	2231	-0-	2231	58379	529	1	937	3	N	695	538	1			201
						765	9									

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
04	SHUT IN	1931	-0-	1931	49248	530	1	341	3	N	964	735	1	9	8	252
						1060	9									
05	SHUT IN	2077	-0-	2077	51325	561	1	399	3	N	1015	1061	1	2	8	204
						1117	9									
06	SHUT IN	1814	-0-	1814	53139	538	1	450	3	N	751	891	1	2	8	62
						826	9									
07	SHUT IN	1631	-0-	1631	54770	547	1	283	3	N	728	705	1			85
						801	9									
08	SHUT IN	1306	-0-	1306	56076	582	1	724	9	N	658	718	1	2	8	23
09	SHUT IN	1205	-0-	1205	57281	543	1	662	9	N	602	538	1			87

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
04	SHUT IN	1132	-0-	1132	51509	516	1	53	3	N	512	537	1	16	8	95
						563	9									
05	SHUT IN	1562	-0-	1562	53071	565	1	997	9	N	906	893	1	4	8	104
06	SHUT IN	1496	-0-	1496	54567	548	1	948	9	N	862	888	1	3	8	75
07	SHUT IN	1554	-0-	1554	56121	580	1	974	9	N	885	714	1			246
08	SHUT IN	1413	-0-	1413	57534	560	1	853	9	N	775	892	1	2	8	127
09	SHUT IN	1352	-0-	1352	58886	548	1	804	9	N	731	714	1			144

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
04	SHUT IN	21993	-0-	21993	125002	64	1	21639	3	N	264	175	1	1	8	185
						290	9									
05	SHUT IN	22436	-0-	22436	147438	22185	3	251	9	N	228	357	1			56
06	SHUT IN	17809	-0-	17809	165247	59	1	17572	3	N	162					218
						178	9									
07	SHUT IN	12431	-0-	12431	177678	119	1	12160	3	N	138	181	1			175
						152	9									
08	SHUT IN	17528	-0-	17528	195206	17337	3	191	9	N	174	179	1			170
*09	210571 X	15365	-0-	-195206	-0-	15204	3	161	9	N	146	173	1			143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
04	SHUT IN		18856	-0-		18856	159839		18656	3	200	9	N	182	3	8			212
05	SHUT IN		17617	-0-		17617	177456		17457	3	160	9	N	145	188	1	2	8	167
06	SHUT IN		16096	-0-		16096	193552		15964	3	132	9	N	120	175	1	1	8	111
07	SHUT IN		15576	-0-		15576	209128		15441	3	135	9	N	123	183	1			51
08	SHUT IN		14894	-0-		14894	224022		14774	3	120	9	N	109					160
*09	237588	X	13566	-0-		-224022	-0-		13460	3	106	9	N	96	183	1	2	8	71

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

04	0	W	5651	-0-		5651	558732		537	1	5113	3	N	1	1	8			150
									1	9									
05	0	W	5437	-0-		5437	564169		608	1	4754	3	N	68	167	1			51
									75	9									
06	0	W	4640	-0-		4640	568809		687	1	3898	3	N	50					101
									55	9									
07	0	W	3644	-0-		3644	572453		836	1	2751	3	N	52					153
									57	9									
08	0	W	6072	-0-		6072	578525		557	1	5496	3	N	17					170
									19	9									
09	0	W	5916	-0-		5916	584441		445	1	5458	3	N	12					182
									13	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

04	0	W	36	-0-		36	116299		36	3			N	-0-					23
05	0	W	555	-0-		555	116854		441	1	14	3	N	91	6	1			108
									100	9									
06	0	W	4052	-0-		4052	120906		404	1	3482	3	N	151	171	1			88
									166	9									
07	0	W	5030	-0-		5030	125936		264	1	4611	3	N	141	172	1			57
									155	9									
08	0	W	1758	-0-		1758	127694		378	1	1281	3	N	90					147
									99	9									
09	0	W	1749	-0-		1749	129443		346	1	1304	3	N	90	177	1			60
									99	9									

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

04	0	W	15949	-0-		15949	925994		15875	3	74	9	N	67	1	8			102
05	0	W	14126	-0-		14126	940120		14058	3	68	9	N	62	1	8			163
06	0	W	13344	-0-		13344	953464		13286	3	58	9	N	53					216
07	0	W	13414	-0-		13414	966878		13361	3	53	9	N	48	175	1			89
08	0	W	14844	-0-		14844	981722		14778	3	66	9	N	60					149
09	0	W	13874	-0-		13874	995596		13812	3	62	9	N	56					206

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

04	0	W	6786	-0-		6786	706416		355	1	6358	3	N	66	39	1			41
									73	9									
05	0	W	7092	-0-		7092	713508		68	1	6966	3	N	53	1	8			93
									58	9									
06	0	W	4999	-0-		4999	718507		147	1	4788	3	N	58					151
									64	9									
07	0	W	5293	-0-		5293	723800		109	1	5129	3	N	50	173	1			28
									55	9									
08	0	W	5024	-0-		5024	728824		107	1	4867	3	N	45					73
									50	9									
09	0	W	4590	-0-		4590	733414		111	1	4448	3	N	28					101
									31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	2199	-0-	2199	414906	492	1	1624	3	N	75	134	1	1	8	106
							83	9									
05	0	W	3485	-0-	3485	418391	376	1	2975	3	N	122	174	1	4	8	50
							134	9									
06	14B2	EXT	4752	-0-	4752	423143	275	1	4334	3	N	130					180
							143	9									
07	14B2	EXT	3703	-0-	3703	426846	226	1	3349	3	N	116	175	1			121
							128	9									
08	14B2	EXT	2681	-0-	2681	429527	211	1	2363	3	N	97	176	1			42
							107	9									
09	14B2	EXT	879	-0-	879	430406	215	1	607	3	N	52					95
							57	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
04	0	W	11914	-0-	11914	979303	11818	3	96	9	N	87	1	8			119
05	0	W	13463	-0-	13463	992766	13358	3	105	9	N	95	157	1	1	8	56
06	0	W	13427	-0-	13427	1006193	13353	3	74	9	N	67					123
07	0	W	13741	-0-	13741	1019934	13652	3	89	9	N	81	175	1			29
*08	0	W	14646	-0-	14646	1034580	14556	3	90	9	N	82					111
09	0	W	13581	-0-	13581	1048161	13501	3	80	9	N	73					185

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
04	0	W	9273	-0-	9273	610815	9195	3	78	9	N	71	1	8			104
05	0	W	8134	-0-	8134	618949	8075	3	59	9	N	54	21	1	1	8	136
06	0	W	5226	-0-	5226	624175	44	1	5158	3	N	22					158
							24	9									
07	0	W	6821	-0-	6821	630996	294	1	6491	3	N	33					191
							36	9									
08	0	W	6841	-0-	6841	637837	187	1	6580	3	N	67	169	1			89
							74	9									
09	0	W	6880	-0-	6880	644717	167	1	6654	3	N	54					143
							59	9									

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
04	0	Z	3419	-0-	3419	40706	599	1	2630	3	N	173	173	1			72
							190	9									
05	0	Z	3596	-0-	3596	44302	614	1	2797	3	N	168	173	1	4	8	63
							185	9									
06	0	Z	3550	-0-	3550	47852	604	1	2779	3	N	152	62	1	6	8	147
							167	9									
07	51552	X	3700	-0-	-47852	-0-	595	1	2926	3	N	163	171	1			139
							179	9									
08	8587	X	2762	-0-	-5825	-0-	610	1	2011	3	N	128	164	1	7	8	96
							141	9									
09	8310	X	2512	-0-	-5798	-0-	594	1	1773	3	N	132	164	1			64
							145	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	12	27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	28	55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	25	80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	88
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	93
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	251	3	102	9	N	93	100	1			54
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	311	3	94	9	N	85					139
06	386	X	386	-0-	-0-	-0-	313	3	73	9	N	66	165	1			39
07	420	X	420	-0-	-0-	-0-	339	3	81	9	N	74					113
08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	353	3	13	9	N	12					125
*09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					125

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	2979	3	273	9	N	248	171	1	2	8	270
05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6446	3	394	9	N	358	512	1	2	8	114
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5483	3	240	9	N	218	173	1	1	8	158
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3567	3	152	9	N	138	168	1			129
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2266	3	147	9	N	134	175	1			88
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5752	3	311	9	N	283	280	1	6	8	200
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6749	3	282	9	N	256	346	1	2	8	108
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3528	3	102	9	N	93	1	8			200
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2556	3	101	9	N	92	172	1			120
08	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2124	3	124	9	N	113	174	1			59
*09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	800	3	80	9	N	73					132

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		28628	-0-	28628	134475	575	1	27682	3	N	337	177	1			248
							371	9									
05	SHUT IN		27118	-0-	27118	161593	627	1	26192	3	N	272	354	1			166
							299	9									
06	SHUT IN		24690	-0-	24690	186283	202	1	24258	3	N	209	180	1			195
							230	9									
07	207780	X	21497	-0-	-186283	-0-	21337	3	160	9	N	145	180	1			160
08	23673	X	23673	-0-	-0-	-0-	23504	3	169	9	N	154	176	1			138
*09	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	20861	3	144	9	N	131	177	1			92

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		27809	-0-	27809	161182	591	1	26231	3	N	897	1077	1			128
							987	9									
05	SHUT IN		25445	-0-	25445	186627	584	1	24067	3	N	722	530	1			320
							794	9									
06	SHUT IN		22241	-0-	22241	208868	503	1	21108	3	N	573	533	1			360
							630	9									
07	SHUT IN		22404	-0-	22404	231272	21888	3	516	9	N	469	714	1			115
08	SHUT IN		19291	-0-	19291	250563	18916	3	375	9	N	341	356	1			100
09	SHUT IN		14935	-0-	14935	265498	14653	3	282	9	N	256	169	1			187

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
04	SHUT IN		3263	-0-	3263	56356	600 546	1 9	2117	3	N	496	519	1			157
05	SHUT IN		3954	-0-	3954	60310	610 597	1 9	2747	3	N	543	518	1			182
06	SHUT IN		4002	-0-	4002	64312	594 502	1 9	2906	3	N	456	347	1			291
07	SHUT IN		7090	-0-	7090	71402	620 695	1 9	5775	3	N	632	683	1			240
08	SHUT IN		14955	-0-	14955	86357	618 991	1 9	13346	3	N	901	864	1			277
09	SHUT IN		13651	-0-	13651	100008	328 755	1 9	12568	3	N	686	855	1			108

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		20896	-0-	20896	227459	563 1658	1 9	18675	3	N	1507	1738	1			134
05	SHUT IN		22546	-0-	22546	250005	562 1656	1 9	20328	3	N	1505	1409	1			230
06	SHUT IN		22095	-0-	22095	272100	555 1452	1 9	20088	3	N	1320	1217	1	4	8	329
07	298643	X	26543	-0-	-272100	-0-	546 1715	1 9	24282	3	N	1559	1560	1			328
08	37359	X	37359	-0-	-0-	-0-	577 2170	1 9	34612	3	N	1973	2070	1	1	8	230
*09	47606	X	47606	-0-	-0-	-0-	549 2263	1 9	44794	3	N	2057	1915	1	1	8	371

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	922	3	180	9	N	164	179	1			162
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1539	3	199	9	N	181	180	1			163
06	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1434	3	92	9	N	84	175	1			72
07	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1645	3	127	9	N	115					187
08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2017	3	154	9	N	140	175	1			152
*09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1965	3	98	9	N	89	179	1			62

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18450	X	4867	-0-	-13583	-0-	855 81	1 9	3931	3	N	74	30	1	1	8	72
05	19065	X	4490	-0-	-14575	-0-	873 61	1 9	3556	3	N	55	90	1	2	8	35
06	18450	X	3827	-0-	-14623	-0-	854 43	1 9	2930	3	N	39					74
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	889 51	1 9	3207	3	N	46					120
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	829 48	1 9	3479	3	N	44					164
*09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	565 34	1 9	3737	3	N	31	177	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24540	X	2437	-0-	-22103	-0-	571 325	1 9	1541	3	N	295	224	1	9	8	264
05	25358	X	9636	-0-	-15722	-0-	523 295	1 9	8818	3	N	268	361	1	5	8	166
06	24540	X	8769	-0-	-15771	-0-	542 252	1 9	7975	3	N	229	177	1	2	8	216
07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	557 250	1 9	8430	3	N	227	346	1			97
*08	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	563 206	1 9	8066	3	N	187	172	1			112
*09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	558 233	1 9	8232	3	N	212	173	1	2	8	150

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

04	0	W	1088	-0-	1088	26621	1076	3	12	9	N	11	1	8			102
05	0	W	1821	-0-	1821	28442	1806	3	15	9	N	14	1	8			115
06	0	W	2041	-0-	2041	30483	2026	3	15	9	N	14	1	8			128
07	0	W	2488	-0-	2488	32971	2467	3	21	9	N	19					147
08	0	W	2054	-0-	2054	35025	2013	3	41	9	N	37	170	1	1	8	13
09	0	W	1947	-0-	1947	36972	1918	3	29	9	N	26					39

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

04	12390	X	4709	-0-	-7681	-0-	279 315	1 9	4115	3	N	286	126	1	6	8	204
05	12803	X	5308	-0-	-7495	-0-	367 279	1 9	4662	3	N	254	359	1	3	8	96
06	12390	X	5390	-0-	-7000	-0-	305 288	1 9	4797	3	N	262	178	1	2	8	178
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	339 256	1 9	5117	3	N	233	175	1			236
08	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	336 252	1 9	5324	3	N	229	357	1			108
*09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	312 277	1 9	5662	3	N	252	176	1	2	8	182

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

04	SHUT IN		3851	-0-	3851	10014	585 1098	1 9	2168	3	N	998	1075	1			138
05	SHUT IN		2666	-0-	2666	12680	599 768	1 9	1299	3	N	698	727	1			109
06	SHUT IN		2610	-0-	2610	15290	611 664	1 9	1335	3	N	604	646	1			67
07	SHUT IN		2667	-0-	2667	17957	461 694	1 9	1512	3	N	631	475	1			223
08	SHUT IN		2518	-0-	2518	20475	320 468	1 9	1730	3	N	425	535	1			113
09	SHUT IN		9939	-0-	9939	30414	288 582	1 9	9069	3	N	529	528	1			114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33790	X	10204	-0-	-23586	-0-	9678	3	526	9	N	478	351	1			226
11	32700	X	13473	-0-	-19227	-0-	12914	3	559	9	N	508	508	1			226
12	33790	X	14055	-0-	-19735	-0-	13542	3	513	9	N	466	527	1			165
01	33790	X	13806	-0-	-19984	-0-	13318	3	488	9	N	444	520	1			89
02	30520	X	12748	-0-	-17772	-0-	12307	3	441	9	N	401	347	1			143
03	33790	X	6535	-0-	-27255	-0-	6340	3	195	9	N	177	176	1			144
04	32700	X	10923	-0-	-21777	-0-	10498	3	425	9	N	386	344	1			186
05	33790	X	10272	-0-	-23518	-0-	9874	3	398	9	N	362	347	1			201
06	32700	X	11030	-0-	-21670	-0-	10636	3	394	9	N	358	340	1	1	8	218
07	33790	X	13175	-0-	-20615	-0-	12759	3	416	9	N	378	510	1	1	8	85
08	33790	X	13150	-0-	-20640	-0-	12796	3	354	9	N	322	171	1			236
*09	32700	X	12566	-0-	-20134	-0-	12210	3	356	9	N	324	341	1			219

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272654 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

04	SHUT IN	4945	-0-	4945	5375	600	1	959	3	N	3078	2701	1	14	8	363
						3386	9									
05	SHUT IN	5075	-0-	5075	10450	591	1	2194	3	N	2082	2271	1	9	8	165
						2290	9									
06	SHUT IN	2456	-0-	2456	12906	598	1	724	3	N	1031	1058	1	7	8	131
						1134	9									
07	SHUT IN	2027	-0-	2027	14933	622	1	425	3	N	891	884	1			138
						980	9									
08	SHUT IN	2293	-0-	2293	17226	614	1	790	3	N	808	900	1	6	8	40
						889	9									
09	SHUT IN	509	-0-	509	17735	130	1	204	3	N	159	187	1			12
						175	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

04	SHUT IN	15770	-0-	15770	33000	596	1	14523	3	N	592	542	1			223
						651	9									
05	SHUT IN	17206	-0-	17206	50206	590	1	16146	3	N	427	532	1	3	8	115
						470	9									
06	SHUT IN	14508	-0-	14508	64714	579	1	13621	3	N	280	174	1	6	8	215
						308	9									
*07	77442	X	12728	-0-	-64714	-0-	566	1	11945	3	N	197	356	1	5	8	51
							217	9									
*08	26505	X	11465	-0-	-15040	-0-	603	1	10673	3	N	172	179	1			44
							189	9									
*09	25650	X	10270	-0-	-15380	-0-	580	1	9523	3	N	152					196
							167	9									

BUSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272656 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7339 - 11570

*04	SHUT IN	3009	-0-	3009	24064	568	1	1049	3	N	1265	1429	1			157
						1392	9									
*05	SHUT IN	2183	-0-	2183	26247	554	1	489	3	N	1036	887	1			306
						1140	9									
*06	SHUT IN	2139	-0-	2139	28386	572	1	512	3	N	959	1077	1			188
						1055	9									
*07	SHUT IN	1990	-0-	1990	30376	589	1	449	3	N	865	885	1			168
						952	9									
*08	SHUT IN	1002	-0-	1002	31378	497	1	42	3	N	421	527	1			62
						463	9									
09	SHUT IN	2156	-0-	2156	33534	263	1	421	3	N	1338	1249	1			151
						1472	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		9334	-0-	9334	26486	391	1	4679	3	N	3876	4134	1			142
							4264	9									
05	SHUT IN		5942	-0-	5942	32428	358	1	2893	3	N	2446	2479	1	3	8	106
							2691	9									
06	SHUT IN		61	-0-	61	32489	46	1	4	3	N	10	5	8			111
							11	9									
07	SHUT IN		3840	-0-	3840	36329	552	1	1240	3	N	1862	1615	1	7	8	351
							2048	9									
08	0	W	1538	-0-	1538	37867	545	1	993	9	N	903	1065	1			189
09	0	W	526	-0-	526	38393	471	1	55	9	N	50	178	1			61

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69060	X	3326	-0-	-65734	-0-	3131	3	195	9	N	177	173	1	2	8	243
05	71362	X	3152	-0-	-68210	-0-	3006	3	146	9	N	133	169	1	1	8	206
06	69060	X	2629	-0-	-66431	-0-	2589	3	40	9	N	36	1	8			241
07	71362	X	2511	-0-	-68851	-0-	2511	3			N	-0-					241
08	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					241
*09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					241

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	286	1	231	3	N	111	163	1	1	8	124
							122	9									
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	292	1	20	3	N	139	167	1	1	8	95
							153	9									
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	280	1	113	9	N	103	169	1	1	8	28
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	308	1	103	9	N	94	1	8			121
*08	14B2 EXT		391	-0-	391	391	291	1	100	9	N	91	155	1			57
09	14B2 EXT		389	-0-	389	780	288	1	101	9	N	92					150

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33030	X	3954	-0-	-29076	-0-	425	1	3174	3	N	323	169	1	1	8	239
							355	9									
05	34131	X	4040	-0-	-30091	-0-	411	1	3240	3	N	354	512	1	1	8	80
							389	9									
06	33030	X	3577	-0-	-29453	-0-	386	1	2853	3	N	307	171	1	1	8	215
							338	9									
07	34131	X	3483	-0-	-30648	-0-	389	1	2821	3	N	248	337	1	1	8	125
							273	9									
*08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	415	1	2851	3	N	288	322	1			91
							317	9									
*09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	401	1	2821	3	N	290	335	1			47
							319	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	926	-0-	-12394	-0-	868	1	58	9	N	53	164	1	1	8	72
05	13764	X	920	-0-	-12844	-0-	864	1	56	9	N	51	1	8			122
06	13320	X	912	-0-	-12408	-0-	866	1	46	9	N	42	160	1	1	8	3
07	13764	X	934	-0-	-12830	-0-	897	1	37	9	N	34	1	8			36
*08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	898	1	41	9	N	37					73
*09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	868	1	36	9	N	33					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22320	X	5526	-0-	-16794	-0-	5406	3	120	9	N	109	1	8			188
05	23064	X	4924	-0-	-18140	-0-	4838	3	86	9	N	78	172	1	1	8	93
06	22320	X	3969	-0-	-18351	-0-	3928	3	41	9	N	37					130
07	23064	X	4130	-0-	-18934	-0-	4074	3	56	9	N	51	1	8			180
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2494	3	63	9	N	57	165	1			72
*09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	1967	3	69	9	N	63					135

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37890	X	3492	-0-	-34398	-0-	3427	3	65	9	N	59	168	1	1	8	19
05	39153	X	3171	-0-	-35982	-0-	3141	3	30	9	N	27	1	8			45
06	37890	X	2540	-0-	-35350	-0-	2531	3	9	9	N	8	1	8			52
07	39153	X	2771	-0-	-36382	-0-	2748	3	23	9	N	21	1	8			72
*08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2641	3	32	9	N	29					101
*09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3112	3	96	9	N	87					188

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
04	8430	X	1991	-0-	-6439	-0-	284	1	1654	3	N	48	1	8			227
							53	9									
05	8711	X	1957	-0-	-6754	-0-	289	1	1614	3	N	49	161	1	1	8	114
							54	9									
06	8430	X	1760	-0-	-6670	-0-	281	1	1432	3	N	43	1	8			156
							47	9									
07	8711	X	1721	-0-	-6990	-0-	311	1	1373	3	N	34	1	8			189
							37	9									
*08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	290	1	1317	3	N	41	164	1			66
							45	9									
*09	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	289	1	1482	3	N	48					114
							53	9									

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		6168	-0-	6168	18402	415	1	3989	3	N	1604	1609	1			259
							1764	9									
05	SHUT IN		1295	-0-	1295	19697	367	1	53	3	N	795	924	1	1	8	129
							875	9									
06	SHUT IN		118	-0-	118	19815	44	1	33	3	N	37	3	8			163
							41	9									
07	SHUT IN		3750	-0-	3750	23565	581	1	1210	3	N	1781	1792	1	5	8	147
							1959	9									
08	0	W	3065	-0-	3065	26630	568	1	960	3	N	1397	1427	1			117
							1537	9									
09	0	W	1331	-0-	1331	27961	484	1	847	9	N	770	713	1			174

KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272743 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7285 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		7951	-0-	7951	38196	593	1	2493	3	N	4423	4468	1			293
							4865	9									
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	38196					N	-0-	180	1			113
06	SHUT IN		4210	-0-	4210	42406	380	1	1236	3	N	2358	2152	1	25	8	294
							2594	9									
07	SHUT IN		6744	-0-	6744	49150	557	1	2559	3	N	3298	3397	1	13	8	182
							3628	9									
08	SHUT IN		4958	-0-	4958	54108	563	1	1613	3	N	2529	2483	1			228
							2782	9									
09	SHUT IN		4121	-0-	4121	58229	566	1	1127	3	N	2207	2153	1			282
							2428	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BUSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272744 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7651 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		2436	-0-	2436	15508	587	1	405	3	N	1313	1435	1			136
							1444	9									
05	SHUT IN		1770	-0-	1770	17278	569	1	1201	9	N	1092	1075	1			153
06	SHUT IN		1506	-0-	1506	18784	592	1	914	9	N	831	893	1			91
07	SHUT IN		1261	-0-	1261	20045	573	1	688	9	N	625	536	1			180
08	SHUT IN		817	-0-	817	20862	512	1	305	9	N	277	358	1			99
09	SHUT IN		1149	-0-	1149	22011	338	1	811	9	N	737	706	1			130

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
04	SHUT IN		13260	-0-	13260	32794	392	1	6862	3	N	5460	5454	1			189
							6006	9									
05	SHUT IN		9988	-0-	9988	42782	366	1	5733	3	N	3535	3671	1	4	8	49
							3889	9									
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	42782					N	-0-					49
07	SHUT IN		656	-0-	656	43438	181	1	213	3	N	238	8	8			279
							262	9									
08	SHUT IN		5603	-0-	5603	49041	535	1	1526	3	N	3220	3410	1			89
							3542	9									
09	SHUT IN		2008	-0-	2008	51049	534	1	73	3	N	1274	1251	1			112
							1401	9									

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
04	SHUT IN		4192	-0-	4192	20401	616	1	1809	3	N	1606	1628	1			212
							1767	9									
05	SHUT IN		2385	-0-	2385	22786	637	1	414	3	N	1213	1246	1			179
							1334	9									
06	SHUT IN		1519	-0-	1519	24305	594	1	925	9	N	841	895	1			125
07	SHUT IN		609	-0-	609	24914	244	1	365	9	N	332	383	1			74
08	SHUT IN		1293	-0-	1293	26207	534	1	759	9	N	690	706	1			58
09	SHUT IN		1007	-0-	1007	27214	594	1	413	9	N	375	360	1			73

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
04	SHUT IN		5333	-0-	5333	65830	847	1	3520	3	N	878	825	1			251
							966	9									
05	SHUT IN		5657	-0-	5657	71487	827	1	3921	3	N	826	707	1			370
							909	9									
06	SHUT IN		5978	-0-	5978	77465	789	1	4259	3	N	845	887	1	1	8	327
							930	9									
07	SHUT IN		16198	-0-	16198	93663	608	1	14464	3	N	1024	1064	1			287
							1126	9									
*08	123258	X	29595	-0-	-93663	-0-	523	1	27952	3	N	1018	1055	1			250
							1120	9									
*09	27762	X	27762	-0-	-0-	-0-	612	1	26332	3	N	744	708	1	1	8	285
							818	9									

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
04	SHUT IN		3927	-0-	3927	55284	3661	3	266	9	N	242	176	1			113
05	SHUT IN		3931	-0-	3931	59215	109	1	3562	3	N	236	176	1			173
							260	9									
06	SHUT IN		3987	-0-	3987	63202	501	1	3214	3	N	247	178	1			242
							272	9									
07	SHUT IN		14265	-0-	14265	77467	523	1	13344	3	N	362	507	1			97
							398	9									
*08	105718	X	28251	-0-	-77467	-0-	403	1	27445	3	N	366	361	1			102
							403	9									
*09	25313	X	25313	-0-	-0-	-0-	464	1	24645	3	N	185	179	1			108
							204	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	SHUT IN		34281	-0-	34281	179765	572	1	32979	3	N	664	716	1			82
							730	9									
05	SHUT IN		33507	-0-	33507	213272	575	1	32335	3	N	543	536	1			89
							597	9									
06	SHUT IN		31690	-0-	31690	244962	506	1	30666	3	N	471	353	1			207
							518	9									
*07	276350	X	31388	-0-	-244962	-0-	30934	3	454	9	N	413	534	1			86
*08	27930	X	27930	-0-	-0-	-0-	27560	3	370	9	N	336	179	1			243
*09	26244	X	26244	-0-	-0-	-0-	25971	3	273	9	N	248	336	1			155

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		5085	-0-	5085	12979	402	1	2860	3	N	1657	1472	1			383
							1823	9									
05	SHUT IN		4402	-0-	4402	17381	362	1	2883	3	N	1052	1280	1	2	8	153
							1157	9									
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	17381					N	-0-					153
07	SHUT IN		193	-0-	193	17574	184	1	9	9	N	8	6	8			155
08	0	W	2955	-0-	2955	20529	538	1	855	3	N	1420	1428	1			147
							1562	9									
09	0	W	2048	-0-	2048	22577	542	1	547	3	N	872	716	1			303
							959	9									

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	2334	-0-	2334	178740	301	1	1936	3	N	88	1	8			188
							97	9									
05	0	W	3051	-0-	3051	181791	316	1	2626	3	N	99	165	1	1	8	121
							109	9									
06	0	W	2677	-0-	2677	184468	291	1	2339	3	N	43	1	8			163
							47	9									
07	0	W	2748	-0-	2748	187216	275	1	2405	3	N	62	167	1	1	8	57
							68	9									
08	0	W	2452	-0-	2452	189668	275	1	2105	3	N	65					122
							72	9									
09	0	W	2026	-0-	2026	191694	271	1	1693	3	N	56					178
							62	9									

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	9682	-0-	9682	682266	440	1	8916	3	N	296	332	1	2	8	198
							326	9									
05	0	W	10641	-0-	10641	692907	485	1	9825	3	N	301	344	1	1	8	154
							331	9									
06	0	W	9456	-0-	9456	702363	484	1	8709	3	N	239	333	1	1	8	59
							263	9									
07	0	W	10026	-0-	10026	712389	460	1	9309	3	N	234	171	1	1	8	121
							257	9									
08	0	W	10126	-0-	10126	722515	479	1	9391	3	N	233	172	1			182
							256	9									
09	0	W	9674	-0-	9674	732189	469	1	8948	3	N	234	323	1			93
							257	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	6382	-0-	6382	601773	667	1	5494	3	N	201	173	1	2	8	166
							221	9									
05	0	W	6809	-0-	6809	608582	716	1	5841	3	N	229	165	1	2	8	228
							252	9									
06	0	W	6005	-0-	6005	614587	604	1	5182	3	N	199	334	1	1	8	92
							219	9									
07	0	W	4695	-0-	4695	619282	588	1	3983	3	N	113	1	8			204
							124	9									
08	0	W	6121	-0-	6121	625403	597	1	5323	3	N	183	332	1			55
							201	9									
09	0	W	5008	-0-	5008	630411	528	1	4324	3	N	142					197
							156	9									

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
04	0	W	11561	-0-	11561	745142	11327	3	234	9	N	213	155	1	1	8	144
05	0	W	11576	-0-	11576	756718	11341	3	235	9	N	214	262	1	3	8	93
06	0	W	11291	-0-	11291	768009	11081	3	210	9	N	191					284
07	0	W	11893	-0-	11893	779902	11664	3	229	9	N	208	355	1			137
08	0	W	11308	-0-	11308	791210	64	1	11049	3	N	177	179	1			135
							195	9									
09	14B2	EXT	9254	-0-	9254	800464	263	1	8823	3	N	153	178	1			110
							168	9									

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	5676	-0-	5676	420887	364	1	5113	3	N	181	179	1	1	8	181
							199	9									
05	0	W	5948	-0-	5948	426835	401	1	5338	3	N	190	173	1	1	8	197
							209	9									
06	0	W	5418	-0-	5418	432253	391	1	4858	3	N	154	172	1	1	8	178
							169	9									
07	0	W	6347	-0-	6347	438600	443	1	5746	3	N	144	176	1			146
							158	9									
08	0	W	4651	-0-	4651	443251	420	1	4070	3	N	146	180	1			112
							161	9									
09	0	W	4570	-0-	4570	447821	407	1	3989	3	N	158	176	1			94
							174	9									

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	10542	-0-	10542	899734	345	1	9430	3	N	697	706	1	1	8	231
							767	9									
05	0	W	11104	-0-	11104	910838	346	1	9967	3	N	719	708	1	1	8	241
							791	9									
06	0	W	11094	-0-	11094	921932	332	1	10043	3	N	654	718	1	1	8	176
							719	9									
07	0	W	11595	-0-	11595	933527	307	1	10577	3	N	646	708	1			114
							711	9									
08	0	W	9243	-0-	9243	942770	290	1	8313	3	N	582	525	1			171
							640	9									
09	0	W	9393	-0-	9393	952163	315	1	8451	3	N	570	353	1			388
							627	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	4648	-0-	4648	443894	122 146	1 9	4380	3	N	133	181	1	1	8	204
05	0	W	5099	-0-	5099	448993	137 143	1 9	4819	3	N	130	178	1	1	8	155
06	0	W	4919	-0-	4919	453912	130 132	1 9	4657	3	N	120	164	1	1	8	110
07	0	W	6392	-0-	6392	460304	149 132	1 9	6111	3	N	120	179	1			51
08	0	W	6561	-0-	6561	466865	143 129	1 9	6289	3	N	117					168
09	0	W	5976	-0-	5976	472841	139 122	1 9	5715	3	N	111	179	1			100

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
04	0	W	8040	-0-	8040	415482	7832	3	208	9	N	189	179	1			85
05	0	W	8590	-0-	8590	424072	8372	3	218	9	N	198	172	1			111
06	0	W	8133	-0-	8133	432205	7942	3	191	9	N	174	176	1			109
07	0	W	7380	-0-	7380	439585	37 167	1 9	7176	3	N	152	182	1			80
08	0	W	6488	-0-	6488	446073	231 169	1 9	6088	3	N	154					234
09	0	W	5621	-0-	5621	451694	205 149	1 9	5267	3	N	135	181	1			188

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
04	0	W	5985	-0-	5985	386085	143 121	1 9	5721	3	N	110	178	1			58
05	0	W	4744	-0-	4744	390829	476 94	1 9	4174	3	N	85					143
06	0	W	4072	-0-	4072	394901	599 98	1 9	3375	3	N	89	171	1			61
07	0	W	4175	-0-	4175	399076	573 113	1 9	3489	3	N	103					164
08	0	W	4422	-0-	4422	403498	389 138	1 9	3895	3	N	125	173	1			116
09	0	W	4232	-0-	4232	407730	309 92	1 9	3831	3	N	84					200

DANGELMAYR A WELL #: 1 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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					120
05	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					120
06	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					120
07	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					120
08	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					120
09	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					38

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
04	0	W	576	-0-	576	114070	576	3			N	-0-					130
05	0	W	645	-0-	645	114715	645	3			N	-0-					130
06	0	W	498	-0-	498	115213	498	3			N	-0-					130
07	0	W	430	-0-	430	115643	430	3			N	-0-					130
08	0	W	408	-0-	408	116051	408	3			N	-0-					130
09	0	W	358	-0-	358	116409	358	3			N	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
04	0	W	2308	-0-		2308	129748	520	1	1606	3	N	165	2	8			214
								182	9									
05	0	W	2381	-0-		2381	132129	517	1	1669	3	N	177	330	1	1	8	60
								195	9									
06	0	W	2732	-0-		2732	134861	528	1	2030	3	N	158	1	8			217
								174	9									
07	0	W	2327	-0-		2327	137188	594	1	1560	3	N	157	333	1			41
								173	9									
08	0	W	1913	-0-		1913	139101	504	1	1187	3	N	202	172	1			71
								222	9									
09	0	W	1827	-0-		1827	140928	566	1	1056	3	N	186	163	1			94
								205	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. 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
04	0	W	3016	-0-		3016	201496	609	1	2209	3	N	180	172	1	1	8	183
								198	9									
05	0	W	3276	-0-		3276	204772	616	1	2465	3	N	177	166	1	1	8	193
								195	9									
06	0	W	2968	-0-		2968	207740	539	1	2283	3	N	133	170	1	1	8	155
								146	9									
07	0	W	3251	-0-		3251	210991	517	1	2599	3	N	123	161	1	1	8	116
								135	9									
08	0	W	4484	-0-		4484	215475	628	1	3622	3	N	213	163	1	1	8	165
								234	9									
09	0	W	4238	-0-		4238	219713	595	1	3393	3	N	227	162	1			230
								250	9									

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
04	0	W	1491	-0-		1491	77337	562	1	901	3	N	25	1	8			114
								28	9									
05	0	W	1511	-0-		1511	78848	587	1	900	3	N	22	1	8			135
								24	9									
06	0	W	1371	-0-		1371	80219	528	1	819	3	N	22	1	8			156
								24	9									
07	0	W	1014	-0-		1014	81233	537	1	467	3	N	9	1	8			164
								10	9									
08	0	W	1203	-0-		1203	82436	615	1	582	3	N	5	163	1	1	8	5
								6	9									
09	0	W	1113	-0-		1113	83549	576	1	519	3	N	16					21
								18	9									

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
04	0	W	2220	-0-		2220	144718	798	1	1389	3	N	30	1	8			197
								33	9									
05	0	W	2364	-0-		2364	147082	868	1	1467	3	N	26	167	1	1	8	55
								29	9									
06	0	W	1859	-0-		1859	148941	774	1	1061	3	N	22	1	8			76
								24	9									
07	0	W	1210	-0-		1210	150151	608	1	593	3	N	8	1	8			83
								9	9									
08	0	W	1842	-0-		1842	151993	920	1	888	3	N	31	1	8			113
								34	9									
09	0	W	1523	-0-		1523	153516	892	1	606	3	N	23					137
								25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	0	W	117	-0-	117	136609	117	1			N	-0-					28
05	0	W	96	-0-	96	136705	96	1			N	-0-					28
06	0	W	67	-0-	67	136772	67	1			N	-0-					28
07	0	W	55	-0-	55	136827	55	1			N	-0-					28
08	0	W	30	-0-	30	136857	30	1			N	-0-					28
09	0	W	316	-0-	316	137173	3	1	313	3	N	-0-					28

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
04	0	W	1634	-0-	1634	119066	781	1	787	3	N	60	163	1	1	8	89
							66	9									
05	0	W	1627	-0-	1627	120693	822	1	724	3	N	74	1	8			162
							81	9									
06	0	W	1525	-0-	1525	122218	697	1	751	3	N	70	173	1	1	8	58
							77	9									
07	0	W	980	-0-	980	123198	691	1	212	3	N	70	1	8			127
							77	9									
08	0	W	1347	-0-	1347	124545	832	1	429	3	N	78	167	1	1	8	37
							86	9									
09	0	W	1156	-0-	1156	125701	801	1	253	3	N	93					131
							102	9									

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1510	-0-	1510	178929	482	1	959	3	N	63	1	8			130
							69	9									
05	0	W	1194	-0-	1194	180123	474	1	630	3	N	82	1	8			211
							90	9									
06	0	W	1445	-0-	1445	181568	419	1	909	3	N	106	171	1	1	8	145
							117	9									
07	0	W	1873	-0-	1873	183441	524	1	1240	3	N	99	168	1	1	8	75
							109	9									
08	0	W	1812	-0-	1812	185253	363	1	1363	3	N	78	1	8			152
							86	9									
09	0	W	1463	-0-	1463	186716	378	1	1011	3	N	67					219
							74	9									

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	3382	-0-	3382	180235	3032	3	350	9	N	318	341	1	2	8	238
05	0	W	3489	-0-	3489	183724	3146	3	343	9	N	312	341	1	1	8	208
06	0	W	3137	-0-	3137	186861	2812	3	325	9	N	295	331	1	1	8	171
07	0	W	2920	-0-	2920	189781	2601	3	319	9	N	290	344	1	1	8	116
08	0	W	2778	-0-	2778	192559	2468	3	310	9	N	282	167	1	1	8	230
09	0	W	2744	-0-	2744	195303	2437	3	307	9	N	279	336	1			173

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	2652	-0-	2652	163891	413	1	1680	3	N	508	508	1	2	8	251
							559	9									
05	0	W	2799	-0-	2799	166690	428	1	1897	3	N	431	509	1	1	8	172
							474	9									
06	0	W	2686	-0-	2686	169376	389	1	1869	3	N	389	334	1	1	8	226
							428	9									
07	0	W	2689	-0-	2689	172065	397	1	1930	3	N	329	332	1	1	8	222
							362	9									
08	0	W	2487	-0-	2487	174552	409	1	1716	3	N	329	341	1	1	8	209
							362	9									
09	0	W	2016	-0-	2016	176568	393	1	1262	3	N	328	332	1			205
							361	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	2738	-0-		2738	198883	530	1	1908	3	N	273	169	1	2	8	123
								300	9									
05	0	W	2464	-0-		2464	201347	540	1	1857	3	N	61	1	8			183
								67	9									
06	0	W	726	-0-		726	202073	211	1	513	3	N	2	171	1	1	8	13
								2	9									
07	0	W	16	-0-		16	202089	16	3			N	-0-					13
08	0	W	-0-	-0-		-0-	202089					N	-0-					13
09	0	W	14	-0-		14	202103	14	3			N	-0-					13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	5712	-0-		5712	187677	173	1	5487	3	N	47	169	1	1	8	39
								52	9									
05	0	W	5821	-0-		5821	193498	179	1	5584	3	N	53	1	8			91
								58	9									
06	0	W	5176	-0-		5176	198674	178	1	4958	3	N	36	1	8			126
								40	9									
07	0	W	5130	-0-		5130	203804	183	1	4913	3	N	31	1	8			156
								34	9									
08	0	W	5144	-0-		5144	208948	156	1	4925	3	N	57	169	1	1	8	43
								63	9									
09	0	W	4965	-0-		4965	213913	170	1	4736	3	N	54					97
								59	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	16808	-0-		16808	760209	617	1	16008	3	N	166	178	1	1	8	214
								183	9									
05	0	W	17424	-0-		17424	777633	626	1	16667	3	N	119	176	1	1	8	156
								131	9									
06	0	W	15651	-0-		15651	793284	669	1	14855	3	N	115	171	1	1	8	99
								127	9									
07	0	W	13862	-0-		13862	807146	535	1	13244	3	N	75	1	8			173
								83	9									
*08	0	W	16611	-0-		16611	823757	704	1	15806	3	N	92	178	1			87
								101	9									
09	0	W	15678	-0-		15678	839435	816	1	14761	3	N	92					179
								101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	12714	-0-		12714	687821	298	1	12358	3	N	53	1	8			218
								58	9									
11	0	W	11848	-0-		11848	699669	166	1	11606	3	N	69	177	1			110
								76	9									
12	0	W	12292	-0-		12292	711961	24	1	12167	3	N	92	1	8			201
								101	9									
01	0	W	11859	-0-		11859	723820	197	1	11570	3	N	84	181	1	1	8	103
								92	9									
02	0	W	10207	-0-		10207	734027	283	1	9844	3	N	73	1	8			175
								80	9									
03	0	W	10842	-0-		10842	744869	270	1	10487	3	N	77	178	1	1	8	73
								85	9									
04	0	W	10478	-0-		10478	755347	253	1	10152	3	N	66	1	8			138
								73	9									
05	0	W	10895	-0-		10895	766242	292	1	10529	3	N	67	174	1	1	8	30
								74	9									
06	0	W	10462	-0-		10462	776704	311	1	10093	3	N	53	1	8			82
								58	9									
*07	0	W	10347	-0-		10347	787051	285	1	10022	3	N	36	1	8			117
								40	9									
*08	0	W	11970	-0-		11970	799021	363	1	11537	3	N	64	1	8			180
								70	9									
09	0	W	10789	-0-		10789	809810	372	1	10360	3	N	52	174	1			58
								57	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	12236	-0-		12236	696335	321	1	11578	3	N	306	175	1	1	8	198
								337	9									
11	0	W	11034	-0-		11034	707369	295	1	10428	3	N	283	349	1			132
								311	9									
12	0	W	10480	-0-		10480	717849	358	1	9854	3	N	244	159	1	1	8	216
								268	9									
01	0	W	11175	-0-		11175	729024	382	1	10499	3	N	267	365	1	1	8	117
								294	9									
02	0	W	8179	-0-		8179	737203	369	1	7624	3	N	169	180	1	2	8	104
								186	9									
03	0	W	7728	-0-		7728	744931	336	1	7124	3	N	244	4	8			344
								268	9									
04	0	W	7445	-0-		7445	752376	308	1	6885	3	N	229	353	1	3	8	217
								252	9									
05	0	W	8240	-0-		8240	760616	323	1	7674	3	N	221	354	1	2	8	82
								243	9									
06	0	W	9168	-0-		9168	769784	294	1	8663	3	N	192	1	8			273
								211	9									
07	0	W	4215	-0-		4215	773999	299	1	3827	3	N	81	175	1	1	8	178
								89	9									
08	0	W	9086	-0-		9086	783085	366	1	8486	3	N	213	175	1	1	8	215
								234	9									
09	0	W	9766	-0-		9766	792851	279	1	9192	3	N	268	177	1			306
								295	9									

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
04	20580	X	4329	-0-	-16251	-0-	543	1	3629	3	N	143	177	1			172
							157	9									
05	21266	X	3941	-0-	-17325	-0-	570	1	3215	3	N	142	182	1			132
							156	9									
06	20580	X	4981	-0-	-15599	-0-	437	1	4373	3	N	155	181	1			106
							171	9									
07	21266	X	6651	-0-	-14615	-0-	608	1	5881	3	N	147	179	1			74
							162	9									
08	21266	X	6341	-0-	-14925	-0-	620	1	5559	3	N	147					221
							162	9									
09	14B2	EXT	5813	-0-	5813	5813	600	1	5046	3	N	152	180	1			193
							167	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

04	0	W	2014	-0-	2014	262188	430	1	1503	3	N	74	1	8			187
							81	9									
05	0	W	5718	-0-	5718	267906	382	1	5192	3	N	131	177	1	1	8	140
							144	9									
06	0	W	7454	-0-	7454	275360	321	1	7001	3	N	120	176	1	1	8	83
							132	9									
07	0	W	8853	-0-	8853	284213	315	1	8404	3	N	122	1	8			204
							134	9									
08	0	W	7939	-0-	7939	292152	278	1	7496	3	N	150	178	1	1	8	175
							165	9									
09	0	W	7145	-0-	7145	299297	290	1	6711	3	N	131	178	1			128
							144	9									

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

04	0	W	366	-0-	366	63215	348	1	18	9	N	16	1	8			105
05	0	W	444	-0-	444	63659	421	1	23	9	N	21	1	8			125
06	0	W	463	-0-	463	64122	451	1	12	9	N	11					136
07	0	W	295	-0-	295	64417	288	1	7	9	N	6					142
08	0	W	578	-0-	578	64995	524	1	54	9	N	49					191
09	0	W	506	-0-	506	65501	473	1	33	9	N	30	169	1			52

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

*10	0	W	8253	-0-	8253	359330	961	1	6711	3	N	528	540	1	1	8	124
							581	9									
*11	0	W	7068	-0-	7068	366398	937	1	5625	3	N	460	363	1			221
							506	9									
12	0	W	7911	-0-	7911	374309	938	1	6425	3	N	498	360	1	1	8	358
							548	9									
01	0	W	5310	-0-	5310	379619	1071	1	3831	3	N	371	534	1	1	8	194
							408	9									
02	0	W	7530	-0-	7530	387149	357	1	6745	3	N	389	361	1	5	8	217
							428	9									
03	0	W	6246	-0-	6246	393395	477	1	5266	3	N	457	366	1	6	8	302
							503	9									
04	0	W	6362	-0-	6362	399757	532	1	5367	3	N	421	535	1	6	8	182
							463	9									
05	0	W	5666	-0-	5666	405423	1029	1	4163	3	N	431	355	1	4	8	254
							474	9									
06	0	W	4501	-0-	4501	409924	979	1	3128	3	N	358	355	1	1	8	256
							394	9									
07	0	W	5542	-0-	5542	415466	803	1	4353	3	N	351	537	1	1	8	69
							386	9									
*08	0	W	6155	-0-	6155	421621	1048	1	4611	3	N	451	178	1	1	8	341
							496	9									
09	0	W	6049	-0-	6049	427670	1044	1	4537	3	N	425	531	1	1	8	234
							468	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	6566	-0-		6566	364095	597 246	1 9	5723	3	N	224	345	1			103
05	0	W	6809	-0-		6809	370904	669 284	1 9	5856	3	N	258	176	1			185
06	0	W	8572	-0-		8572	379476	348 295	1 9	7929	3	N	268	177	1			276
07	0	W	10903	-0-		10903	390379	10639	3	264	9	N	240	362	1			154
08	0	W	10257	-0-		10257	400636	9994	3	263	9	N	239	181	1			212
09	0	W	8968	-0-		8968	409604	8757	3	211	9	N	192	354	1			50

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	12779	-0-		12779	400809	12635	3	144	9	N	131	174	1	1	8	137
05	0	W	12412	-0-		12412	413221	12278	3	134	9	N	122	178	1	1	8	80
06	0	W	10463	-0-		10463	423684	10379	3	84	9	N	76	1	8			155
07	0	W	9771	-0-		9771	433455	9699	3	72	9	N	65	1	8			219
08	0	W	12400	-0-		12400	445855	12305	3	95	9	N	86	178	1			127
09	0	W	12193	-0-		12193	458048	12082	3	111	9	N	101					228

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-		-0-	424683					N	2					89
05	0	W	-0-	-0-		-0-	424683					N	-0-					89
06	0	W	-0-	-0-		-0-	424683					N	-0-					89
07	0	W	-0-	-0-		-0-	424683					N	-0-					89
08	0	W	-0-	-0-		-0-	424683					N	-0-					89
09	0	W	-0-	-0-		-0-	424683					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	3431	-0-		3431	180430	3381	3	50	9	N	45	161	1	1	8	108
05	0	W	3426	-0-		3426	183856	3394	3	32	9	N	29	1	8			136
06	0	W	1562	-0-		1562	185418	1555	3	7	9	N	6					142
07	0	W	2168	-0-		2168	187586	2168	3			N	-0-					142
08	0	W	1889	-0-		1889	189475	1889	3			N	-0-					142
09	0	W	2232	-0-		2232	191707	2232	3			N	-0-					162

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	915	-0-		915	129338	748	3	167	9	N	152	170	1	2	8	190
05	0	W	804	-0-		804	130142	688	3	116	9	N	105	172	1	1	8	122
06	0	W	575	-0-		575	130717	501	3	74	9	N	67	1	8			188
07	0	W	568	-0-		568	131285	511	3	57	9	N	52	166	1	1	8	73
08	0	W	1500	-0-		1500	132785	1353	3	147	9	N	134	167	1	1	8	39
09	0	W	1353	-0-		1353	134138	1261	3	92	9	N	84					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	525	-0-	525	176717	517	1	8	9	N	7	2	8			137
11	0	W	915	-0-	915	177632	725	1	190	9	N	173	160	1			150
12	0	W	1187	-0-	1187	178819	741	1	197	3	N	226	170	1	1	8	205
							249	9									
01	0	W	2859	-0-	2859	181678	844	1	1590	3	N	386	510	1	1	8	80
							425	9									
02	0	W	2838	-0-	2838	184516	331	1	2100	3	N	370	340	1	2	8	108
							407	9									
03	0	W	3219	-0-	3219	187735	404	1	2294	3	N	474	340	1	2	8	240
							521	9									
04	0	W	3059	-0-	3059	190794	389	1	2186	3	N	440	345	1	2	8	333
							484	9									
05	0	W	3069	-0-	3069	193863	408	1	2258	3	N	366	490	1	1	8	208
							403	9									
06	0	W	2610	-0-	2610	196473	418	1	1864	3	N	298	170	1	1	8	335
							328	9									
07	0	W	2642	-0-	2642	199115	440	1	1947	3	N	232	334	1	1	8	232
							255	9									
*08	0	W	2324	-0-	2324	201439	426	1	1551	3	N	315	340	1	1	8	206
							347	9									
09	0	W	2326	-0-	2326	203765	404	1	1671	3	N	228	170	1			264
							251	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	18995	-0-	18995	18995	18723	2	272	9	N	247	169	1			139
09	0	W	17992	-0-	17992	36987	17742	2	250	9	N	227	178	1			188

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

10	0	W	18150	-0-	18150	868396	17667	3	483	9	N	439	338	1	1	8	190
11	0	W	17728	-0-	17728	886124	17336	3	392	9	N	356	506	1			40
12	0	W	16287	-0-	16287	902411	72	1	15930	3	N	259	270	1	1	8	28
							285	9									
01	0	W	14864	-0-	14864	917275	60	1	14515	3	N	263	170	1	1	8	120
							289	9									
02	0	W	10756	-0-	10756	928031	184	1	10367	3	N	186	179	1	2	8	125
							205	9									
03	0	W	12777	-0-	12777	940808	76	1	12423	3	N	253	180	1	3	8	195
							278	9									
04	0	W	12426	-0-	12426	953234	12114	3	312	9	N	284	343	1	3	8	133
05	0	W	12453	-0-	12453	965687	12188	3	265	9	N	241	349	1	2	8	23
06	0	W	10988	-0-	10988	976675	214	1	10583	3	N	174	165	1	1	8	31
							191	9									
07	0	W	9141	-0-	9141	985816	342	1	8683	3	N	105	1	8			135
							116	9									
*08	0	W	10462	-0-	10462	996278	386	1	9921	3	N	141	169	1	1	8	106
							155	9									
*09	0	W	8786	-0-	8786	1005064	261	1	8392	3	N	121	172	1	1	8	54
							133	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	8960	-0-	8960	360163	1007	1	7478	3	N	432	505	1	1	8	162
							475	9									
11	0	W	8455	-0-	8455	368618	999	1	6982	3	N	431	512	1			81
							474	9									
12	0	W	8432	-0-	8432	377050	931	1	7069	3	N	393	339	1	1	8	134
							432	9									
01	0	W	8094	-0-	8094	385144	968	1	6699	3	N	388	346	1	1	8	175
							427	9									
02	0	W	7079	-0-	7079	392223	845	1	5845	3	N	354	516	1	5	8	8
							389	9									
03	0	W	7839	-0-	7839	400062	1047	1	6401	3	N	355	170	1	6	8	187
							391	9									
04	0	W	7170	-0-	7170	407232	1068	1	5716	3	N	351	335	1	5	8	198
							386	9									
05	0	W	6757	-0-	6757	413989	1080	1	5325	3	N	320	330	1	3	8	185
							352	9									
06	0	W	6442	-0-	6442	420431	922	1	5164	3	N	324	340	1	1	8	168
							356	9									
07	0	W	2875	-0-	2875	423306	761	1	1924	3	N	173	164	1	1	8	176
							190	9									
*08	0	W	532	-0-	532	423838	462	1	70	9	N	64	170	1	1	8	69
*09	0	W	4236	-0-	4236	428074	607	1	3342	3	N	261	167	1	2	8	161
							287	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	196728					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	196728					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	196728					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	196728					N	NO RPT					-0-
08	0	W	12058	-0-	12058	208786	11934	3	124	9	N	113	185	1			68
09	0	W	11858	-0-	11858	220644	11724	3	134	9	N	122					190

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	13635	-0-	13635	13635	13614	3	21	9	N	19					91
09	0	W	12581	-0-	12581	26216	12581	3			N	-0-					91

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
10	0	W	4140	-0-	4140	242209	625	1	3392	3	N	112	1	8			176
							123	9									
11	0	W	609	-0-	609	242818	608	1	1	9	N	1					177
12	0	W	581	-0-	581	243399	574	2	7	9	N	6	1	8			182
01	0	W	890	-0-	890	244289	791	1	99	9	N	90	182	1	1	8	89
02	0	W	785	-0-	785	245074	694	1	91	9	N	83	1	8			171
03	0	W	995	-0-	995	246069	850	1	145	9	N	132	182	1	1	8	120
04	0	W	925	-0-	925	246994	818	1	107	9	N	97	1	8			216
05	0	W	3627	-0-	3627	250621	884	1	2620	3	N	112	181	1	1	8	146
							123	9									
06	0	W	3533	-0-	3533	254154	791	1	2645	3	N	88	1	8			233
							97	9									
07	0	W	2272	-0-	2272	256426	648	1	1554	3	N	64	179	1	1	8	117
							70	9									
*08	0	W	3812	-0-	3812	260238	824	1	2885	3	N	94					211
							103	9									
09	0	W	3057	-0-	3057	263295	833	1	2124	3	N	91	179	1			124
							100	9									

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
10	0	W	11838	-0-	11838	506133	826	1	10945	3	N	61	1	8			145
							67	9									
11	0	W	3527	-0-	3527	509660	665	1	2858	3	N	4					149
							4	9									
12	0	W	11564	-0-	11564	521224	742	1	10796	3	N	24	1	8			172
							26	9									
01	0	W	10634	-0-	10634	531858	814	1	9744	3	N	69	182	1	1	8	58
							76	9									
02	0	W	9813	-0-	9813	541671	837	1	8874	3	N	93	1	8			150
							102	9									
03	0	W	10794	-0-	10794	552465	1012	1	9652	3	N	118	179	1	1	8	88
							130	9									
04	0	W	9794	-0-	9794	562259	1051	1	8660	3	N	75	1	8			162
							83	9									
05	0	W	8792	-0-	8792	571051	1184	1	7530	3	N	71	1	8			232
							78	9									
06	0	W	7823	-0-	7823	578874	1016	1	6745	3	N	56	177	1	1	8	110
							62	9									
07	0	W	7944	-0-	7944	586818	873	1	7032	3	N	35	1	8			144
							39	9									
*08	0	W	8842	-0-	8842	595660	1114	1	7683	3	N	41	1	8			184
							45	9									
09	0	W	9266	-0-	9266	604926	1031	1	8189	3	N	42	181	1			45
							46	9									

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
10	0	W	861	-0-	861	218873	860	1	1	9	N	1	1	8			120
11	0	W	625	-0-	625	219498	625	1			N	-0-					120
12	0	W	712	-0-	712	220210	711	1	1	9	N	1	1	8			120
01	0	W	519	-0-	519	220729	517	1	2	9	N	2	118	1	1	8	3
02	0	W	508	-0-	508	221237	507	1	1	9	N	1	1	8			3
03	0	W	90	-0-	90	221327	89	1	1	9	N	1	1	8			3
04	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					3
05	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					3
06	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					3
07	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					3
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					3
09	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	226446					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	226446					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	226446					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	226446					N	NO RPT					-0-
08	0	W	868	-0-	868	227314	868	1			N	-0-					21
09	0	W	774	-0-	774	228088	766	1	8	9	N	7					28

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	8949	-0-	8949	8949	275	1	8597	3	N	70	176	1	1	8	169
							77	9									
09	0	W	7789	-0-	7789	16738	286	1	7445	3	N	53					222
							58	9									

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	44412					N	NO RPT					-0-
05	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	26711					N	NO RPT					-0-
06	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	9581					N	NO RPT					-0-
07	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					N	NO RPT					-0-
08	17701	X	6909	-0-	-10792	-0-	304	1	6549	3	N	51	174	1	1	8	87
							56	9									
09	17130	X	7001	-0-	-10129	-0-	314	1	6619	3	N	62					149
							68	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
04	0	W	5543	-0-	5543	388189	258	1	5107	3	N	162					243
							178	9									
05	0	W	6068	-0-	6068	394257	269	1	5616	3	N	166	192	1			217
							183	9									
06	0	W	5728	-0-	5728	399985	257	1	5303	3	N	153	175	1			195
							168	9									
07	0	W	5782	-0-	5782	405767	258	1	5362	3	N	147	184	1			158
							162	9									
08	0	W	5296	-0-	5296	411063	274	1	4886	3	N	124	181	1	1	8	100
							136	9									
09	0	W	4205	-0-	4205	415268	395	1	3689	3	N	110					210
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	10137	-0-	10137	517520	10093	3	44	9	N	40	172	1			42
11	0	W	10633	-0-	10633	528153	10582	3	51	9	N	46					88
12	0	W	11569	-0-	11569	539722	11522	3	47	9	N	43	112	1			19
01	0	W	12004	-0-	12004	551726	11948	3	56	9	N	51					70
02	0	W	10190	-0-	10190	561916	10136	3	54	9	N	49					119
03	0	W	11090	-0-	11090	573006	11043	3	47	9	N	43					162
04	0	W	9916	-0-	9916	582922	9873	3	43	9	N	39					201
05	0	W	9845	-0-	9845	592767	9802	3	43	9	N	39	170	1			70
06	0	W	1059	-0-	1059	593826	1057	3	2	9	N	2					72
07	0	W	6474	-0-	6474	600300	163	1	6304	3	N	6					78
							7	9									
*08	0	W	10894	-0-	10894	611194	277	1	10588	3	N	26	1	8			103
							29	9									
*09	0	W	9748	-0-	9748	620942	196	1	9523	3	N	26					129
							29	9									

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

04	0	W	5279	-0-	5279	348209	342	1	4779	3	N	144	171	1			52
							158	9									
05	0	W	5851	-0-	5851	354060	348	1	5312	3	N	174	201	1			25
							191	9									
06	0	W	5830	-0-	5830	359890	343	1	5302	3	N	168	188	1			5
							185	9									
07	0	W	5822	-0-	5822	365712	350	1	5293	3	N	163					168
							179	9									
*08	0	W	5893	-0-	5893	371605	317	1	5392	3	N	167	180	1			155
							184	9									
09	0	W	5657	-0-	5657	377262	204	1	5285	3	N	153	178	1			130
							168	9									

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

04	0	W	18427	-0-	18427	1486805	738	1	17199	3	N	445	536	1	3	8	65
							490	9									
05	0	W	18626	-0-	18626	1505431	783	1	17336	3	N	461	354	1	2	8	170
							507	9									
06	0	W	16839	-0-	16839	1522270	762	1	15658	3	N	381	354	1	1	8	196
							419	9									
07	0	W	16362	-0-	16362	1538632	819	1	15138	3	N	368	532	1	1	8	31
							405	9									
08	0	W	16127	-0-	16127	1554759	781	1	14946	3	N	364	179	1	1	8	215
							400	9									
09	0	W	17258	-0-	17258	1572017	128	1	16665	3	N	423	355	1	1	8	282
							465	9									

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	290867					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	290867					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	290867					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	290867					N	NO RPT					-0-
08	0	W	11846	-0-	11846	302713	11730	3	116	9	N	105	175	1			125
09	0	W	11324	-0-	11324	314037	11188	3	136	9	N	124	178	1			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	6873	-0-	6873	6873	879	1	5904	3	N	82	177	1			48
							90	9									
09	0	W	6868	-0-	6868	13741	858	1	5933	3	N	70					118
							77	9									

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	5092	-0-	5092	377706	600	1	4285	3	N	188	171	1			98
							207	9									
11	0	W	5105	-0-	5105	382811	576	1	4340	3	N	172	174	1			96
							189	9									
12	0	W	5551	-0-	5551	388362	596	1	4762	3	N	175	248	1			23
							193	9									
01	0	W	6060	-0-	6060	394422	682	1	5205	3	N	157					180
							173	9									
02	0	W	5440	-0-	5440	399862	255	1	5039	3	N	133	178	1			135
							146	9									
03	0	W	6107	-0-	6107	405969	301	1	5654	3	N	138	177	1			96
							152	9									
04	0	W	6595	-0-	6595	412564	281	1	6178	3	N	124	1	8			219
							136	9									
05	0	W	7046	-0-	7046	419610	296	1	6621	3	N	117	168	1			168
							129	9									
06	0	W	6832	-0-	6832	426442	286	1	6410	3	N	124	176	1			116
							136	9									
07	0	W	7023	-0-	7023	433465	299	1	6615	3	N	99	100	1			115
							109	9									
*08	0	W	6384	-0-	6384	439849	291	1	6001	3	N	84					199
							92	9									
09	0	W	6017	-0-	6017	445866	287	1	5630	3	N	91	174	1			116
							100	9									

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
10	0		5619	-0-	5619	415076	591	1	4800	3	N	207	172	1			141
							228	9									
11	0		6508	-0-	6508	421584	585	1	5650	3	N	248	174	1			215
							273	9									
12	0	W	7291	-0-	7291	428875	602	1	6428	3	N	237	356	1			96
							261	9									
01	0	W	7143	-0-	7143	436018	721	1	6215	3	N	188	172	1			112
							207	9									
02	0	W	7437	-0-	7437	443455	269	1	6961	3	N	188	176	1			124
							207	9									
03	0	W	8593	-0-	8593	452048	302	1	8075	3	N	196	178	1			142
							216	9									
04	0	W	8421	-0-	8421	460469	281	1	7898	3	N	220	172	1	2	8	188
							242	9									
05	0	W	8205	-0-	8205	468674	298	1	7690	3	N	197	174	1			211
							217	9									
06	0	W	7722	-0-	7722	476396	294	1	7241	3	N	170	346	1			35
							187	9									
07	0	W	8128	-0-	8128	484524	296	1	7644	3	N	171					206
							188	9									
*08	0	W	7914	-0-	7914	492438	295	1	7439	3	N	164	174	1			196
							180	9									
09	0	W	8092	-0-	8092	500530	292	1	7618	3	N	165	175	1			186
							182	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		6061	-0-		6061	305036	599 230	1 9	5232	3	N	209	171	1			96
11	0		5866	-0-		5866	310902	577 212	1 9	5077	3	N	193	169	1			120
12	0	W	5739	-0-		5739	316641	600 215	1 9	4924	3	N	195	284	1			31
01	0	W	6418	-0-		6418	323059	685 188	1 9	5545	3	N	171					202
02	0	W	5601	-0-		5601	328660	271 178	1 9	5152	3	N	162	176	1			188
03	0	W	6876	-0-		6876	335536	274 196	1 9	6406	3	N	178	178	1			188
04	0	W	6675	-0-		6675	342211	283 156	1 9	6236	3	N	142	140	1	1	8	189
05	0	W	6879	-0-		6879	349090	296 147	1 9	6436	3	N	134	174	1			149
06	0	W	6693	-0-		6693	355783	287 155	1 9	6251	3	N	141	166	1			124
07	0	W	6714	-0-		6714	362497	300 151	1 9	6263	3	N	137	175	1			86
08	0	W	6883	-0-		6883	369380	298 169	1 9	6416	3	N	154	178	1			62
09	0	W	6514	-0-		6514	375894	290 143	1 9	6081	3	N	130					192

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

04	0	W	NO RPT	-0-		-0-	3633					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-		-0-	3633					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-		-0-	3633					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-		-0-	3633					N	NO RPT					-0-
08	0	W	7021	-0-		7021	10654	129 282	1 9	6610	3	N	256	361	1			54
09	0	W	6896	-0-		6896	17550	117 276	1 9	6503	3	N	251	178	1			127

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

10	0	W	16354	-0-		16354	998909	16331	3	23	9	N	21	185	1			36
11	0	W	15850	-0-		15850	1014759	15822	3	28	9	N	25					61
12	0	W	15330	-0-		15330	1030089	15284	3	46	9	N	42					103
01	0	W	24358	-0-		24358	1054447	24295	3	63	9	N	57					160
02	0	W	13603	-0-		13603	1068050	13537	3	66	9	N	60	172	1			48
03	0	W	21140	-0-		21140	1089190	21108	3	32	9	N	29					77
04	0	W	15747	-0-		15747	1104937	15723	3	24	9	N	22	1	8			98
05	0	W	16353	-0-		16353	1121290	16332	3	21	9	N	19					117
06	0	W	15205	-0-		15205	1136495	15193	3	12	9	N	11					128
07	0	W	15145	-0-		15145	1151640	15132	3	13	9	N	12					140
*08	0	W	16228	-0-		16228	1167868	16213	3	15	9	N	14	1	8			153
09	0	W	15169	-0-		15169	1183037	15155	3	14	9	N	13					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	12122	-0-	12122	761293	12083	3	39	9	N	35					123
11	0	W	11119	-0-	11119	772412	75	1	11003	3	N	37					160
							41	9									
12	0	W	11018	-0-	11018	783430	10942	3	76	9	N	69	181	1			48
01	0	W	9785	-0-	9785	793215	9734	3	51	9	N	46					94
02	0	W	8107	-0-	8107	801322	8085	3	22	9	N	20					114
03	0	W	12466	-0-	12466	813788	12405	3	61	9	N	55					169
04	0	W	11324	-0-	11324	825112	11292	3	32	9	N	29	1	8			197
05	0	W	11431	-0-	11431	836543	11409	3	22	9	N	20	187	1			30
06	0	W	10687	-0-	10687	847230	10665	3	22	9	N	20					50
07	0	W	10645	-0-	10645	857875	10626	3	19	9	N	17					67
*08	0	W	11266	-0-	11266	869141	11240	3	26	9	N	24	1	8			90
09	0	W	10280	-0-	10280	879421	10263	3	17	9	N	15					106

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1686					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1686					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1686					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1686					N	NO RPT					-0-
08	0	W	4337	-0-	4337	6023	241	1	4068	3	N	25					123
							28	9									
09	0	W	3259	-0-	3259	9282	328	1	2911	3	N	18					141
							20	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	238003					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	238003					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	238003					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	238003					N	NO RPT					-0-
08	0	W	12389	-0-	12389	250392	109	1	11861	3	N	381	533	1			65
							419	9									
09	0	W	12283	-0-	12283	262675	114	1	11776	3	N	357	346	1			76
							393	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	11882	-0-	11882	11882	11696	3	186	9	N	169	182	1			84
09	0	W	11678	-0-	11678	23560	11509	3	169	9	N	154	178	1			60

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	13178	-0-	13178	13178	12718	3	460	9	N	418	496	1			119
09	0	W	9939	-0-	9939	23117	193	1	9431	3	N	286	325	1			80
							315	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305					N	NO RPT					-0-
08	0	W	16714	-0-	16714	134019	16490	3	224	9	N	204	346	1			97
09	0	W	16155	-0-	16155	150174	15953	3	202	9	N	184	174	1			107

VOGEL B UNIT WELL #: RRCID -> 273254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 10120

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

10	0	W	835	-0-	835	532293	816	1	19	9	N	17					167
11	0	W	696	-0-	696	532989	681	1	15	9	N	14	175	1			6
12	0	W	718	-0-	718	533707	705	1	13	9	N	12					18
01	0	W	683	-0-	683	534390	666	1	17	9	N	15					33
02	0	W	747	-0-	747	535137	714	1	33	9	N	30					63
03	0	W	700	-0-	700	535837	674	1	26	9	N	24					87
04	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	-0-					87
05	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	-0-					87
06	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	1	80	1			8
07	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	-0-					8
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	-0-					8
09	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	-0-					8

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	2112	-0-	2112	2112	457	1	1631	3	N	22					74
							24	9									
09	0	W	5772	-0-	5772	7884	456	1	5252	3	N	58					132
							64	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	7429	-0-	7429	7429	600	1	6812	3	N	15					96
							17	9									

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	119733					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	119733					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	119733					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	10356	-0-	10356	10356	10308	3	48	9	N	44					225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	94601					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	94601					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	94601					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	11914	-0-	11914	11914	11822	3	92	9	N	84					208

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

10	0	W	10014	-0-	10014	479765	134	1	9818	3	N	56	1	8			202
							62	9									
11	0	W	9401	-0-	9401	489166	178	1	9162	3	N	55	169	1			88
							61	9									
12	0	W	9555	-0-	9555	498721	9497	3	58	9	N	53	1	8			140
01	0	W	7536	-0-	7536	506257	103	1	7391	3	N	38	1	8			177
							42	9									
02	0	W	3797	-0-	3797	510054	404	1	3361	3	N	29	1	8			205
							32	9									
03	0	W	1494	-0-	1494	511548	521	1	947	3	N	24	182	1	1	8	46
							26	9									
04	0	W	4934	-0-	4934	516482	588	1	4310	3	N	33	1	8			78
							36	9									
05	0	W	6682	-0-	6682	523164	617	1	6031	3	N	31	1	8			108
							34	9									
06	0	W	4967	-0-	4967	528131	533	1	4401	3	N	30	1	8			137
							33	9									
07	0	W	1792	-0-	1792	529923	393	1	1384	3	N	14	1	8			150
							15	9									
08	0	W	5080	-0-	5080	535003	615	1	4428	3	N	34	1	8			183
							37	9									
09	0	W	5929	-0-	5929	540932	599	1	5286	3	N	40	175	1			49
							44	9									

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

10	0	W	11408	-0-	11408	499311	11182	3	226	9	N	205	1	8			251
11	0	W	10947	-0-	10947	510258	10725	3	222	9	N	202	363	1			90
12	0	W	10250	-0-	10250	520508	10048	3	202	9	N	184	1	8			273
01	0	W	10476	-0-	10476	530984	10271	3	205	9	N	186	368	1	1	8	90
02	0	W	9525	-0-	9525	540509	9363	3	162	9	N	147	1	8			236
03	0	W	11625	-0-	11625	552134	11404	3	221	9	N	201	183	1	1	8	253
04	0	W	10693	-0-	10693	562827	10495	3	198	9	N	180	357	1	1	8	75
05	0	W	10799	-0-	10799	573626	10613	3	186	9	N	169	181	1	1	8	62
06	0	W	10514	-0-	10514	584140	10346	3	168	9	N	153	1	8			214
07	0	W	11195	-0-	11195	595335	11048	3	147	9	N	134	180	1	1	8	167
08	0	W	10209	-0-	10209	605544	10010	3	199	9	N	181	170	1	1	8	177
09	0	W	9882	-0-	9882	615426	9691	3	191	9	N	174	175	1			177

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	125904					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	125904					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	125904					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	4359	-0-	4359	4359	423	1	3655	3	N	255	173	1			211
							281	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	2491	-0-	2491	2491	541 81	1 9	1869	3	N	74	168	1			53

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	76556					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	76556					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	76556					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	76556					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	76556					N	NO RPT					-0-
09	0	W	4431	-0-	4431	80987	430 168	1 9	3833	3	N	153	169	1	1	8	78

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
*04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22140	X	NO RPT	-0-	-22140	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	22878	X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	22140	X	NO RPT	-0-	-22140	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	22878	X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	22878	X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	22140	X	NO RPT	-0-	-22140	-0-					N	NO RPT					-0-

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	27570	X	NO RPT	-0-	-27570	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	27570	X	NO RPT	-0-	-27570	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		8132	-0-	8132	8132	8097	3	35	9	N	32					81

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	32310	X	NO RPT	-0-	-32310	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	33387	X	NO RPT	-0-	-33387	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	32310	X	NO RPT	-0-	-32310	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	33387	X	NO RPT	-0-	-33387	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	33387	X	NO RPT	-0-	-33387	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	32310	X	9525	-0-	-22785	-0-	9502	3	23	9	N	21	177	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	18662	X	12025	-0-	-6637	-0-	11915	3	110	9	N	100	174	1			30
*11	18060	X	10966	-0-	-7094	-0-	10875	3	91	9	N	83	1	8			112
*12	18662	X	12464	-0-	-6198	-0-	12381	3	83	9	N	75	61	1	1	8	125
*01	18662	X	230	-0-	-18432	-0-	223	1	7	9	N	6	1	8			130
*02	16856	X	1879	-0-	-14977	-0-	568	1	1253	3	N	53	8	8			175
							58	9									
*03	18662	X	5825	-0-	-12837	-0-	510	1	5221	3	N	85	169	1	1	8	90
							94	9									
*04	18060	X	7233	-0-	-10827	-0-	383	1	6748	3	N	93	3	8			180
							102	9									
*05	18662	X	10130	-0-	-8532	-0-	172	1	9850	3	N	98	170	1	2	8	106
							108	9									
*06	18060	X	9578	-0-	-8482	-0-	117	1	9340	3	N	110	1	8			215
							121	9									
*07	18662	X	9737	-0-	-8925	-0-	9640	3	97	9	N	88	176	1			127
*08	18662	X	9280	-0-	-9382	-0-	9207	3	73	9	N	66					193
*09	18060	X	8596	-0-	-9464	-0-	8513	3	83	9	N	75	177	1	1	8	91

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

*04	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

*04	19680	X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	19680	X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	19680	X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

*04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	7110	X	3506	-0-	-3604	-0-	851	1	2273	3	N	347	174	1			223
							382	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

*04	23310	X	NO RPT	-0-	-23310	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	24087	X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	23310	X	NO RPT	-0-	-23310	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	24087	X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	24087	X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	23310	X	5541	-0-	-17769	-0-	600	1	4915	3	N	24	176	1	4	8	15
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	20580	X	12448	-0-	-8132	-0-	12260	3	188	9	N	171	168	1			73

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
*04	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14550	X	9708	-0-	-4842	-0-	9673	3	35	9	N	32					198

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*04	31320	X	NO RPT	-0-	-31320	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	32364	X	NO RPT	-0-	-32364	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	31320	X	NO RPT	-0-	-31320	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	32364	X	NO RPT	-0-	-32364	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	32364	X	NO RPT	-0-	-32364	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	31320	X	NO RPT	-0-	-31320	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*10	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	9754	3	323	9	N	294	182	1			194
*11	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9498	3	309	9	N	281	348	1			127
*12	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9528	3	317	9	N	288	232	1			183
*01	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	69	1	7970	3	N	244	339	1			88
							268	9									
*02	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	7822	3	270	9	N	245	181	1			152
*03	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8084	3	282	9	N	256	181	1			227
*04	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8645	3	298	9	N	271	365	1			133
*05	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9315	3	288	9	N	262	371	1			24
*06	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9114	3	268	9	N	244	181	1			87
*07	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	8984	3	268	9	N	244	183	1			148
*08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	8764	3	297	9	N	270	179	1	1	8	238
*09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	7922	3	250	9	N	227	369	1			96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	31434	X	11164	-0-	-20270	-0-	10811	3	353	9	N	321	350	1			105
*11	30420	X	9864	-0-	-20556	-0-	9555	3	309	9	N	281	177	1			209
*12	31434	X	9977	-0-	-21457	-0-	9644	3	333	9	N	303	367	1			145
*01	31434	X	9589	-0-	-21845	-0-	9246	3	343	9	N	312	400	1			57
*02	28392	X	8091	-0-	-20301	-0-	7803	3	288	9	N	262	182	1			137
*03	31434	X	8408	-0-	-23026	-0-	12	1	8125	3	N	246	181	1			202
							271	9									
*04	30420	X	7471	-0-	-22949	-0-	20	1	7227	3	N	204	374	1			32
							224	9									
*05	31434	X	7415	-0-	-24019	-0-	140	1	7048	3	N	206	181	1			57
							227	9									
*06	30420	X	6651	-0-	-23769	-0-	553	1	5872	3	N	205	174	1	1	8	87
							226	9									
*07	31434	X	7009	-0-	-24425	-0-	619	1	6133	3	N	234	180	1	1	8	140
							257	9									
*08	31434	X	6289	-0-	-25145	-0-	591	1	5468	3	N	209	180	1			169
							230	9									
*09	30420	X	5615	-0-	-24805	-0-	575	1	4824	3	N	196	179	1			186
							216	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

*10	141577	X	20870	-0-	-120707	-0-	20465	3	405	9	N	368	365	1	1	8	201
*11	137010	X	15639	-0-	-121371	-0-	15341	3	298	9	N	271	183	1			289
*12	141577	X	19989	-0-	-121588	-0-	19537	3	452	9	N	411	367	1	1	8	332
*01	141577	X	19670	-0-	-121907	-0-	19264	3	406	9	N	369	543	1	1	8	157
*02	127876	X	18571	-0-	-109305	-0-	18187	3	384	9	N	349	185	1	1	8	320
*03	141577	X	20086	-0-	-121491	-0-	19697	3	389	9	N	354	536	1	1	8	137
*04	137010	X	NO RPT	-0-	-137010	-0-					N	NO RPT					137
*05	141577	X	NO RPT	-0-	-141577	-0-					N	NO RPT					137
*06	137010	X	NO RPT	-0-	-137010	-0-					N	NO RPT					137
*07	141577	X	NO RPT	-0-	-141577	-0-					N	NO RPT					137
*08	141577	X	NO RPT	-0-	-141577	-0-					N	NO RPT					137
*09	137010	X	17828	-0-	-119182	-0-	17547	3	281	9	N	255	177	1			291

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

10	0	W	1158	-0-	1158	346547	458	1	686	3	N	13					51
							14	9									
11	0	W	1464	-0-	1464	348011	595	1	810	3	N	54					105
							59	9									
12	0	W	2139	-0-	2139	350150	600	1	1477	3	N	56	125	1			36
							62	9									
01	0	W	1523	-0-	1523	351673	584	1	882	3	N	52					88
							57	9									
02	0	W	1893	-0-	1893	353566	543	1	1228	3	N	111	169	1			30
							122	9									
03	0	W	3243	-0-	3243	356809	613	1	2495	3	N	123					153
							135	9									
04	0	W	3541	-0-	3541	360350	590	1	2866	3	N	77	171	1	2	8	57
							85	9									
05	0	W	444	-0-	444	360794	429	1	15	9	N	14					71
06	0	W	697	-0-	697	361491	693	1	4	9	N	4					75
07	0	W	748	-0-	748	362239	733	1	15	9	N	14					89
08	0	W	736	-0-	736	362975	696	1	40	9	N	36					125
*09	0	W	701	-0-	701	363676	681	1	20	9	N	18					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	21367	-0-	21367	978580	21350	3	17	9	N	15					132
11	0	W	20197	-0-	20197	998777	20161	3	36	9	N	33					165
12	0	W	22253	-0-	22253	1021030	22217	3	36	9	N	33	167	1			31
01	0	W	21414	-0-	21414	1042444	21384	3	30	9	N	27					58
02	0	W	17984	-0-	17984	1060428	17936	3	48	9	N	44					102
03	0	W	20131	-0-	20131	1080559	20064	3	67	9	N	61					163
04	0	W	17412	-0-	17412	1097971	17364	3	48	9	N	44	151	1	1	8	55
05	0	W	5234	-0-	5234	1103205	273	1	4960	3	N	1					56
							1	9									
06	0	W	11177	-0-	11177	1114382	479	1	10694	3	N	4					60
							4	9									
07	0	W	12507	-0-	12507	1126889	462	1	12012	3	N	30					90
							33	9									
08	0	W	15486	-0-	15486	1142375	51	1	15374	3	N	55					145
							61	9									
*09	0	W	14820	-0-	14820	1157195	4	1	14799	3	N	15					160
							17	9									

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

*04	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

*04	40590	X	NO RPT	-0-	-40590	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	40590	X	NO RPT	-0-	-40590	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	40590	X	NO RPT	-0-	-40590	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

04	0	W	6218	-0-	6218	484844	6207	3	11	9	N	10	1	8			128
05	0	W	9964	-0-	9964	494808	9885	3	79	9	N	72	177	1			23
06	0	W	6383	-0-	6383	501191	6349	3	34	9	N	31	1	8			53
07	0	W	5337	-0-	5337	506528	5305	3	32	9	N	29	1	8			81
08	0	W	4011	-0-	4011	510539	3970	3	41	9	N	37	1	8			117
09	0	W	3280	-0-	3280	513819	3238	3	42	9	N	38					155

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

*04	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
*10	12588	X	12588	-0-		-0-	-0-	299	1	12187	3	N	93	184	1	1	8	41
								102	9									
*11	11911	X	11911	-0-		-0-	-0-	11821	3	90	9	N	82					123
*12	11931	X	11931	-0-		-0-	-0-	11834	3	97	9	N	88	1	8			210
*01	11168	X	11168	-0-		-0-	-0-	3	1	11078	3	N	79	188	1	1	8	100
								87	9									
*02	9658	X	9658	-0-		-0-	-0-	405	1	9181	3	N	65	1	8			164
								72	9									
*03	10741	X	10741	-0-		-0-	-0-	521	1	10136	3	N	76	177	1	1	8	62
								84	9									
*04	10779	X	10779	-0-		-0-	-0-	397	1	10293	3	N	81	1	8			142
								89	9									
*05	11570	X	11570	-0-		-0-	-0-	416	1	11073	3	N	74	179	1	1	8	36
								81	9									
*06	14150	X	14150	-0-		-0-	-0-	608	1	13506	3	N	33	1	8			68
								36	9									
*07	12403	X	12403	-0-		-0-	-0-	480	1	11903	3	N	18	1	8			85
								20	9									
*08	12923	X	12923	-0-		-0-	-0-	549	1	12327	3	N	43	1	8			127
								47	9									
*09	8274	X	8274	-0-		-0-	-0-	454	1	7789	3	N	28	1	8			154
								31	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

*10	24087	X	8332	-0-		-15755	-0-	453	1	7749	3	N	118	179	1	1	8	150
								130	9									
*11	23310	X	7511	-0-		-15799	-0-	210	1	7201	3	N	91	181	1			60
								100	9									
*12	24087	X	6757	-0-		-17330	-0-	274	1	6400	3	N	75	1	8			134
								83	9									
*01	24087	X	6003	-0-		-18084	-0-	267	1	5669	3	N	61	1	8			194
								67	9									
*02	21756	X	5269	-0-		-16487	-0-	465	1	4760	3	N	40	181	1	1	8	52
								44	9									
*03	24087	X	6668	-0-		-17419	-0-	710	1	5880	3	N	71	1	8			122
								78	9									
*04	23310	X	6048	-0-		-17262	-0-	643	1	5332	3	N	66	1	8			187
								73	9									
*05	24087	X	6457	-0-		-17630	-0-	607	1	5778	3	N	65	178	1	1	8	73
								72	9									
*06	23310	X	3302	-0-		-20008	-0-	588	1	2692	3	N	20					93
								22	9									
*07	24087	X	4049	-0-		-20038	-0-	405	1	3622	3	N	20					113
								22	9									
*08	24087	X	6401	-0-		-17686	-0-	521	1	5795	3	N	77	1	8			189
								85	9									
*09	23310	X	2994	-0-		-20316	-0-	326	1	2581	3	N	79	178	1	1	8	89
								87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31961	X	8295	-0-	-23666	-0-	453	1	7554	3	N	262	362	1	1	8	168
							288	9									
*11	30930	X	7335	-0-	-23595	-0-	438	1	6630	3	N	243	178	1			233
							267	9									
*12	31961	X	7631	-0-	-24330	-0-	465	1	6856	3	N	282	355	1	1	8	159
							310	9									
*01	31961	X	7330	-0-	-24631	-0-	442	1	6521	3	N	334	361	1	1	8	131
							367	9									
*02	28868	X	5490	-0-	-23378	-0-	352	1	4945	3	N	175	1	8			305
							193	9									
*03	31961	X	7241	-0-	-24720	-0-	421	1	6493	3	N	297	548	1	1	8	53
							327	9									
*04	30930	X	6604	-0-	-24326	-0-	419	1	5898	3	N	261	181	1	1	8	132
							287	9									
*05	31961	X	6719	-0-	-25242	-0-	425	1	6006	3	N	262	179	1	1	8	214
							288	9									
*06	30930	X	6520	-0-	-24410	-0-	405	1	5807	3	N	280	358	1	1	8	135
							308	9									
*07	31961	X	5590	-0-	-26371	-0-	302	1	5093	3	N	177	176	1	1	8	135
							195	9									
*08	31961	X	6707	-0-	-25254	-0-	328	1	6084	3	N	268	178	1	1	8	224
							295	9									
*09	30930	X	5810	-0-	-25120	-0-	366	1	5201	3	N	221	352	1	1	8	92
							243	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

04	0	W	6861	-0-	6861	518401	6258	3	603	9	N	548	708	1	1	8	126
05	0	W	7469	-0-	7469	525870	6900	3	569	9	N	517	359	1			284
06	0	W	6651	-0-	6651	532521	13	1	6145	3	N	448	537	1			195
							493	9									
07	0	W	6272	-0-	6272	538793	178	1	5697	3	N	361	345	1			211
							397	9									
08	0	W	7026	-0-	7026	545819	435	1	6103	3	N	444	544	1			111
							488	9									
09	0	W	6587	-0-	6587	552406	404	1	5740	3	N	403	363	1			151
							443	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

04	0	W	14157	-0-	14157	791750	13973	3	184	9	N	167	183	1	1	8	218
05	0	W	14237	-0-	14237	805987	14055	3	182	9	N	165	181	1			202
06	0	W	13489	-0-	13489	819476	13331	3	158	9	N	144	182	1			164
07	0	W	13548	-0-	13548	833024	13401	3	147	9	N	134	178	1			120
08	0	W	13684	-0-	13684	846708	13529	3	155	9	N	141	179	1			83
09	0	W	12866	-0-	12866	859574	12720	3	146	9	N	133	182	1			34

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

*10	32147	X	-0-	-0-	-32147	-0-					N	27					71
*11	31110	X	-0-	-0-	-31110	-0-					N	24					95
*12	32147	X	291	-0-	-31856	-0-	267	3	24	9	N	22					117
*01	32147	X	459	-0-	-31688	-0-	431	3	28	9	N	25					142
*02	29036	X	86	-0-	-28950	-0-	69	3	17	9	N	15					157
*03	32147	X	241	-0-	-31906	-0-	221	3	20	9	N	18	169	1			6
*04	31110	X	292	-0-	-30818	-0-	282	3	10	9	N	9					15
*05	32147	X	121	-0-	-32026	-0-	115	3	6	9	N	5					20
*06	31110	X	416	-0-	-30694	-0-	407	3	9	9	N	8					28
*07	32147	X	456	-0-	-31691	-0-	447	3	9	9	N	8					36
*08	32147	X	534	-0-	-31613	-0-	519	3	15	9	N	14					50
*09	31110	X	557	-0-	-30553	-0-	549	3	8	9	N	7					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	9282	-0-		9282	483022	301	1	8474	3	N	461	535	1			186
								507	9									
11	0	W	10275	-0-		10275	493297	132	1	9644	3	N	454	361	1			279
								499	9									
12	0	W	9702	-0-		9702	502999	107	1	9116	3	N	435	585	1			129
								479	9									
01	0	W	9514	-0-		9514	512513	108	1	8918	3	N	444	361	1	3	8	209
								488	9									
02	0	W	8309	-0-		8309	520822	98	1	7765	3	N	405	542	1	3	8	69
								446	9									
03	0	W	8844	-0-		8844	529666	105	1	8268	3	N	428	354	1	1	8	142
								471	9									
04	0	W	7741	-0-		7741	537407	106	1	7269	3	N	333	388	1	1	8	86
								366	9									
05	0	W	8114	-0-		8114	545521	65	1	7664	3	N	350	355	1	1	8	80
								385	9									
06	0	W	6366	-0-		6366	551887	296	1	5752	3	N	289	187	1	1	8	181
								318	9									
07	0	W	6869	-0-		6869	558756	608	1	5890	3	N	337	389	1			129
								371	9									
08	0	W	8024	-0-		8024	566780	210	1	7344	3	N	427	378	1	1	8	177
								470	9									
*09	0	W	6550	-0-		6550	573330	324	1	5896	3	N	300	375	1			102
								330	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	5612	-0-		5612	304415	318	1	5109	3	N	168	340	1			204
								185	9									
11	0	W	7934	-0-		7934	312349	464	1	7228	3	N	220	348	1			76
								242	9									
12	0	W	7008	-0-		7008	319357	509	1	6275	3	N	204	169	1			111
								224	9									
01	0	W	6429	-0-		6429	325786	512	1	5698	3	N	199	170	1	1	8	139
								219	9									
02	0	W	5924	-0-		5924	331710	453	1	5264	3	N	188	186	1	3	8	138
								207	9									
03	0	W	6463	-0-		6463	338173	514	1	5760	3	N	172	178	1	1	8	131
								189	9									
04	0	W	5154	-0-		5154	343327	485	1	4545	3	N	113	185	1	1	8	58
								124	9									
05	0	W	4037	-0-		4037	347364	435	1	3490	3	N	102	1	8			159
								112	9									
06	0	W	10311	-0-		10311	357675	125	1	9915	3	N	246	368	1	1	8	36
								271	9									
07	0	W	10760	-0-		10760	368435	10521	3	239	9	N	217					253
08	0	W	7584	-0-		7584	376019	396	1	7043	3	N	132	171	1	1	8	213
								145	9									
*09	0	W	7850	-0-		7850	383869	265	1	7407	3	N	162	356	1			19
								178	9									

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
04	0	W	1106	-0-	1106	822471	787 63	1 9	256	3	N	57	32	8			71
05	0	W	2742	-0-	2742	825213	740 100	1 9	1902	3	N	91	14	8			148
06	0	W	3999	-0-	3999	829212	768 89	1 9	3142	3	N	81	176	1	4	8	49
07	0	W	6787	-0-	6787	835999	583 89	1 9	6115	3	N	81					130
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	835999					N	NO RPT					130
09	0	W	6681	-0-	6681	842680	597 68	1 9	6016	3	N	62	1	8			79

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

*04	34290	X	NO RPT	-0-	-34290	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	35433	X	NO RPT	-0-	-35433	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	34290	X	NO RPT	-0-	-34290	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	35433	X	NO RPT	-0-	-35433	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	35433	X	NO RPT	-0-	-35433	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	34290	X	13438	-0-	-20852	-0-	399 264	1 9	12775	3	N	240	176	1			214

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

*04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	169 149	1 9	5973	3	N	135	1	8			190

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

*04	27570	X	NO RPT	-0-	-27570	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	27570	X	NO RPT	-0-	-27570	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	27570	X	11010	-0-	-16560	-0-	10889	3	121	9	N	110					126

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	12891	-0-	12891	12891	31 55	1 9	12805	3	N	50					116

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	11149	-0-		11149	101006	460	1	10567	3	N	111	180	1	1	8	114
								122	9									
11	0	W	9907	-0-		9907	110913	354	1	9431	3	N	111	187	1			38
								122	9									
12	0	W	10777	-0-		10777	121690	255	1	10373	3	N	135	1	8			172
								149	9									
01	0	W	7581	-0-		7581	129271	321	1	7152	3	N	98	186	1	1	8	83
								108	9									
02	0	W	7632	-0-		7632	136903	430	1	7108	3	N	85	1	8			167
								94	9									
03	0	W	9517	-0-		9517	146420	557	1	8833	3	N	115	179	1	1	8	102
								127	9									
04	0	W	9046	-0-		9046	155466	521	1	8428	3	N	88	1	8			189
								97	9									
05	0	W	9334	-0-		9334	164800	555	1	8688	3	N	83	179	1	1	8	92
								91	9									
06	0	W	8732	-0-		8732	173532	523	1	8147	3	N	56	1	8			147
								62	9									
07	0	W	7160	-0-		7160	180692	408	1	6715	3	N	34	1	8			180
								37	9									
08	0	W	6879	-0-		6879	187571	540	1	6306	3	N	30	1	8			209
								33	9									
09	0	W	7152	-0-		7152	194723	600	1	6487	3	N	59	178	1			90
								65	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	11917	-0-		11917	418372	170	1	11495	3	N	229	181	1	1	8	128
								252	9									
05	0	W	10287	-0-		10287	428659	231	1	9825	3	N	210	178	1	1	8	159
								231	9									
06	0	W	9808	-0-		9808	438467	279	1	9323	3	N	187	176	1	1	8	169
								206	9									
07	0	W	10197	-0-		10197	448664	304	1	9702	3	N	174	180	1	1	8	162
								191	9									
08	0	W	7491	-0-		7491	456155	322	1	7008	3	N	146	181	1	1	8	126
								161	9									
09	0	W	8535	-0-		8535	464690	308	1	8058	3	N	154					280
								169	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-		-0-	215049					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-		-0-	215049					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-		-0-	215049					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	4208	-0-		4208	4208	439	1	3594	3	N	159	178	1	1	8	92
								175	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	654	X	654	-0-	-0-	-0-	620	1	34	9	N	31	173	1			62
*11	686	X	686	-0-	-0-	-0-	585	1	101	9	N	92					154
*12	658	X	658	-0-	-0-	-0-	597	1	61	9	N	55	169	1			40
*01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	613	1	151	9	N	137					177
*02	622	X	622	-0-	-0-	-0-	520	1	102	9	N	93	172	1			98
*03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	606	1	194	9	N	176	171	1			103
*04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	596	1	164	9	N	149	171	1	1	8	80
*05	714	X	714	-0-	-0-	-0-	618	1	96	9	N	87					167
*06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	592	1	124	9	N	113	175	1			105
*07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	620	1	46	9	N	42					147
*08	829	X	829	-0-	-0-	-0-	602	1	227	9	N	206	170	1	1	8	182
*09	676	X	676	-0-	-0-	-0-	598	1	78	9	N	71	170	1			84

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

10	0	W	11578	-0-	11578	568201	11370	3	208	9	N	189	174	1			200
11	0	W	11296	-0-	11296	579497	11098	3	198	9	N	180	165	1			215
12	0	W	11756	-0-	11756	591253	11532	3	224	9	N	204	351	1			68
01	0	W	11882	-0-	11882	603135	11666	3	216	9	N	196	177	1			87
02	0	W	10483	-0-	10483	613618	10293	3	190	9	N	173	171	1			89
03	0	W	11242	-0-	11242	624860	11026	3	216	9	N	196	179	1			106
04	0	W	10108	-0-	10108	634968	9919	3	189	9	N	172	176	1	1	8	101
05	0	W	8519	-0-	8519	643487	62	1	8285	3	N	156	171	1			86
							172	9									
06	0	W	5536	-0-	5536	649023	431	1	4982	3	N	112					198
							123	9									
07	0	W	5552	-0-	5552	654575	603	1	4821	3	N	116	177	1			137
							128	9									
08	0	W	4806	-0-	4806	659381	208	1	4475	3	N	112	171	1			78
							123	9									
09	0	W	4781	-0-	4781	664162	212	1	4448	3	N	110	170	1			18
							121	9									

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

10	0	W	7122	-0-	7122	443616	600	1	6413	3	N	99					142
							109	9									
11	0	W	7489	-0-	7489	451105	561	1	6840	3	N	80					222
							88	9									
12	0	W	8191	-0-	8191	459296	604	1	7444	3	N	130	308	1			44
							143	9									
01	0	W	7670	-0-	7670	466966	615	1	6978	3	N	70					114
							77	9									
02	0	W	7284	-0-	7284	474250	547	1	6636	3	N	92					206
							101	9									
03	0	W	8605	-0-	8605	482855	618	1	7880	3	N	97	167	1			136
							107	9									
04	0	W	9827	-0-	9827	492682	291	1	9437	3	N	90	1	8			225
							99	9									
05	0	W	8221	-0-	8221	500903	524	1	7596	3	N	92	176	1			141
							101	9									
06	0	W	8208	-0-	8208	509111	418	1	7724	3	N	60	138	1			63
							66	9									
07	0	W	7447	-0-	7447	516558	567	1	6805	3	N	68					131
							75	9									
08	0	W	7168	-0-	7168	523726	274	1	6821	3	N	66					197
							73	9									
09	0	W	6523	-0-	6523	530249	329	1	6136	3	N	53	176	1			74
							58	9									

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
10	0	W	9082	-0-	9082	721569	230	1	8750	3	N	93					169
							102	9									
11	0	W	4351	-0-	4351	725920	218	1	4088	3	N	41	176	1			34
							45	9									
12	0	W	5473	-0-	5473	731393	233	1	5192	3	N	44					78
							48	9									
01	0	W	5777	-0-	5777	737170	221	1	5493	3	N	57					135
							63	9									
02	0	W	4116	-0-	4116	741286	200	1	3854	3	N	56					191
							62	9									
03	0	W	5276	-0-	5276	746562	219	1	4978	3	N	72	174	1			89
							79	9									
04	0	W	8242	-0-	8242	754804	164	1	7959	3	N	108	1	8			196
							119	9									
05	0	W	10178	-0-	10178	764982	313	1	9747	3	N	107	175	1			128
							118	9									
06	0	W	10127	-0-	10127	775109	203	1	9834	3	N	82	168	1			42
							90	9									
07	0	W	9807	-0-	9807	784916	264	1	9478	3	N	59					101
							65	9									
08	0	W	12008	-0-	12008	796924	26	1	11886	3	N	87					188
							96	9									
09	0	W	11325	-0-	11325	808249	2	1	11228	3	N	86	179	1			95
							95	9									

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					131

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	8685	-0-	8685	487034	594	1	7984	3	N	97	173	1			93
							107	9									
11	0	W	7548	-0-	7548	494582	584	1	6864	3	N	91					184
							100	9									
12	0	W	6935	-0-	6935	501517	567	1	6261	3	N	97	238	1			43
							107	9									
01	0	W	5881	-0-	5881	507398	610	1	5181	3	N	82					125
							90	9									
02	0	W	5230	-0-	5230	512628	556	1	4599	3	N	68	174	1			19
							75	9									
03	0	W	6092	-0-	6092	518720	557	1	5479	3	N	51					70
							56	9									
04	0	W	6514	-0-	6514	525234	589	1	5864	3	N	55					125
							61	9									
05	0	W	6672	-0-	6672	531906	620	1	5941	3	N	101					226
							111	9									
06	0	W	721	-0-	721	532627	70	1	641	3	N	9	180	1			55
							10	9									
07	0	W	6537	-0-	6537	539164	174	1	6317	3	N	42					97
							46	9									
08	0	W	9101	-0-	9101	548265	340	1	8649	3	N	102					199
							112	9									
*09	0	W	5903	-0-	5903	554168	404	1	5447	3	N	47					246
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6810	X	1673	-0-	-5137	-0-	547 298	1 9	828	3	N	271	337	1			88

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	14802	-0-	14802	14802	14776	3	26	9	N	24					91

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	10844	-0-	10844	10844	10814	3	30	9	N	27					83

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	630	-0-	630	630	465	1	165	9	N	150	166	1			150

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	859 195	1 9	665	3	N	177	178	1	1	8	68
*11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	649 92	1 9	2041	3	N	84					152
*12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	729 113	1 9	2895	3	N	103	182	1	1	8	72
*01	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	794 65	1 9	931	3	N	59	1	8			130
*02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	636	1	7	9	N	6	2	8			134
*03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1090	1	141	9	N	128	178	1	5	8	79
*04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	346	1	55	9	N	50	3	8			126
05	11322	X	4844	-0-	-6478	-0-	328 107	1 9	4409	3	N	97	177	1	3	8	43
06	19980	X	6478	-0-	-13502	-0-	290 72	1 9	6116	3	N	65	1	8			107
07	20646	X	1165	-0-	-19481	-0-	237 31	1 9	897	3	N	28	1	8			134
08	20646	X	5968	-0-	-14678	-0-	298 95	1 9	5575	3	N	86	1	8			219
09	19980	X	5914	-0-	-14066	-0-	296 55	1 9	5563	3	N	50	176	1			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	726	X	726	-0-	-0-	-0-	635	1	91	9	N	83	1	8			127
*11	743	X	743	-0-	-0-	-0-	685	1	58	9	N	53					180
*12	859	X	859	-0-	-0-	-0-	801	1	58	9	N	53	178	1	1	8	54
*01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	808	1	50	9	N	45	1	8			98
*02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	684	1	10	9	N	9	3	8			104
*03	943	X	943	-0-	-0-	-0-	757	1	6	3	N	164	182	1	5	8	81
							180	9									
*04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	253	1	54	9	N	49	4	8			126
05	7548	X	364	-0-	-7184	-0-	284	1	80	9	N	73	3	8			196
06	13320	X	312	-0-	-13008	-0-	281	1	31	9	N	28	180	1	1	8	43
07	13764	X	241	-0-	-13523	-0-	210	1	31	9	N	28	1	8			70
08	13764	X	378	-0-	-13386	-0-	316	1	62	9	N	56	1	8			125
09	13320	X	412	-0-	-12908	-0-	303	1	109	9	N	99	174	1	1	8	50

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	101325					N	NO RPT					125
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	101325					N	NO RPT					125
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	101325					N	NO RPT					125
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	101325					N	NO RPT					125
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	101325					N	NO RPT					125
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	101325					N	NO RPT					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30163	X	3869	-0-		-26294	-0-	897	1	2938	3	N	31					162
								34	9									
11	29190	X	3724	-0-		-25466	-0-	851	1	2823	3	N	45	179	1			28
								50	9									
12	30163	X	5260	-0-		-24903	-0-	897	1	4312	3	N	46	41	1			33
								51	9									
01	30163	X	6471	-0-		-23692	-0-	867	1	5557	3	N	43					76
								47	9									
02	27244	X	5327	-0-		-21917	-0-	798	1	4485	3	N	40					116
								44	9									
03	30163	X	10079	-0-		-20084	-0-	71	1	9933	3	N	68					184
								75	9									
04	29190	X	11419	-0-		-17771	-0-	11376	3	43	9	N	39	178	1	1	8	44
05	30163	X	12880	-0-		-17283	-0-	12838	3	42	9	N	38					82
06	29190	X	11296	-0-		-17894	-0-	11265	3	31	9	N	28					110
07	30163	X	7351	-0-		-22812	-0-	7325	3	26	9	N	24					134
08	30163	X	2645	-0-		-27518	-0-	13	1	2623	3	N	8					142
								9	9									
09	29190	X	4120	-0-		-25070	-0-	595	1	3512	3	N	12					155
								13	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13440	X	NO RPT	-0-		-13440	-0-					N	NO RPT					-0-
05	13888	X	NO RPT	-0-		-13888	-0-					N	NO RPT					-0-
06	13440	X	NO RPT	-0-		-13440	-0-					N	NO RPT					-0-
07	13888	X	NO RPT	-0-		-13888	-0-					N	NO RPT					-0-
08	13888	X	NO RPT	-0-		-13888	-0-					N	NO RPT					-0-
09	13440	X	6879	-0-		-6561	-0-	92	1	6686	3	N	92	171	1			62
								101	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	NO RPT	-0-		-5460	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5642	X	NO RPT	-0-		-5642	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5460	X	NO RPT	-0-		-5460	-0-					N	NO RPT					-0-
07	5642	X	NO RPT	-0-		-5642	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5642	X	NO RPT	-0-		-5642	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5460	X	3201	-0-		-2259	-0-	83	1	2912	3	N	187	170	1			102
								206	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33750	X	NO RPT	-0-		-33750	-0-					N	NO RPT					-0-
05	34875	X	NO RPT	-0-		-34875	-0-					N	NO RPT					-0-
06	33750	X	NO RPT	-0-		-33750	-0-					N	NO RPT					-0-
07	34875	X	NO RPT	-0-		-34875	-0-					N	NO RPT					-0-
08	34875	X	NO RPT	-0-		-34875	-0-					N	NO RPT					-0-
09	33750	X	8392	-0-		-25358	-0-	8337	3	55	9	N	50					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30907	X	4703	-0-	-26204	-0-	69	1	4462	3	N	156	363	1			190
							172	9									
11	29910	X	3200	-0-	-26710	-0-	45	1	3001	3	N	140	176	1			154
							154	9									
12	30907	X	1590	-0-	-29317	-0-	172	1	1232	3	N	169					323
							186	9									
01	30907	X	1718	-0-	-29189	-0-	96	1	1492	3	N	118	348	1			93
							130	9									
02	27916	X	869	-0-	-27047	-0-	88	1	718	3	N	57	2	8			148
							63	9									
03	30907	X	1418	-0-	-29489	-0-	128	1	1187	3	N	94					242
							103	9									
04	29910	X	2352	-0-	-27558	-0-	30	1	2166	3	N	142	182	1	1	8	201
							156	9									
05	30907	X	1264	-0-	-29643	-0-	187	1	983	3	N	85	179	1	4	8	103
							94	9									
06	29910	X	919	-0-	-28991	-0-	49	1	785	3	N	77					180
							85	9									
07	30907	X	1675	-0-	-29232	-0-	85	1	1484	3	N	96	177	1			99
							106	9									
08	30907	X	2827	-0-	-28080	-0-	10	1	2659	3	N	144	178	1	1	8	64
							158	9									
09	29910	X	2087	-0-	-27823	-0-	142	1	1855	3	N	82					147
							90	9									

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	2796	-0-	2796	528483	560	1	2034	3	N	184	361	1	8	8	111
							202	9									
05	0	W	954	-0-	954	529437	575	1	303	3	N	69	6	8			174
							76	9									
06	0	W	1542	-0-	1542	530979	568	1	904	3	N	64	1	8			237
							70	9									
07	0	W	398	-0-	398	531377	385	1	13	9	N	12	176	1	1	8	72
08	0	W	504	-0-	504	531881	498	1	6	9	N	5	2	8			75
09	0	W	607	-0-	607	532488	585	1	22	9	N	20	2	8			94

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	40149	N	-0-	49
05	0	W	-0-	-0-	-0-	40149	N	-0-	49
06	0	W	-0-	-0-	-0-	40149	N	-0-	49
07	0	W	-0-	-0-	-0-	40149	N	-0-	49
08	0	W	-0-	-0-	-0-	40149	N	-0-	49
09	0	W	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9670					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9670					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9670					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	574437					N	NO RPT					10
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	574437					N	NO RPT					10
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	574437					N	NO RPT					10
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	150225					N	NO RPT					175
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	150225					N	NO RPT					175
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	150225					N	NO RPT					175
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298
05	5253	X	NO RPT	-0-	-5253	-0-					N	NO RPT					298
06	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					298
07	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					298
08	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					298
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					298

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	735	-0-	735	735	650	1	85	9	N	77					126

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	6608	-0-	6608	6608	155 224	1 9	6229	3	N	204	179	1			146

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	9857	-0-	9857	108314	9843	3	14	9	N	13	1	8			77
05	0	W	10865	-0-	10865	119179	10851	3	14	9	N	13					90
06	0	W	10797	-0-	10797	129976	10783	3	14	9	N	13					103
07	0	W	11273	-0-	11273	141249	11260	3	13	9	N	12					115
08	0	W	10509	-0-	10509	151758	10499	3	10	9	N	9					124
09	0	W	9784	-0-	9784	161542	9772	3	12	9	N	11					136

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	2010	-0-	2010	2010	81	1	1777	3	N	138					224
							152	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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	16809	-0-	16809	16809	16600	3	209	9	N	190	179	1			165

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/08/2014 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
04	T. A.		2943	-0-	2943	2943	378 2212	1 9	353	3	N	2011	1579	1	180	8	252
05	T. A.		7059	-0-	7059	10002	594 2407	1 9	4058	3	N	2188	2131	1	61	8	248
06	T. A.		4293	-0-	4293	14295	602 1276	1 9	2415	3	N	1160	1237	1	18	8	153
07	T. A.		1668	-0-	1668	15963	616 717	1 9	335	3	N	652	701	1			104
08	T. A.		3202	-0-	3202	19165	582 706	1 9	1914	3	N	642	522	1			224
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	19165					N	NO RPT					224

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/16/2014 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
04	T. A.		16200	-0-	16200	39008	600 990	1 9	14610	3	N	900	895	1			148
05	T. A.		19750	-0-	19750	58758	648 762	1 9	18340	3	N	693	706	1	3	8	132
06	T. A.		16270	-0-	16270	75028	612 556	1 9	15102	3	N	505	356	1	6	8	275
07	T. A.		13267	-0-	13267	88295	637 451	1 9	12179	3	N	410	538	1	7	8	140
08	T. A.		11364	-0-	11364	99659	635 406	1 9	10323	3	N	369	347	1			162
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	99659					N	NO RPT					162

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-0-
07	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-
08	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					-0-
06	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					N	NO RPT					-0-
07	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					-0-
08	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					-0-
09	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	7423	-0-		7423		331421	7388	3	35	9	N	32					126
11	0	W	7039	-0-		7039		338460	7002	3	37	9	N	34					160
12	0	W	7040	-0-		7040		345500	6999	3	41	9	N	37	167	1			30
01	0	W	6823	-0-		6823		352323	6782	3	41	9	N	37	1	8			66
02	0	W	6074	-0-		6074		358397	6038	3	36	9	N	33	1	8			98
03	0	W	6588	-0-		6588		364985	6549	3	39	9	N	35	1	8			132
04	0	W	6004	-0-		6004		370989	5981	3	23	9	N	21	1	8			152
05	0	W	6932	-0-		6932		377921	6896	3	36	9	N	33	1	8			184
06	0	W	6798	-0-		6798		384719	6774	3	24	9	N	22	177	1	1	8	28
07	0	W	6831	-0-		6831		391550	6812	3	19	9	N	17					45
08	0	W	6443	-0-		6443		397993	6420	3	23	9	N	21	1	8			65
*09	0	W	5828	-0-		5828		403821	5808	3	20	9	N	18	70	1			13

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	4937	-0-		4937		4937	411 238	1 9	4288	3	N	216	169	1			228

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	10911	-0-		10911		484568	10844	3	67	9	N	61	176	1			22
11	0	W	10786	-0-		10786		495354	10711	3	75	9	N	68					90
12	0	W	12835	-0-		12835		508189	12745	3	90	9	N	82	139	1			33
01	0	W	13554	-0-		13554		521743	13477	3	77	9	N	70					103
02	0	W	10469	-0-		10469		532212	10400	3	69	9	N	63					166
03	0	W	10339	-0-		10339		542551	10262	3	77	9	N	70	175	1			61
04	0	W	10527	-0-		10527		553078	10477	3	50	9	N	45	1	8			105
05	0	W	11260	-0-		11260		564338	11213	3	47	9	N	43					148
06	0	W	10412	-0-		10412		574750	10379	3	33	9	N	30					178
07	0	W	9952	-0-		9952		584702	9930	3	22	9	N	20	176	1			22
08	0	W	10125	-0-		10125		594827	10096	3	29	9	N	26					48
09	0	W	NO RPT	-0-		-0-		594827					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	5040	-0-		5040	365043	642	1	4304	3	N	85	1	8			186
								94	9									
11	0	W	706	-0-		706	365749	672	1	34	9	N	31	182	1			35
12	0	W	709	-0-		709	366458	623	1	86	9	N	78	1	8			112
01	0	W	979	-0-		979	367437	862	1	117	9	N	106	181	1	1	8	36
02	0	W	965	-0-		965	368402	798	1	167	9	N	152	1	8			187
03	0	W	1247	-0-		1247	369649	996	1	251	9	N	228	181	1	1	8	233
04	0	W	2305	-0-		2305	371954	1022	1	924	3	N	326	354	1	1	8	204
								359	9									
05	0	W	6827	-0-		6827	378781	1094	1	5447	3	N	260	359	1	1	8	104
								286	9									
06	0	W	6345	-0-		6345	385126	949	1	5181	3	N	195	179	1	1	8	119
								215	9									
07	0	W	6188	-0-		6188	391314	860	1	5151	3	N	161	180	1	1	8	99
								177	9									
08	0	W	6860	-0-		6860	398174	1199	1	5454	3	N	188	180	1			107
								207	9									
09	0	W	NO RPT	-0-		-0-	398174					N	NO RPT					107

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	8816	-0-		8816	394681	549	1	8095	3	N	156	1	8			258
								172	9									
11	0	W	9393	-0-		9393	404074	408	1	8824	3	N	146	368	1			36
								161	9									
12	0	W	10518	-0-		10518	414592	266	1	10052	3	N	182	1	8			217
								200	9									
01	0	W	8516	-0-		8516	423108	428	1	7880	3	N	189	360	1	1	8	45
								208	9									
02	0	W	6777	-0-		6777	429885	440	1	6201	3	N	124	1	8			168
								136	9									
03	0	W	8096	-0-		8096	437981	516	1	7403	3	N	161	181	1	1	8	147
								177	9									
04	0	W	7389	-0-		7389	445370	497	1	6750	3	N	129	1	8			275
								142	9									
05	0	W	7924	-0-		7924	453294	556	1	7222	3	N	133	180	1	1	8	227
								146	9									
06	0	W	7355	-0-		7355	460649	514	1	6734	3	N	97	178	1	1	8	145
								107	9									
07	0	W	6533	-0-		6533	467182	424	1	6013	3	N	87	174	1	1	8	57
								96	9									
08	0	W	7360	-0-		7360	474542	553	1	6677	3	N	118	1	8			174
								130	9									
09	0	W	NO RPT	-0-		-0-	474542					N	NO RPT					174

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		6197	-0-	6197	6197	115 2619	1 9	3463	3	N	2381	2191	1			190
05	T. A.		8262	-0-	8262	14459	596 3188	1 9	4478	3	N	2898	2872	1	6	8	210
06	T. A.		12126	-0-	12126	26585	530 2444	1 9	9152	3	N	2222	2204	1	16	8	212
07	T. A.		11718	-0-	11718	38303	583 1730	1 9	9405	3	N	1573	1464	1	14	8	307
08	T. A.		17225	-0-	17225	55528	590 1436	1 9	15199	3	N	1305	1104	1			508
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	55528					N	NO RPT					508

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	206105					N	NO RPT					135
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	206105					N	NO RPT					135
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	206105					N	NO RPT					135
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	206105					N	NO RPT					135
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	49100					N	NO RPT					82
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	49100					N	NO RPT					82
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	49100					N	NO RPT					82
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	49100					N	NO RPT					82
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	49100					N	NO RPT					82
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	49100					N	NO RPT					82

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	27313					N	NO RPT					33
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	27313					N	NO RPT					33
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	27313					N	NO RPT					33
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	27313					N	NO RPT					33
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52935					N	NO RPT					68
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52935					N	NO RPT					68
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52935					N	NO RPT					68
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52935					N	NO RPT					68
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	216445					N	NO RPT					223
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	216445					N	NO RPT					223
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	216445					N	NO RPT					223
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	216445					N	NO RPT					223
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	216445					N	NO RPT					223
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	216445					N	NO RPT					223

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6195					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6195					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6195					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6195					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52692					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52692					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52692					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52692					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52692					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52692					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	169437					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	169437					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	169437					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	169437					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	169437					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	169437					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	179532					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	179532					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	179532					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	179532					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	179532					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	179532					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	103017					N	NO RPT					159
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	103017					N	NO RPT					159
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	103017					N	NO RPT					159
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	103017					N	NO RPT					159
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	48974					N	NO RPT					84
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	48974					N	NO RPT					84
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	48974					N	NO RPT					84
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	48974					N	NO RPT					84
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	8444	-0-	8444	8444	192 84	1 9	8168	3	N	76					145

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22620	X	NO RPT	-0-	-22620	-0-					N	NO RPT					-0-
05	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					N	NO RPT					-0-
06	22620	X	NO RPT	-0-	-22620	-0-					N	NO RPT					-0-
07	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					N	NO RPT					-0-
08	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					N	NO RPT					-0-
09	22620	X	NO RPT	-0-	-22620	-0-					N	NO RPT					-0-

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273853 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7103 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		755	-0-	755	755	50 380	1 9	325	3	N	345	182	1			163
08	T. A.		12686	-0-	12686	13441	152 6548	1 9	5986	3	N	5953	6061	1			55
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13441					N	NO RPT					55

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	20792	X	NO RPT	-0-	-20792	-0-					N	NO RPT					-0-
07	28024	X	NO RPT	-0-	-28024	-0-					N	NO RPT					-0-
08	28024	X	NO RPT	-0-	-28024	-0-					N	NO RPT					-0-
09	27120	X	NO RPT	-0-	-27120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273888 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		2766	-0-	2766	3192	583 2148	1 9	35	3	N	1953	1757	1	13	8	183
05	SHUT IN		4462	-0-	4462	7654	626 3413	1 9	423	3	N	3103	3109	1	14	8	163
06	SHUT IN		3362	-0-	3362	11016	566 1855	1 9	941	3	N	1686	1594	1	12	8	243
07	SHUT IN		2012	-0-	2012	13028	598	1	1414	9	N	1285	1249	1			279
08	SHUT IN		1783	-0-	1783	14811	621	1	1162	9	N	1056	1250	1	8	8	77
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	14811					N	NO RPT					77

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7507 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	250602					N	NO RPT					74
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	250602					N	NO RPT					74
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	250602					N	NO RPT					74
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	250602					N	NO RPT					74
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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
TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					N	NO RPT					33
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					33

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		7655	-0-	7655	7655	487 4050	1 9	3118	3	N	3682	3549	1			133
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7655					N	NO RPT					133

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	92347					N	NO RPT					38
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	92347					N	NO RPT					38
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	92347					N	NO RPT					38
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	92347					N	NO RPT					38
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31198					N	NO RPT					148
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31198					N	NO RPT					148
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31198					N	NO RPT					148
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31198					N	NO RPT					148
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	186615					N	NO RPT					115
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	186615					N	NO RPT					115
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	186615					N	NO RPT					115
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	186615					N	NO RPT					115
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					-0-
05	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					-0-
07	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-
08	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7141 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5595	X	NO RPT	-0-	-5595	-0-					N	NO RPT					-0-
07	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-
08	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	50081					N	NO RPT					278
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	50081					N	NO RPT					278
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	50081					N	NO RPT					278
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	50081					N	NO RPT					278
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	309812					N	NO RPT					221
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	309812					N	NO RPT					221
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	309812					N	NO RPT					221
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	309812					N	NO RPT					221
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425413					N	NO RPT					277
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425413					N	NO RPT					277
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425413					N	NO RPT					277
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425413					N	NO RPT					277
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	36	X	NO RPT	-0-	-36	-0-					N	NO RPT					54
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					54
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					54

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		14559	-0-	14559	14559	459 8472	1 9	5628	3	N	7702	7362	1			340
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14559					N	NO RPT					340

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEN RANCH B UNIT WELL #: RRCID -> 274126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: RRCID -> 274127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: RRCID -> 274128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABLE WELL #: RRCID -> 274129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: RRCID -> 274134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		6238	-0-	6238	6238	116 2804	1 9	3318	3	N	2549	2357	1			192
05	T. A.		6253	-0-	6253	12491	604 2364	1 9	3285	3	N	2149	2172	1	4	8	165
06	T. A.		9230	-0-	9230	21721	638 2069	1 9	6523	3	N	1881	1840	1	11	8	195
07	T. A.		13311	-0-	13311	35032	664 1980	1 9	10667	3	N	1800	1840	1	12	8	143
08	T. A.		16260	-0-	16260	51292	589 1731	1 9	13940	3	N	1574	1465	1			252
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	51292					N	NO RPT					252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		21	-0-	21	21	21	1			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		966	-0-	966	987	423	1	93	3	N	409	177	1	179	8	53
							450	9									
05	SHUT IN		3095	-0-	3095	4082	437	1	535	3	N	1930	1774	1	19	8	190
							2123	9									
06	SHUT IN		3039	-0-	3039	7121	444	1	1531	3	N	967	884	1	16	8	257
							1064	9									
07	SHUT IN		2010	-0-	2010	9131	477	1	814	3	N	654	886	1			25
							719	9									
08	SHUT IN		1191	-0-	1191	10322	480	1	108	3	N	548	524	1	10	8	39
							603	9									
09	SHUT IN		670	-0-	670	10992	307	1	363	9	N	330	169	1			200

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		22	-0-	22	22	22	1			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		7595	-0-	7595	7617	383	1	2927	3	N	3895	3560	1	175	8	160
							4285	9									
05	SHUT IN		9251	-0-	9251	16868	391	1	3755	3	N	4641	4655	1	13	8	133
							5105	9									
06	SHUT IN		5219	-0-	5219	22087	365	1	2235	3	N	2381	2299	1	8	8	207
							2619	9									
07	SHUT IN		3695	-0-	3695	25782	377	1	1308	3	N	1827	1778	1			256
							2010	9									
08	SHUT IN		3010	-0-	3010	28792	281	1	1134	3	N	1450	1596	1	6	8	104
							1595	9									
09	SHUT IN		2892	-0-	2892	31684	382	1	1054	3	N	1324	1250	1			178
							1456	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		22	-0-	22	22	22	1			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		5506	-0-	5506	5528	386	1	1273	3	N	3497	3186	1	146	8	165
							3847	9									
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	5528					N	NO RPT					165
06	SHUT IN		4866	-0-	4866	10394	368	1	2483	3	N	1832	1796	1	4	8	224
							2015	9									
07	SHUT IN		3219	-0-	3219	13613	379	1	1412	3	N	1298	1429	1			93
							1428	9									
08	SHUT IN		2681	-0-	2681	16294	282	1	1263	3	N	1033	997	1	10	8	119
							1136	9									
09	SHUT IN		1737	-0-	1737	18031	391	1	432	3	N	831	712	1			238
							914	9									

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

04	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					-0-
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-
06	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					-0-
07	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-
08	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					-0-

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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
J. A. WOODS WELL #: RRCID -> 274327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNNICLIFF WELL #: RRCID -> 274328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7951 - 14366

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

04	53820	X	NO RPT	-0-	-53820	-0-					N	NO RPT					-0-
05	55614	X	NO RPT	-0-	-55614	-0-					N	NO RPT					-0-
06	53820	X	NO RPT	-0-	-53820	-0-					N	NO RPT					-0-
07	55614	X	NO RPT	-0-	-55614	-0-					N	NO RPT					-0-
08	55614	X	NO RPT	-0-	-55614	-0-					N	NO RPT					-0-
09	53820	X	NO RPT	-0-	-53820	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX A UNIT WELL #: RRCID -> 274330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8596 - 11750

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX A UNIT WELL #: RRCID -> 274331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8596 - 11750

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTSON WELL #: RRCID -> 274333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8596 - 11750

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMMY WELL #: RRCID -> 274335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8596 - 11750

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKWELL WELL #: RRCID -> 274336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	34200	X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					N	NO RPT					-0-
05	35340	X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					N	NO RPT					-0-
06	34200	X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					N	NO RPT					-0-
07	35340	X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					N	NO RPT					-0-
08	35340	X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					N	NO RPT					-0-
09	34200	X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	47040	X	NO RPT	-0-	-47040	-0-					N	NO RPT					-0-
05	48608	X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					N	NO RPT					-0-
06	47040	X	NO RPT	-0-	-47040	-0-					N	NO RPT					-0-
07	48608	X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					N	NO RPT					-0-
08	48608	X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTSON WELL #: RRCID -> 274339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	30450	X	NO RPT	-0-	-30450	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31465	X	NO RPT	-0-	-31465	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30450	X	NO RPT	-0-	-30450	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31465	X	NO RPT	-0-	-31465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31465	X	NO RPT	-0-	-31465	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30450	X	NO RPT	-0-	-30450	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLETON WELL #: RRCID -> 274342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLETON WELL #: RRCID -> 274343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYNDELL WELL #: RRCID -> 274344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: RRCID -> 274345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEADHAM WELL #: RRCID -> 274347 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SETTLE WELL #: RRCID -> 274372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7200 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE WELL #: RRCID -> 274373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7200 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SICKING WELL #: RRCID -> 274374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7200 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RON CHEEK WELL #: RRCID -> 274378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274394 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7426 - 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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: RRCID -> 274440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH WELL #: RRCID -> 274445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNIE WELL #: RRCID -> 274447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARUE JACKSON UNIT WELL #: RRCID -> 274448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 274478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: RRCID -> 274506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: RRCID -> 274507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINA SUE WELL #: RRCID -> 274508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR C UNIT WELL #: RRCID -> 274509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR E UNIT WELL #: RRCID -> 274511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN B UNIT WELL #: RRCID -> 274515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONDAY WELL #: RRCID -> 274516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: RRCID -> 274518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER WELL #: RRCID -> 274519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	313	2	125	9	N	114	174	1			75
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	302	2	96	9	N	87	47	1			115
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	306	2	105	9	N	95					210
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	317	2	46	9	N	42	171	1			81
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	308	2	111	9	N	101					182
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		3120	X	2726	-0-	-394	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
05		3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06		2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07		3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
08		3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
*09		2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		1320	N	1171	-0-	-149	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05		979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06		1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07		1209	N	998	-0-	-211	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08		1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09		1350	N	922	-0-	-428	-0-	922	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
05		3503	X	3061	-0-	-442	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06		3480	X	2415	-0-	-1065	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
07		3596	X	2713	-0-	-883	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
08		3596	X	2124	-0-	-1472	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*09		3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		54650	X	11427	-0-	-43223	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
05		12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	310	1	12257	2	N	-0-					-0-
06		10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
07		11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	310	1	11425	2	N	-0-					-0-
08		11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	310	1	11077	2	N	-0-					-0-
09		10980	X	10798	-0-	-182	-0-	300	1	10498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1154	2	59	9	N	54					168
05	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1057	2	8	9	N	7	117	1			58
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	N	2					60
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1					61
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					61
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1369	2	52	9	N	47					108

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					24
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	274	2	18	9	N	16					40
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	243	2	9	9	N	8					48
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	234	2	6	9	N	5					53
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	265	2	6	9	N	5					58
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	258	2	8	9	N	7					65

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	2	6	9	N	5					50
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1					51
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					51
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					51
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
09	1290	N	270	-0-	-1020	-0-	270	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	897	-0-	-213	-0-	886	2	11	9	N	10					87
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1259	2	17	9	N	15	47	1			55
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	800	2	17	9	N	15					70
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1075	2	17	9	N	15					85
08	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	1181	2	11	9	N	10					95
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1204	2	31	9	N	28					123

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
04	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
05	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
06	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6463	-0-	-1008	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6258	-0-	-972	-0-	6258	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
04	18180	X	15804	-0-	-2376	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	14793	-0-	-3373	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	13062	-0-	-3198	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14843	-0-	-1494	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	14865	-0-	-1472	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	15328	-0-	-482	-0-	15328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
*09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

04	34050	X	32053	-0-	-1997	-0-	32053	2			N	-0-					-0-
05	35185	X	32787	-0-	-2398	-0-	32787	2			N	-0-					-0-
06	36330	X	27164	-0-	-9166	-0-	27164	2			N	-0-					-0-
07	37541	X	19266	-0-	-18275	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
08	37541	X	13159	-0-	-24382	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
09	32040	X	30160	-0-	-1880	-0-	30160	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

04	8670	X	8282	-0-	-388	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	2263	-0-	-11563	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	6635	-0-	-6745	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
07	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	21058	2			N	-0-					-0-
08	20818	X	20818	-0-	-0-	-0-	20818	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
*09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

04	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	9174	-0-	-5582	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	7525	-0-	-6755	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	6924	-0-	-7832	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	5794	-0-	-6606	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	4676	-0-	-5944	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

04	41069	X	41069	-0-	-0-	-0-	41069	2			N	-0-					-0-
05	40581	X	40581	-0-	-0-	-0-	40581	2			N	-0-					-0-
06	45000	X	37993	-0-	-7007	-0-	37993	2			N	-0-					-0-
07	46500	X	37827	-0-	-8673	-0-	37827	2			N	-0-					-0-
08	46500	X	34242	-0-	-12258	-0-	34242	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	34043	-0-	-7027	-0-	34043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4357	-0-	4357	22370	301	1	4056	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4355	-0-	4355	26725	276	1	4079	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4727	-0-	4727	31452	255	1	4472	3	N	-0-					-0-
07	35987	X	4535	-0-	-31452	-0-	268	1	4267	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	377	1	3682	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4319	-0-	-31	-0-	290	1	4029	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3927	-0-	3927	20828	301	1	3626	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3797	-0-	3797	24625	275	1	3522	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4086	-0-	4086	28711	255	1	3831	3	N	-0-					-0-
07	30705	X	1994	-0-	-28711	-0-	267	1	1727	3	N	-0-					-0-
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	378	1	5998	3	N	-0-					-0-
*09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	291	1	3773	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3219	-0-	3219	18282	301	1	2918	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3527	-0-	3527	21809	275	1	3252	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3560	-0-	3560	25369	255	1	3305	3	N	-0-					-0-
07	29570	X	4201	-0-	-25369	-0-	267	1	3934	3	N	-0-					-0-
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	378	1	3127	3	N	-0-					-0-
*09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	291	1	4133	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6442	-0-	6442	34159	301	1	6141	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6298	-0-	6298	40457	275	1	6023	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6556	-0-	6556	47013	255	1	6301	3	N	-0-					-0-
07	53631	X	6618	-0-	-47013	-0-	267	1	6351	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5950	-0-	-312	-0-	378	1	5572	3	N	-0-					-0-
*09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	291	1	5854	3	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
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
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	764	2	31	9	N	28					129
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	629	2	44	9	N	40	149	1			20
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	531	2	24	9	N	22					42
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	478	2	22	9	N	20					62
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	544	2	19	9	N	17					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
04	1950	N	1531	-0-	-419	-0-	1531	3			N	-0-					112
05	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	3			N	-0-					112
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					112
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					112
08	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1372	3			N	-0-					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	477	3	83	9	N	75					95
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	389	3	40	9	N	36					131
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	371	3	28	9	N	25					156
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	324	3	44	9	N	40	171	1			25
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2685	3	46	9	N	42					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	65	1	630	2	N	-0-					11
05	589	N	357	-0-	-232	-0-	95	1	262	2	N	-0-					11
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	131	1	312	2	N	-0-					11
07	713	N	144	-0-	-569	-0-	50	1	94	2	N	-0-					11
08	372	N	15	-0-	-357	-0-	4	1	11	2	N	-0-					11
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					11

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	72	1	1580	2	N	-0-					81
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					81
06	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1478	2			N	-0-					81
07	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1384	2			N	-0-					81
08	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	15	1	1428	2	N	8					89
							9	9									
09	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1376	2			N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	74	1	1607	2	N	-0-					85
05	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	2			N	-0-					85
06	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1636	2			N	-0-					85
07	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			N	-0-					85
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	19	1	1773	2	N	-0-					85
09	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	1556	2			N	-0-					85

GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
GEE-LASATER WELL #: 3H RRCID -> 253973 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7650 - 8625

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAND OPERATING, INC. 324735
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

04	9690	X	9074	-0-	-616	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
05	9269	X	9123	-0-	-146	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
06	9750	X	8514	-0-	-1236	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	6844	-0-	-3231	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	8086	-0-	-1989	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	5137	-0-	-3923	-0-	5137	3			N	-0-					-0-

WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

04	9270	X	8216	-0-	-1054	-0-	8216	3			N	-0-					-0-
05	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7004	-0-	-946	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
07	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8760	-0-	-354	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7598	-0-	-1222	-0-	7598	3			N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603

04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3566	-0-	-433	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3157	-0-	-983	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7424	-0-	-233	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
07	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	5553	-0-	-2011	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
*09	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	3			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

04	31170	X	30695	-0-	-475	-0-	30695	2			N	-0-					-0-
05	33821	X	30818	-0-	-3003	-0-	30818	2			N	-0-					-0-
06	32730	X	29869	-0-	-2861	-0-	29869	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	30280	-0-	-3541	-0-	30280	2			N	-0-					-0-
08	33449	X	30327	-0-	-3122	-0-	30327	2			N	-0-					-0-
09	30690	X	29375	-0-	-1315	-0-	29375	2			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

04	1284	N	811	-0-	-473	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

04	6640	X	5255	-0-	-1385	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5060	-0-	-365	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4594	-0-	-831	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4310	-0-	-1630	-0-	4310	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	70	-0-	-260	-0-	70	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
04	13174	X	3061	-0-	-10113	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2755	-0-	-245	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2859	-0-	-241	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
*09	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	2834	3	122	9	N	111	111	1			-0-

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
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3					88
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					88
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					88

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	9506	-0-	9506	9506	9506	2			N	-0-					-0-
06	0	W	4056	-0-	4056	13562	4056	2			N	-0-					-0-
07	0	W	3854	-0-	3854	17416	3854	2			N	-0-					-0-
08	0	W	3445	-0-	3445	20861	3445	2			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	20861					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY 356430
CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 2H RRCID -> 214688 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7285 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 3 RRCID -> 219143 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6440 - 6590

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2014 - P&A 05/15/14

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

04	4920	X	3527	-0-	-1393	-0-	3451	2	76	9	N	69					90
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					90
06	3450	X	2752	-0-	-698	-0-	2752	2			N	-0-					90
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					90
08	3689	X	2254	-0-	-1435	-0-	2254	2			N	-0-					90
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					90

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

04	4470	X	2909	-0-	-1561	-0-	2909	2			N	-0-					42
05	3999	X	3109	-0-	-890	-0-	3109	2			N	-0-					42
06	3870	X	2319	-0-	-1551	-0-	2319	2			N	-0-					42
07	3999	X	2758	-0-	-1241	-0-	2758	2			N	-0-					42
08	3100	X	1899	-0-	-1201	-0-	1899	2			N	-0-					42
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					42

MITCHELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 241113 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7535 - 8702

04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1000	2	41	9	N	37					147
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	81	1	934	2	N	15					162
							17	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	59	1	917	2	N	16					178
							18	9									
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	60	1	948	2	N	-0-	144	1			34
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	80	1	924	2	N	4					38
							4	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					38

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
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1877	2	28	9	Y	25	91	1			3
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	Y	2					5
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1821	2	4	9	Y	4					9
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1884	2	6	9	Y	5					14
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1912	2	4	9	Y	4					18
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2			Y	-0-					25
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					25
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					25
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2	9	Y	2					27
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					27
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					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
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-	39	1			30
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2	9	Y	2					32
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	Y	1					33
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2125	2	6	9	Y	5					38
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	Y	1					39
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					64
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					64
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					64
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					64
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					64
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					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
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	Y	8	25	1			10
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	2	1	9	Y	1					11
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					11
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1783	2	3	9	Y	3					14
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					14
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1857	2	9	9	Y	8	25	1			16
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					16
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1	9	Y	1					17
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1931	2	2	9	Y	2					19
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					19
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					19

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					86
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2732	2	17	9	N	15					88
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2680	2	9	9	N	8					96
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2537	2	11	9	N	10					106
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2595	2	6	9	N	5	43	1			68
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2586	2	8	9	N	7					75
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					75

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	1					142
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					142
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					142
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					142
08	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1444	2			N	-0-					142
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					142

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2303	2	10	9	N	9					28
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2651	2	1	9	N	1					29
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					29
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					29
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2637	2	7	9	N	6					35
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					35

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2851	2	24	9	N	22					173
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					173
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2858	2	35	9	N	32	184	1			21
07	2976	N	2964	-0-	-12	-0-	2934	2	30	9	N	27					48
08	2976	N	2975	-0-	-1	-0-	2933	2	42	9	N	38					86
09	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					86

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
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	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
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	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
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	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
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
*09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	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
04	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	3			N	-0-					-0-
06	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	3			N	-0-					-0-
07	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	7250	-0-	-2577	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
09	9510	X	7672	-0-	-1838	-0-	7672	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
04	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16758	3			N	-0-					-0-
05	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	17909	3			N	-0-					-0-
06	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	17372	3			N	-0-					-0-
07	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17373	3			N	-0-					-0-
08	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	3			N	-0-					-0-
*09	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	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
04	8310	X	8098	-0-	-212	-0-	8098	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8188	-0-	-399	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	7877	-0-	-433	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	8065	-0-	-305	-0-	8065	3			N	-0-					-0-
08	8347	X	7671	-0-	-676	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7323	-0-	-687	-0-	7323	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
04	10770	X	10541	-0-	-229	-0-	10541	3			N	-0-					-0-
05	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	3			N	-0-					-0-
06	10770	X	10523	-0-	-247	-0-	10523	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	10126	-0-	-755	-0-	10126	3			N	-0-					-0-
08	10865	X	9493	-0-	-1372	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	9289	-0-	-1151	-0-	9289	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

04	14370	X	12381	-0-	-1989	-0-	12381	3			N	-0-					-0-
05	14849	X	12219	-0-	-2630	-0-	12219	3			N	-0-					-0-
06	14370	X	11174	-0-	-3196	-0-	11174	3			N	-0-					-0-
07	13826	X	11433	-0-	-2393	-0-	11433	3			N	-0-					-0-
08	13169	X	10313	-0-	-2856	-0-	10313	3			N	-0-					-0-
09	12270	X	11289	-0-	-981	-0-	11289	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

04	6450	X	4177	-0-	-2273	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5426	-0-	-1239	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5366	-0-	-1084	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	4100	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4620	X	3449	-0-	-1171	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4736	-0-	-38	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3400	-0-	-1220	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
08	3790	X	2982	-0-	-808	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-					-0-
05	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
06	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-					-0-
07	16895	X	1102	-0-	-15793	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	40228	X	40228	-0-	-0-	-0-	40228	3			N	-0-					-0-
*09	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	26925	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
04	4770	X	4508	-0-	-262	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4857	-0-	-72	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4628	-0-	-142	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4120	-0-	-809	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
*09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	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
04	34470	X	32394	-0-	-2076	-0-	32394	3			N	-0-					-0-
05	35619	X	33219	-0-	-2400	-0-	33219	3			N	-0-					-0-
06	34470	X	3627	-0-	-30843	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
07	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					N	-0-					-0-
08	33480	X	28141	-0-	-5339	-0-	28141	3			N	-0-					-0-
*09	35254	X	35254	-0-	-0-	-0-	35254	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
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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
04	25770	X	24252	-0-	-1518	-0-	24252	3			N	-0-					-0-
05	26629	X	24675	-0-	-1954	-0-	24675	3			N	-0-					-0-
06	25770	X	22428	-0-	-3342	-0-	22428	3			N	-0-					-0-
07	25048	X	23625	-0-	-1423	-0-	23625	3			N	-0-					-0-
08	25048	X	22872	-0-	-2176	-0-	22872	3			N	-0-					-0-
09	24030	X	23335	-0-	-695	-0-	23335	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
04	33060	X	30119	-0-	-2941	-0-	30119	3			N	-0-					-0-
05	34162	X	31329	-0-	-2833	-0-	31329	3			N	-0-					-0-
06	33060	X	30455	-0-	-2605	-0-	30455	3			N	-0-					-0-
07	31713	X	31073	-0-	-640	-0-	31073	3			N	-0-					-0-
08	31594	X	27347	-0-	-4247	-0-	27347	3			N	-0-					-0-
09	29850	X	25366	-0-	-4484	-0-	25366	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
04	17670	X	16932	-0-	-738	-0-	16932	3			N	-0-					-0-
05	18259	X	17495	-0-	-764	-0-	17495	3			N	-0-					-0-
06	17670	X	16608	-0-	-1062	-0-	16608	3			N	-0-					-0-
07	18073	X	17363	-0-	-710	-0-	17363	3			N	-0-					-0-
08	17539	X	16855	-0-	-684	-0-	16855	3			N	-0-					-0-
*09	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	600	1	2482	3	N	4					32
							4	9									
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	620	1	2634	3	N	5					37
							6	9									
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	600	1	2361	3	N	6					43
							7	9									
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	560	1	2439	3	N	8					51
							9	9									
08	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	620	1	2259	3	N	22	71	1			2
							24	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					2

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	390	1	2293	3	N	5					22
							6	9									
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	435	1	2319	3	N	2					24
							2	9									
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	450	1	2160	3	N	4					28
							4	9									
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	465	1	2247	3	N	4					32
							4	9									
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	465	1	2248	3	N	-0-					32
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					32

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	435	1	1638	3	N	-0-					33
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	465	1	1676	3	N	-0-					33
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	450	1	1538	3	N	5					38
							6	9									
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	450	1	1541	3	N	43					81
							47	9									
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	450	1	1397	3	N	32	108	1			5
							35	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	405	1	1433	3	N	-0-					48
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	435	1	1342	3	N	-0-					48
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	390	1	1239	3	N	-0-					48
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	420	1	1252	3	N	-0-					48
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	435	1	1151	3	N	-0-					48
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					48

J-W OPERATING CO. 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3712	-0-	-158	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3687	-0-	-312	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3415	-0-	-245	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2526	-0-	-324	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
*09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	969	-0-	-711	-0-	969	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
*09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1653	-0-	-297	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1696	-0-	-319	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					65
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					65
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					65
07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					65
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					65
*09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
*09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	55	-0-	-635	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3			N	-0-					37
05	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	1341	3			N	-0-					37
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1296	3			N	-0-					37
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					37
08	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	3			N	-0-					37
09	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	1009	3			N	-0-					37

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					56
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					56
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					56
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					56
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					56
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					56

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

04	990	N	746	-0-	-244	-0-	746	3			N	-0-					3
05	1209	N	733	-0-	-476	-0-	733	3			N	-0-					3
06	810	N	650	-0-	-160	-0-	650	3			N	-0-					3
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					3
08	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	3			N	-0-					3
09	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	3			N	-0-					3

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

04	1050	N	309	-0-	-741	-0-	309	3			N	-0-					37
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					37
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					37
07	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					37
08	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-					37
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-					37

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

04	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1499	-0-	-451	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1623	-0-	-392	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

04	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	3			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	861	-0-	-379	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

04	1110	N	651	-0-	-459	-0-	651	3			N	-0-					23
05	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					23
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					23
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	3	2	9	N	2					25
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					25
09	1110	N	501	-0-	-609	-0-	501	3			N	-0-					25

MCRAE WELL #: 8 RRCID -> 186400 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7490 - 8037

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

04	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 186489 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7492 - 7924

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1767	-0-	-434	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	4	-0-	-446	-0-	4	3			N	-0-					8
05	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	3			N	-0-					8
06	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			N	-0-					8
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					8
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1558	-0-	-452	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-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
04	390	N	163	-0-	-227	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	510	N	368	-0-	-142	-0-	368	2			N	-0-					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, 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
04	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	846	3	185	9	N	168	1	8			167
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					167
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					167

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	630	-0-	-393	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	100	-0-	-320	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188568 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7426 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	601	-0-	-359	-0-	601	2			N	-0-					1
05	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					1
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					1
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					1
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					1
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					1

MERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189357 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7526 - 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
04	1740	N	1396	-0-	-344	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1433	-0-	-396	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1032	-0-	-438	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	663	-0-	-794	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	405	-0-	-1021	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	428	-0-	-592	-0-	428	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	465	N	37	-0-	-428	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190944 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7818 - 8053

04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

04	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

04	2670	N	2299	-0-	-371	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2146	-0-	-374	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2002	-0-	-385	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	600	N	362	-0-	-238	-0-	362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	8	-0-	-612	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	540	N	37	-0-	-503	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-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
04	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-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
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	837	N	199	-0-	-638	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	450	N	49	-0-	-401	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	558	N	90	-0-	-468	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-

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
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					1
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					1
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					1
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					1
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					1
09	1950	N	1621	-0-	-329	-0-	1621	2			N	-0-					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
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2079	-0-	-651	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2433	-0-	-419	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					5
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					5
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	3			N	-0-					5
07	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	3			N	-0-					5
08	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	3			N	-0-					5
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	3			N	-0-					5

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
08	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

04	5340	X	5179	-0-	-161	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4841	-0-	-349	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
*09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
*09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

04	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	825	-0-	-291	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	710	-0-	-310	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER "A" WELL #: 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
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					132
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					132
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					132
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					132
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					132
*09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					132
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254																	
04	6600	X	6361	-0-	-239	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6768	-0-	-21	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6428	-0-	-202	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6403	-0-	-448	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6747	-0-	-104	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6422	-0-	-118	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744																	
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754																	
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	3			N	-0-					-0-
HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354																	
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6399	-0-	-201	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
07	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7097	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
*09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6626	2	3	9	N	3	3	8			-0-
DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820																	
04	7230	X	5171	-0-	-2059	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	4845	-0-	-2626	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	3840	-0-	-2700	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4354	-0-	-1846	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3029	-0-	-2303	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	1140	-0-	-4020	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 210672 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8612 - 10507

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

04	6840	X	6585	-0-	-255	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6925	-0-	-205	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6172	-0-	-728	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5929	-0-	-1201	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6400	-0-	-290	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7170	-0-	-735	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5771	-0-	-1879	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6316	-0-	-1589	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
*09	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

04	6780	X	6735	-0-	-45	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5736	-0-	-929	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5666	-0-	-1294	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6912	-0-	-280	-0-	6909	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6265	-0-	-485	-0-	6264	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

04	10200	X	10146	-0-	-54	-0-	10146	2			N	-0-					1
05	10478	X	9414	-0-	-1064	-0-	9414	2			N	-0-					1
06	10620	X	9395	-0-	-1225	-0-	9395	2			N	-0-					1
07	10974	X	10529	-0-	-445	-0-	10529	2			N	-0-					1
08	10974	X	10792	-0-	-182	-0-	10792	2			N	-0-					1
09	10140	X	10007	-0-	-133	-0-	10007	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
06	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4584	-0-	-1058	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4437	-0-	-1023	-0-	4437	2			N	-0-					-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
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6635	-0-	-92	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6646	-0-	-81	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5825	-0-	-685	-0-	5825	2			N	-0-					-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
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
07	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
*09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					1
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					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
04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
05	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
06	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
07	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9037	-0-	-821	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8818	-0-	-722	-0-	8818	2			N	-0-					-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
04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
05	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6825	-0-	-75	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
07	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6898	-0-	-232	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6163	-0-	-737	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1990	-0-	-260	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1182	-0-	-1019	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1167	-0-	-1065	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1762	-0-	-218	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
04	5700	X	5461	-0-	-239	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5810	-0-	-80	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5632	-0-	-68	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5799	-0-	-91	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
*09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1H RRCID -> 222896 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8150 - 10152

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

04	7920	X	7122	-0-	-798	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7757	-0-	-303	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7269	-0-	-561	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7707	-0-	-384	-0-	7705	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8091	X	7880	-0-	-211	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
*09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

04	3000	N	4149	-0-	1149	1149	4149	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4329	-0-	1229	2378	4329	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4036	-0-	1036	3414	4036	2			N	-0-					-0-
07	7517	X	4103	-0-	-3414	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
*09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
05	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5722	-0-	-908	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	5042	-0-	-2677	-0-	5041	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7719	X	6628	-0-	-1091	-0-	6627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7470	X	6221	-0-	-1249	-0-	6221	2			N	-0-					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4664	-0-	-1102	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	3693	-0-	-2910	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3958	-0-	-2432	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 H RRCID -> 225212 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8100 - 9429

04	2820	X	2509	-0-	-311	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2514	-0-	-28	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1773	-0-	-627	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	1005	-0-	-1599	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	1067	-0-	-1444	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	632	-0-	-1138	-0-	632	2			N	-0-					-0-

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
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
05	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5716	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
*09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11130	X	6992	-0-	-4138	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
05	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6790	-0-	-1490	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4847	-0-	-3709	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	5199	-0-	-5682	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	5774	-0-	-4726	-0-	5774	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	8505	-0-	-585	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7608	-0-	-1785	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7513	-0-	-1291	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	6771	-0-	-2033	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	5805	-0-	-2715	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6700	-0-	3700	9402	6700	2			N	-0-					-0-
05	15658	X	6256	-0-	-9402	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5893	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
*09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4708	-0-	-97	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4492	-0-	-313	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	10202	-0-	-148	-0-	10202	3			N	-0-					167
05	10695	X	10291	-0-	-404	-0-	10291	3			N	-0-					167
06	10350	X	9672	-0-	-678	-0-	9672	3			N	-0-					167
07	10695	X	10374	-0-	-321	-0-	10374	3			N	-0-					167
08	10695	X	8881	-0-	-1814	-0-	8881	3			N	-0-					167
*09	10200	X	9250	-0-	-950	-0-	9250	3			N	-0-					167

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
04	2970	X	1599	-0-	-1371	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1265	-0-	-1308	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1740	-0-	-750	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1179	-0-	-1084	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1405	-0-	-335	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, HOWARD WELL #: 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
04	13440	X	12654	-0-	-786	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12357	-0-	-1500	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	10103	-0-	-3397	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12524	-0-	-1426	-0-	12522	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	13950	X	12101	-0-	-1849	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11157	-0-	-1503	-0-	11156	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2726	-0-	-274	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2749	-0-	-351	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2677	-0-	-323	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2645	-0-	-85	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
05	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
06	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
07	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
08	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
*09	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	9204	-0-	-1206	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
05	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11216	-0-	-1834	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11061	-0-	-2424	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10389	-0-	-3096	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9788	-0-	-1432	-0-	9788	2			N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
05	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
07	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6376	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
*09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5747	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
05	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7282	-0-	-158	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7663	-0-	-25	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
08	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
*09	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	5308	-0-	-92	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5176	-0-	-466	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4750	-0-	-800	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4987	-0-	-748	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4941	-0-	-794	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4453	-0-	-857	-0-	4453	2			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1985	-0-	-385	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2074	-0-	-236	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15090	X	14281	-0-	-809	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	14200	-0-	-742	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13250	-0-	-1540	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14500	-0-	-783	-0-	14499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
*09	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	14468	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4059	-0-	-921	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3675	-0-	-1471	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3240	-0-	-1590	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3039	-0-	-1580	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3156	-0-	-894	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	8167	-0-	-953	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7923	-0-	-819	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7493	-0-	-1237	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7844	-0-	-1177	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8575	-0-	-446	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7835	-0-	-325	-0-	7835	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5134	-0-	-198	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5067	-0-	-265	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5000	-0-	-160	-0-	5000	2			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					32
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					32
06	2880	X	2659	-0-	-221	-0-	2659	3			N	-0-					32
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					32
08	2976	X	2671	-0-	-305	-0-	2671	3			N	-0-					32
*09	2880	X	2660	-0-	-220	-0-	2660	3			N	-0-					32

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	3928	-0-	-9272	-0-	3928	3			N	-0-					17
05	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	3			N	-0-					17
06	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	16047	3			N	-0-					17
07	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	15065	3	4	9	N	4	3	8			18
08	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	3			N	-0-					18
09	14580	X	14428	-0-	-152	-0-	14426	3	2	9	N	2	2	8			18

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
04	7994	X	6267	-0-	-1727	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
*09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	998	2	11372	3	N	-0-					20
05	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	1014	2	11419	3	N	-0-					20
06	11520	X	10740	-0-	-780	-0-	998	2	9742	3	N	-0-					20
07	12772	X	12541	-0-	-231	-0-	1031	2	11493	3	N	15	15	8			20
							17	9									
08	12772	X	12399	-0-	-373	-0-	1031	2	11368	3	N	-0-					20
09	12360	X	11644	-0-	-716	-0-	998	2	10633	3	N	12	12	8			20
							13	9									

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7191	-0-	-549	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7463	-0-	-535	-0-	7462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7998	X	6807	-0-	-1191	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6293	-0-	-1297	-0-	6293	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
*09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-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
04	8010	X	7525	-0-	-485	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7069	-0-	-1084	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6625	-0-	-1595	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7084	-0-	-1410	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7207	-0-	-1287	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6742	-0-	-788	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

MC RAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11370	X	11236	-0-	-134	-0-	11236	3			N	-0-					168
05	12152	X	11544	-0-	-608	-0-	11544	3			N	-0-					168
06	12000	X	11041	-0-	-959	-0-	11041	3			N	-0-					168
07	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12527	3	6	9	N	5	5	8			168
08	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	3			N	-0-					168
*09	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12440	3	4	9	N	4	4	8			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
04	9420	X	9148	-0-	-272	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8673	-0-	-1061	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9000	-0-	-420	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
07	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9904	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	9455	X	8931	-0-	-524	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
*09	9150	X	8883	-0-	-267	-0-	8883	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

04	14490	X	11938	-0-	-2552	-0-	11938	3			N	-0-					150
05	14973	X	12249	-0-	-2724	-0-	12249	3			N	-0-					150
06	13830	X	10934	-0-	-2896	-0-	10934	3			N	-0-					150
07	12834	X	11867	-0-	-967	-0-	11865	3	2	9	N	2	2	8			150
08	12648	X	11769	-0-	-879	-0-	11769	3			N	-0-					150
*09	11940	X	11167	-0-	-773	-0-	11164	3	3	9	N	3	3	8			150

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

04	6600	X	5701	-0-	-899	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5355	-0-	-1155	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5789	-0-	-451	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5897	-0-	-551	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
*09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
07	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6552	-0-	-82	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
*09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

04	4230	X	3976	-0-	-254	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	1184	-0-	-2836	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	373	-0-	-3781	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	3990	X	2987	-0-	-1003	-0-	2983	3	4	9	N	4	4	8			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

04	12870	X	12740	-0-	-130	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
05	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12382	-0-	-488	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
07	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	13163	-0-	-136	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12041	-0-	-829	-0-	12041	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

04	4860	X	4847	-0-	-13	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4827	-0-	-102	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4657	-0-	-113	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4465	-0-	-557	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2621	-0-	-2401	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3455	-0-	-1405	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 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
04	9450	X	7993	-0-	-1457	-0-	7976	3	17	9	N	15			15
05	9579	X	9492	-0-	-87	-0-	9486	3	6	9	N	5			20
06	9270	X	8038	-0-	-1232	-0-	8038	3			N	-0-			20
07	9579	X	6741	-0-	-2838	-0-	6741	3			N	-0-			20
08	9486	X	6902	-0-	-2584	-0-	6902	3			N	-0-			20
09	9180	X	7018	-0-	-2162	-0-	7018	3			N	-0-			20

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

04	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-	998	2	21740	3	N	-0-			48
05	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	1031	2	21687	3	N	-0-			48
06	21960	X	21049	-0-	-911	-0-	984	2	20065	3	N	-0-			48
07	23095	X	22253	-0-	-842	-0-	1031	2	21222	3	N	-0-			48
08	23095	X	21534	-0-	-1561	-0-	1031	2	20503	3	N	-0-			48
09	22350	X	21566	-0-	-784	-0-	998	2	20568	3	N	-0-			48

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

04	14250	X	12878	-0-	-1372	-0-	12878	2			N	-0-			-0-
05	14570	X	11903	-0-	-2667	-0-	11903	2			N	-0-			-0-
06	14880	X	10445	-0-	-4435	-0-	10445	2			N	-0-			-0-
07	14353	X	12102	-0-	-2251	-0-	12102	2			N	-0-			-0-
08	14260	X	13011	-0-	-1249	-0-	13011	2			N	-0-			-0-
09	12870	X	11122	-0-	-1748	-0-	11122	2			N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
05	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
06	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	4947	-0-	1847	1847	4947	2			N	-0-			-0-
*09	3000	N	4255	-0-	1255	3102	4255	2			N	-0-			-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

04	11850	X	10935	-0-	-915	-0-	10935	2			N	-0-			-0-
05	10850	X	10437	-0-	-413	-0-	10437	2			N	-0-			-0-
06	11040	X	9195	-0-	-1845	-0-	9195	2			N	-0-			-0-
07	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-			-0-
08	11377	X	9797	-0-	-1580	-0-	9797	2			N	-0-			-0-
09	10950	X	8980	-0-	-1970	-0-	8980	2			N	-0-			-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

04	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13701	2			N	-0-			-0-
05	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			N	-0-			-0-
06	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-			-0-
07	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-			-0-
08	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16120	2			N	-0-			-0-
*09	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-			-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-			-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-			-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
04	13560	X	12319	-0-	-1241	-0-	12319	3			N	-0-					-0-
05	14012	X	13142	-0-	-870	-0-	13142	3			N	-0-					-0-
06	13560	X	11219	-0-	-2341	-0-	11219	3			N	-0-					-0-
07	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	3			N	-0-					-0-
08	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	3			N	-0-					-0-
*09	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	14086	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

04	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6804	-0-	-216	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7347	-0-	-62	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
08	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7029	-0-	-141	-0-	7029	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

04	6360	X	6071	-0-	-289	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6176	-0-	-892	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6048	-0-	-792	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6322	-0-	-746	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5816	-0-	-973	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
*09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

04	12120	X	11455	-0-	-665	-0-	11455	3			N	-0-					-0-
05	12524	X	11948	-0-	-576	-0-	11948	3			N	-0-					-0-
06	12120	X	11464	-0-	-656	-0-	11464	3			N	-0-					-0-
07	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12896	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12827	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12003	3	2	9	N	2	2	8			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

04	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	9162	-0-	-76	-0-	9162	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	8513	-0-	-427	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
07	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	7808	-0-	-1430	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8678	-0-	-262	-0-	8678	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

04	7410	X	5876	-0-	-1534	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6581	-0-	-425	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5730	-0-	-1050	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5359	-0-	-1647	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5310	-0-	-1262	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5336	-0-	-1024	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

04	10680	X	10157	-0-	-523	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10282	-0-	-475	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9814	-0-	-416	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10084	-0-	-425	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9694	-0-	-815	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9474	-0-	-696	-0-	9474	2			N	-0-					-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
04	8340	X	7545	-0-	-795	-0-	7545	3			N	-0-					60
05	8618	X	7446	-0-	-1172	-0-	7339	3	107	9	N	97					157
06	8220	X	7182	-0-	-1038	-0-	7116	3	66	9	N	60					217
07	8494	X	7387	-0-	-1107	-0-	7383	3	4	9	N	4	177	1	4	8	40
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8494	3	25	9	N	23					63
*09	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8414	3	3	9	N	3	3	8			63

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
04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	8848	-0-	-669	-0-	8848	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8864	-0-	-346	-0-	8864	3			N	-0-					-0-
07	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10118	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	3			N	-0-					-0-
*09	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	3			N	-0-					-0-
05	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	9492	-0-	-588	-0-	9492	3			N	-0-					-0-
07	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12176	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	3			N	-0-					-0-
*09	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11118	3	2	9	N	2	2	8			-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
04	6390	X	6210	-0-	-180	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5931	-0-	-269	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5020	-0-	-1070	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5368	-0-	-1049	-0-	5367	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6417	X	5139	-0-	-1278	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5082	-0-	-1128	-0-	5081	3	1	9	N	1	1	8			-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
04	11730	X	9771	-0-	-1959	-0-	9771	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	10044	-0-	-1116	-0-	10044	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	9010	-0-	-1790	-0-	9010	3			N	-0-					-0-
07	10757	X	10595	-0-	-162	-0-	10593	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	10106	X	8734	-0-	-1372	-0-	8734	3			N	-0-					-0-
09	9780	X	7838	-0-	-1942	-0-	7838	3			N	-0-					-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
04	6900	X	5943	-0-	-957	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	5985	-0-	-1145	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5334	-0-	-906	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5648	-0-	-800	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5505	-0-	-943	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5111	-0-	-829	-0-	5111	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	844	-0-	-6069	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	590	-0-	-6100	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	1530	-0-	-9661	-0-	1527	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	11191	X	2269	-0-	-8922	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	2830	-0-	-8000	-0-	2830	2			N	-0-					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

04	7200	X	5925	-0-	-1275	-0-	296	2	5629	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	6752	-0-	-688	-0-	310	2	6442	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	2408	-0-	-4792	-0-	300	2	2108	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	310	-0-	-5797	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	312	-0-	-6446	-0-	310	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	6540	X	731	-0-	-5809	-0-	300	2	429	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

04	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	3			N	-0-					7
05	12245	X	11228	-0-	-1017	-0-	11228	3			N	-0-					7
06	11850	X	10138	-0-	-1712	-0-	10138	3			N	-0-					7
07	12307	X	10291	-0-	-2016	-0-	10291	3			N	-0-					7
08	12307	X	9889	-0-	-2418	-0-	9889	3			N	-0-					7
09	11910	X	2283	-0-	-9627	-0-	2283	3			N	-0-					7

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5307	-0-	-2443	-0-	5306	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	7750	X	2870	-0-	-4880	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	3145	-0-	-4355	-0-	3144	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

04	12960	X	12148	-0-	-812	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10038	-0-	-1897	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11153	-0-	-2107	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12103	-0-	-1599	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12984	-0-	-718	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	5095	-0-	-7055	-0-	5095	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

04	9720	X	6967	-0-	-2753	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6914	-0-	-2231	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	6423	-0-	-2427	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7390	-0-	-515	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
08	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
*09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	8141	-0-	-829	-0-	300	2	7841	3	N	-0-					47
05	8711	X	6530	-0-	-2181	-0-	310	2	6220	3	N	-0-					47
06	8460	X	4376	-0-	-4084	-0-	300	2	4075	3	N	1					48
							1	9									
07	8742	X	3958	-0-	-4784	-0-	310	2	3648	3	N	-0-					48
08	8742	X	5363	-0-	-3379	-0-	310	2	5053	3	N	-0-					48
09	8130	X	4072	-0-	-4058	-0-	300	2	3772	3	N	-0-					48

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	5901	-0-	-1449	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6613	-0-	-1292	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
06	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
*09	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11018	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
05	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
07	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11890	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	13671	X	12014	-0-	-1657	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	10216	-0-	-3014	-0-	10214	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	5640	X	4980	-0-	-660	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3545	-0-	-1601	-0-	3544	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	5394	X	4035	-0-	-1359	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
*09	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6869	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	6990	X	6615	-0-	-375	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6473	-0-	-750	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6459	-0-	-531	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6269	-0-	-954	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6777	-0-	-446	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
*09	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-					-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
04	9600	X	2613	-0-	-6987	-0-	530	2	2083	3	N	-0-					75
05	9920	X	7151	-0-	-2769	-0-	339	2	6812	3	N	-0-					75
06	9600	X	6795	-0-	-2805	-0-	122	2	6673	3	N	-0-					75
07	9176	X	5918	-0-	-3258	-0-	41	2	5848	3	N	26	26	8			75
							29	9									
08	7161	X	6003	-0-	-1158	-0-	41	2	5962	3	N	-0-					75
09	6930	X	5817	-0-	-1113	-0-	82	2	5715	3	N	18	18	8			75
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3157	-0-	-473	-0-	694	2	2463	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	115	-0-	-6085	-0-	28	2	87	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

04	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
05	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	6920	-0-	-3850	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
07	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
08	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
*09	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

04	8730	X	6082	-0-	-2648	-0-	945	2	5137	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	7563	-0-	-1334	-0-	984	2	6579	3	N	-0-					-0-
06	8610	X	5830	-0-	-2780	-0-	806	2	5024	3	N	-0-					-0-
07	8897	X	8027	-0-	-870	-0-	1031	2	6981	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
08	7564	X	7423	-0-	-141	-0-	1031	2	6392	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	2863	-0-	-4457	-0-	755	2	2100	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

04	10170	X	9217	-0-	-953	-0-	291	2	8926	3	N	-0-					20
05	10509	X	8643	-0-	-1866	-0-	310	2	8333	3	N	-0-					20
06	10170	X	5477	-0-	-4693	-0-	300	2	5177	3	N	-0-					20
07	10509	X	4083	-0-	-6426	-0-	310	2	3773	3	N	-0-					20
08	10509	X	3665	-0-	-6844	-0-	310	2	3355	3	N	-0-					20
09	9210	X	4548	-0-	-4662	-0-	300	2	4248	3	N	-0-					20

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - WELL PLUGGED

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LITTELL WELL #: 1 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

04	8850	X	5420	-0-	-3430	-0-	964	1	4456	2	N	-0-					9
05	9703	X	4755	-0-	-4948	-0-	816	1	3939	2	N	-0-					9
*06	9390	X	7135	-0-	-2255	-0-	756	1	6379	2	N	-0-					9
07	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					9
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					9
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-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

04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					8
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					8
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					8
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					8
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					8
09	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

04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

04	780 N	181	-0-	-599	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657

ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2245	-0-	-395	-0-	135	1	2110	2	N	-0-					-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	179	1	2814	2	N	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	182	1	2844	2	N	-0-					-0-
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	185	1	2894	2	N	-0-					-0-
08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	177	1	2783	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	232	1	3641	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3937	-0-	-31	-0-	236	1	3701	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3756	-0-	-84	-0-	225	1	3531	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3833	-0-	-135	-0-	229	1	3604	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3073	-0-	-895	-0-	184	1	2889	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	141	1	2213	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3193	-0-	93	93	192	1	3001	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3345	-0-	345	438	201	1	3144	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3364	-0-	264	702	202	1	3162	2	N	-0-					-0-
08	3916	X	3214	-0-	-702	-0-	193	1	3021	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	367	-0-	-1733	-0-	361	3	6	9	N	5					117
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2817	3	17	9	N	15					132
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					132
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2900	3	6	9	N	5	87	1			50
08	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2950	3	6	9	N	5					55
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					55

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2751	-0-	-129	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2600	-0-	-370	-0-	156	1	2444	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	183	1	2864	2	N	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	186	1	2913	2	N	-0-					-0-
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	188	1	2940	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	180	1	2815	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	835	-0-	-1985	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	900	-0-	-2014	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	824	-0-	-526	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-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
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	142	1	2218	2	N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	181	1	2842	2	N	-0-					-0-
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	182	1	2849	2	N	-0-					-0-
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	182	1	2854	2	N	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	173	1	2711	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-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
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5060	3	14	9	N	13					54
05	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6667	3	23	9	N	21					75
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-					75
07	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6621	3	11	9	N	10					85
08	6324	X	5646	-0-	-678	-0-	5646	3			N	-0-	72	1			13
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					13

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
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
09	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-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
04	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	2894	3			N	-0-					35
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					35
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					35
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					35
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					35
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	1810	3			N	-0-			-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-			-0-
06	2010	N	1603	-0-	-407	-0-	1603	3			N	-0-			-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-			-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

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
04	10830	X	3513	-0-	-7317	-0-	3513	3			N	-0-			-0-
05	11191	X	3546	-0-	-7645	-0-	3546	3			N	-0-			-0-
06	10830	X	3524	-0-	-7306	-0-	3524	3			N	-0-			-0-
07	11191	X	3605	-0-	-7586	-0-	3605	3			N	-0-			-0-
08	11191	X	3472	-0-	-7719	-0-	3472	3			N	-0-			-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			-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
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	269	1	4215	2	N	-0-			10
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	274	1	4281	2	N	-0-			10
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	254	1	3977	2	N	-0-			10
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	258	1	4031	2	N	-0-			10
08	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	205	1	3204	2	N	-0-			10
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT			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
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-			3
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-			3
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-			3
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-			3
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-			3
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT			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
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
05	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	3			N	-0-			-0-
06	1110	N	708	-0-	-402	-0-	708	3			N	-0-			-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-			-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
04	2640	N	2567	-0-	-73	-0-	205	1	2362	2	N	-0-			-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	218	1	2508	2	N	-0-			-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	200	1	2302	2	N	-0-			-0-
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	206	1	2373	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3105	-0-	5	5	248	1	2857	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			-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
04	14396	X	9249	-0-	-5147	-0-	555	1	8694	2	N	-0-			-0-
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	263	1	6322	2	N	-0-			-0-
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	235	1	5640	2	N	-0-			-0-
07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	235	1	5630	2	N	-0-			-0-
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	224	1	5376	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-			-0-
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-			-0-
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-			-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-			-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-			-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 187393 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6810 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3851	-0-	-49	-0-	3851	3			N	-0-			30
05	4030	X	4001	-0-	-29	-0-	4001	3			N	-0-			30
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-			30
07	4030	X	3979	-0-	-51	-0-	3979	3			N	-0-			30
08	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	3924	3			N	-0-			30
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT			30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	82	1	1292	2	N	-0-			-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	N	-0-			-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	69	1	1082	2	N	-0-			-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	61	1	963	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	74	1	1158	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	1445	3			N	-0-			-0-
05	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-			-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-			-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-			-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	3			N	-0-					-0-
05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	3			N	-0-					-0-
06	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	234	-0-	-1316	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4491	3	32	9	N	29					87
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4792	3	8	9	N	7					94
06	4050	X	2112	-0-	-1938	-0-	2112	3			N	-0-					94
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4857	3	32	9	N	29					123
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4457	3	17	9	N	15					138
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					138

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
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	1050	N	622	-0-	-428	-0-	607	3	15	9	N	14					75
05	992	N	299	-0-	-693	-0-	299	3			N	-0-					75
06	900	N	607	-0-	-293	-0-	607	3			N	-0-					75
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					75
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					75
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					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
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					30
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					30
06	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	3			N	-0-					30
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					30
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					30
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2451	-0-	-401	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-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
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					118
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2906	3	10	9	N	9					127
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2863	3	17	9	N	15					142
07	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	3			N	-0-	95	1			47
08	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584	3			N	-0-					47
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					47

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					112
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2575	-0-	-5	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2478	-0-	-72	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2378	-0-	-195	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					38
05	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	3390	3			N	-0-					38
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					38
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					38
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					38
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	24	-0-	-666	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	0	W	736	-0-	736	736	736	3			N	-0-					-0-
08	0	W	852	-0-	852	1588	852	3			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1588					N	NO RPT					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3159	-0-	59	59	3159	3			N	-0-					-0-
08	3542	X	3483	-0-	-59	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	7733	-0-	-157	-0-	7730	3	3	9	N	3					68
05	7998	X	7888	-0-	-110	-0-	7888	3			N	-0-					68
06	7770	X	7592	-0-	-178	-0-	7592	3			N	-0-					68
07	8029	X	7804	-0-	-225	-0-	7804	3			N	-0-					68
08	8029	X	7718	-0-	-311	-0-	7718	3			N	-0-					68
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3818	-0-	-82	-0-	229	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	277	1	4336	2	N	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	281	1	4415	2	N	-0-					-0-
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	282	1	4420	2	N	-0-					-0-
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	268	1	4189	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3981	3	13	9	N	12					117
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3687	3	3	9	N	3					120
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3154	3	14	9	N	13					133
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					133
08	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	3			N	-0-					133
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					133

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
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3089	3	14	9	N	13					68
05	2852	X	1860	-0-	-992	-0-	1860	3			N	-0-					68
06	2760	X	1261	-0-	-1499	-0-	1261	3			N	-0-					68
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					68
08	2852	X	1370	-0-	-1482	-0-	1370	3			N	-0-					68
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					68

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
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					2
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					2
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					2
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					2
08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					2
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					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
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-	155	1			18
05	5084	X	2123	-0-	-2961	-0-	2108	3	15	9	N	14					32
06	4920	X	3416	-0-	-1504	-0-	3377	3	39	9	N	35					67
07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6605	3	12	9	N	11					78
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5670	3	6	9	N	5					83
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					83

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
04	1680	X	32	-0-	-1648	-0-	32	3			N	-0-					8
05	1736	X	151	-0-	-1585	-0-	151	3			N	-0-					8
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					8
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	W	584	-0-	584	584	584	3			N	-0-					8
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	584					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					37
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4514	3	12	9	N	11					48
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					48
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4202	3	13	9	N	12					60
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4282	3	11	9	N	10					70
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					70

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
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2077	3	2	9	N	2					117
05	2790	N	2516	-0-	-274	-0-	2516	3			N	-0-					117
06	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	1889	3	9	9	N	8					125
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2371	3	14	9	N	13	93	1			45
08	2511	N	1747	-0-	-764	-0-	1747	3			N	-0-					45
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					45

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
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					35
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					35
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					35
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					35
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					35
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			N	-0-					-0-
05	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					-0-
06	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	394	1	6177	2	N	-0-					-0-
05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	417	1	6533	2	N	-0-					-0-
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	385	1	6034	2	N	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	390	1	6103	2	N	-0-					-0-
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	380	1	5952	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2423	-0-	-337	-0-	2401	3	22	9	N	20					82
05	2697	X	1698	-0-	-999	-0-	1698	3			N	-0-					82
06	2610	X	2325	-0-	-285	-0-	2292	3	33	9	N	30					112
07	2666	X	2269	-0-	-397	-0-	2257	3	12	9	N	11					123
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2741	3	18	9	N	16	102	1			37
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					37

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13980	X	13472	-0-	-508	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	13728	-0-	-2888	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	13571	-0-	-2509	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	13876	-0-	-2740	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	13126	-0-	-793	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	9668	-0-	-172	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9803	-0-	-365	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9250	-0-	-590	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9167	-0-	-939	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8701	-0-	-1281	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11203	3	9	9	N	8					98
05	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10842	3	10	9	N	9					107
06	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9571	3	6	9	N	5					112
07	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9862	3	3	9	N	3					115
08	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10135	3	8	9	N	7					122
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					122

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
04	26580	X	25012	-0-	-1568	-0-	25012	3			N	-0-					82
05	27466	X	25193	-0-	-2273	-0-	25193	3			N	-0-					82
06	26580	X	22839	-0-	-3741	-0-	22839	3			N	-0-					82
07	26908	X	23245	-0-	-3663	-0-	23245	3			N	-0-					82
08	25854	X	24309	-0-	-1545	-0-	24309	3			N	-0-					82
09	25020	X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					N	NO RPT					82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-					8
05	6417	X	6079	-0-	-338	-0-	6079	3			N	-0-					8
06	6210	X	5747	-0-	-463	-0-	5747	3			N	-0-					8
07	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					8
08	6603	X	6072	-0-	-531	-0-	6072	3			N	-0-					8
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25350	X	23782	-0-	-1568	-0-	23628	3	154	9	N	140	180	1			158
05	26195	X	23224	-0-	-2971	-0-	23089	3	135	9	N	123	191	1			90
06	24600	X	22229	-0-	-2371	-0-	22111	3	118	9	N	107					197
07	25420	X	22781	-0-	-2639	-0-	22669	3	112	9	N	102	191	1			108
08	24583	X	23123	-0-	-1460	-0-	23003	3	120	9	N	109					217
09	23790	X	NO RPT	-0-	-23790	-0-					N	NO RPT					217

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21600	X	18247	-0-	-3353	-0-	18184	3	63	9	N	57					102
05	20646	X	17648	-0-	-2998	-0-	17524	3	124	9	N	113					215
06	19980	X	16953	-0-	-3027	-0-	16864	3	89	9	N	81	189	1			107
07	19561	X	16884	-0-	-2677	-0-	16815	3	69	9	N	63	98	1			72
08	18848	X	16725	-0-	-2123	-0-	16659	3	66	9	N	60					132
09	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					N	NO RPT					132

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14383	3	166	9	N	151	181	1			20
05	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13762	3	83	9	N	75					95
06	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12398	3	94	9	N	85					180
07	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11901	3	6	9	N	5	173	1			12
08	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	11889	3	179	9	N	163	170	1			5
09	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		34743	-0-	34743	67990	34581	3	162	9	N	147	178	1			143
05	101489	X	33499	-0-	-67990	-0-	33383	3	116	9	N	105					248
06	33090	X	32108	-0-	-982	-0-	32041	3	67	9	N	61	186	1			123
07	0	W	31604	-0-	31604	31604	31538	3	66	9	N	60					183
08	0	W	29539	-0-	29539	61143	29483	3	56	9	N	51	181	1			53
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	61143					N	NO RPT					53

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		31094	-0-	31094	59064	30993	3	101	9	N	92					207
05	89173	X	30109	-0-	-59064	-0-	30048	3	61	9	N	55	190	1			72
06	29970	X	27475	-0-	-2495	-0-	27431	3	44	9	N	40					112
07	30969	X	27277	-0-	-3692	-0-	27234	3	43	9	N	39					151
08	30969	X	25622	-0-	-5347	-0-	25585	3	37	9	N	34					185
09	29970	X	NO RPT	-0-	-29970	-0-					N	NO RPT					185

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
04	36030	X	29763	-0-	-6267	-0-	29370	3	393	9	N	357	194	1			296
05	34069	X	32038	-0-	-2031	-0-	31730	3	308	9	N	280	376	1			200
06	32970	X	29210	-0-	-3760	-0-	28824	3	386	9	N	351	182	1			369
07	31372	X	28779	-0-	-2593	-0-	28464	3	315	9	N	286	559	1			96
08	32023	X	28281	-0-	-3742	-0-	27984	3	297	9	N	270	181	1			185
09	30990	X	NO RPT	-0-	-30990	-0-					N	NO RPT					185

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33180	X	32716	-0-	-464	-0-	32305	3	411	9	N	374	189	1			323
05	34286	X	29444	-0-	-4842	-0-	29079	3	365	9	N	332	190	1			465
06	33180	X	25512	-0-	-7668	-0-	25299	3	213	9	N	194	374	1			285
07	34286	X	24698	-0-	-9588	-0-	24477	3	221	9	N	201	380	1			106
08	34286	X	21923	-0-	-12363	-0-	21788	3	135	9	N	123	171	1			58
09	33180	X	NO RPT	-0-	-33180	-0-					N	NO RPT					58

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	220	1	1394	2	N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	289	1	1438	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	243	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1059	-0-	-615	-0-	187	1	872	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1254	-0-	-451	-0-	236	1	1018	2	N	-0-					-0-
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	297	1	1423	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	43	1	985	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	102	1	969	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	100	1	900	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	101	1	935	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	734	-0-	-351	-0-	93	1	641	2	N	-0-			-0-
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	87	1	790	2	N	-0-			-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	N	-0-			-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	2	N	-0-			-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	2	N	-0-			-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	9	1	194	2	N	-0-			-0-
08	248	N	57	-0-	-191	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
09	240	N	121	-0-	-119	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	N	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-			-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	10	1	185	2	N	-0-			-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	162	1	1033	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	202	1	1003	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	196	1	899	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	241	1	1123	2	N	-0-			-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	239	1	1027	2	N	-0-			-0-
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	208	1	996	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

04	840	N	49	-0-	-791	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	2	N	-0-			-0-
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	2	N	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

04	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	84	1	1914	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	206	1	1958	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1829	-0-	-361	-0-	184	1	1645	2	N	-0-			-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	235	1	2167	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	254	1	1753	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3122	-0-	122	122	310	1	2812	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	41	1	985	2	N	-0-					1
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	158	1	926	2	N	-0-					1
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	143	1	945	2	N	-0-					1
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	34	1	1041	2	N	-0-					1
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	2	N	-0-					1
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	41	1	1154	2	N	-0-					1

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
04	2280	N	1871	-0-	-409	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2427	-0-	-183	-0-	2427	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
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	2			N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	1220	-0-	-10	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1150	-0-	-140	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	100	1	637	2	N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	152	1	755	2	N	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	134	1	614	2	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	168	1	786	2	N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	171	1	734	2	N	-0-					-0-
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	138	1	658	2	N	-0-					-0-

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
04	6090	X	5643	-0-	-447	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5328	-0-	-965	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	2405	-0-	-3685	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	1686	-0-	-4142	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	1408	-0-	-4420	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	150	-0-	-5490	-0-	150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

04	1020	N	828	-0-	-192	-0-	33	1	795	2	N	-0-					95
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	152	1	886	2	N	-0-					95
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	157	1	1031	2	N	11					106
							12	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	36	1	1087	2	N	12					118
							13	9									
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	36	1	1159	2	N	-0-					118
09	1200	N	991	-0-	-209	-0-	34	1	957	2	N	-0-					118

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

04	3750	X	3491	-0-	-259	-0-	3491	2			N	-0-					26
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					26
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					26
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					26
08	3844	X	3286	-0-	-558	-0-	3286	2			N	-0-					26
09	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	3428	2			N	-0-					26

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

04	1560	X	1104	-0-	-456	-0-	150	1	954	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	975	-0-	-637	-0-	163	1	812	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1137	-0-	-393	-0-	203	1	934	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	688	-0-	-893	-0-	122	1	566	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	461	-0-	-717	-0-	87	1	374	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	579	-0-	-561	-0-	100	1	479	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	6900	X	5724	-0-	-1176	-0-	326	1	5398	2	N	-0-					-0-
05	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	530	1	6087	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	513	1	5877	2	N	-0-					-0-
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	530	1	6381	2	N	-0-					-0-
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	530	1	6299	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5920	-0-	-470	-0-	513	1	5407	2	N	-0-					-0-

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
04	3390	X	691	-0-	-2699	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1273	-0-	-1672	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1400	-0-	-820	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
*09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	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
04	3450	X	2789	-0-	-661	-0-	235	1	2554	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2604	-0-	-806	-0-	117	1	2487	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2750	-0-	-550	-0-	123	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2737	-0-	-487	-0-	127	1	2610	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	1454	-0-	-1770	-0-	81	1	1373	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	1871	-0-	-919	-0-	96	1	1775	2	N	-0-					-0-

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
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			N	-0-					63
05	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1225	2			N	-0-					63
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					63
07	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	1062	2			N	-0-					63
08	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1047	2			N	-0-					63
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					63

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
04	2730	X	2379	-0-	-351	-0-	100	1	2279	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2649	-0-	-79	-0-	253	1	2396	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2318	-0-	-412	-0-	233	1	2085	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2344	-0-	-477	-0-	229	1	2115	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	1407	-0-	-1414	-0-	178	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	1907	-0-	-643	-0-	189	1	1718	2	N	-0-					-0-

MITCHELL 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
04	11670	X	9674	-0-	-1996	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10079	-0-	-1887	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9955	-0-	-245	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
07	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
08	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9802	-0-	-158	-0-	9802	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
04	1590	X	1094	-0-	-496	-0-	70	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	973	-0-	-670	-0-	118	1	855	2	N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	347	1	2659	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	1307	-0-	-336	-0-	220	1	1087	2	N	-0-					-0-
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	428	1	2814	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2393	-0-	-607	-0-	261	1	2132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
05	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
06	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7888	-0-	-358	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7014	-0-	-1232	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
*09	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

04	6660	X	6047	-0-	-613	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6166	-0-	-251	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6026	-0-	-184	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
*09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

04	6900	X	5535	-0-	-1365	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6160	-0-	-970	-0-	430	1	5730	2	N	-0-					-0-
06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	450	1	5634	2	N	-0-					-0-
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	465	1	5665	2	N	-0-					-0-
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	466	1	5948	2	N	-0-					-0-
*09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	477	1	5969	2	N	-0-					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

04	6090	X	5035	-0-	-1055	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4646	-0-	-1647	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5002	-0-	-848	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5540	-0-	-505	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5236	-0-	-406	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
*09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

04	10410	X	8476	-0-	-1934	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	8445	-0-	-1847	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	7506	-0-	-2454	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9611	-0-	-464	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9421	-0-	-468	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
*09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5582	-0-	-178	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
05	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	436	1	5810	2	N	-0-					-0-
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	443	1	5554	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	437	1	5326	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5766	-0-	-465	-0-	419	1	5347	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5359	-0-	-671	-0-	397	1	4962	2	N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	2865	-0-	-1575	-0-	2850	2	15	9	N	14					119
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3253	2	28	9	N	25					144
06	3900	X	3350	-0-	-550	-0-	3347	2	3	9	N	3					147
07	4030	X	3899	-0-	-131	-0-	3899	2			N	-0-					147
08	4030	X	3252	-0-	-778	-0-	3252	2			N	-0-					147
*09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	3985	2	156	9	N	142	142	1			147

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
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	1132	1	6625	2	N	-0-					-0-
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	1097	1	5791	2	N	-0-					-0-
07	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	1133	1	5679	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6790	-0-	-464	-0-	1132	1	5658	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6527	-0-	-493	-0-	1096	1	5431	2	N	-0-					-0-

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
04	7830	X	6697	-0-	-1133	-0-	1271	1	5426	2	N	-0-					-0-
05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	6298	1	5259	2	N	-0-					-0-
06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	5505	1	5608	2	N	-0-					-0-
07	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	5080	1	5128	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	5657	1	5069	2	N	-0-					-0-
*09	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	5025	1	4498	2	N	-0-					-0-

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
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	165	1	3497	2	N	-0-					-0-
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	163	1	3487	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3510	-0-	-210	-0-	163	1	3347	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	2304	-0-	-1416	-0-	129	1	2175	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3194	-0-	-466	-0-	163	1	3031	2	N	-0-					-0-

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
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	208	1	3314	2	N	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	273	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2275	-0-	-425	-0-	199	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2368	-0-	-825	-0-	205	1	2163	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2148	-0-	-1045	-0-	187	1	1961	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2107	-0-	-983	-0-	185	1	1922	2	N	-0-					-0-

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
04	9600	X	7793	-0-	-1807	-0-	414	1	7379	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8620	-0-	-990	-0-	747	1	7873	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8632	-0-	-128	-0-	662	1	7970	2	N	-0-					-0-
07	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	699	1	8716	2	N	-0-					-0-
08	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	678	1	8553	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7415	-0-	-1225	-0-	659	1	6756	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	3420	X	2817	-0-	-603	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2937	-0-	-597	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2645	-0-	-475	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

PATE 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
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	964	1	3185	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	2999	-0-	-1093	-0-	482	1	2517	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2835	-0-	-1125	-0-	426	1	2409	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	2814	-0-	-1278	-0-	341	1	2473	2	N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	634	1	3570	2	N	-0-					-0-
*09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	720	1	3459	2	N	-0-					-0-

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
04	5820	X	5510	-0-	-310	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5924	-0-	-90	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
*09	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	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
04	5220	X	5215	-0-	-5	-0-	641	1	4574	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5353	-0-	-41	-0-	840	1	4513	2	N	-0-					-0-
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	813	1	4236	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5318	-0-	-76	-0-	840	1	4478	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	840	1	4543	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	5042	-0-	-178	-0-	813	1	4229	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	527	-0-	-8713	-0-	50	1	477	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	508	-0-	-8265	-0-	56	1	452	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	540	-0-	-7980	-0-	61	1	479	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	853	-0-	-7951	-0-	94	1	759	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	637	-0-	-8167	-0-	72	1	565	2	N	-0-					-0-
*09	555	X	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	628	-0-	-602	-0-	27	1	601	2	N	-0-					-0-
05	651	X	79	-0-	-572	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	10	1	424	2	N	-0-					-0-
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	19	1	902	2	N	-0-					-0-
08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	18	1	896	2	N	-0-					-0-
09	630	X	566	-0-	-64	-0-	12	1	554	2	N	-0-					-0-

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
04	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	112	1	1486	2	N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	124	1	1551	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	117	1	1432	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	93	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1417	-0-	-263	-0-	105	1	1312	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1950	-0-	-390	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	1853	1	4906	2	N	-0-			-0-
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1793	1	4066	2	N	-0-			-0-
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1853	1	3563	2	N	-0-			-0-
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	1853	1	4033	2	N	-0-			-0-
*09	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	1793	1	4881	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2004	-0-	-816	-0-	118	1	1886	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	1810	-0-	-1104	-0-	153	1	1657	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	1949	-0-	-631	-0-	170	1	1779	2	N	-0-			-0-
07	2511	X	1981	-0-	-530	-0-	172	1	1809	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	2041	-0-	-470	-0-	178	1	1863	2	N	-0-			-0-
09	2010	X	1868	-0-	-142	-0-	164	1	1704	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1532	-0-	-748	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
05	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	79	1	1680	2	N	-0-			-0-
06	2100	X	2028	-0-	-72	-0-	91	1	1937	2	N	-0-			-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	106	1	2177	2	N	-0-			-0-
08	1798	X	167	-0-	-1631	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
*09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	115	1	2129	2	N	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14070	X	12202	-0-	-1868	-0-	741	1	11461	2	N	-0-			-0-
05	13826	X	13125	-0-	-701	-0-	1307	1	11818	2	N	-0-			-0-
06	13380	X	13263	-0-	-117	-0-	1220	1	12043	2	N	-0-			-0-
07	13702	X	13331	-0-	-371	-0-	1212	1	12119	2	N	-0-			-0-
08	13671	X	12569	-0-	-1102	-0-	1219	1	11350	2	N	-0-			-0-
09	13260	X	12200	-0-	-1060	-0-	1169	1	11031	2	N	-0-			-0-

PATE 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
04	7110	X	5503	-0-	-1607	-0-	5503	2			N	-0-			-0-
05	7347	X	4939	-0-	-2408	-0-	1239	1	3700	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	5074	-0-	-2036	-0-	1198	1	3876	2	N	-0-			-0-
07	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	1512	1	7126	2	N	-0-			-0-
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	1622	1	6148	2	N	-0-			-0-
*09	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	1594	1	5194	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
PATE WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	518	-0-	-172	-0-	32	1	486	2	N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	210	1	678	2	N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	222	1	765	2	N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	280	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	209	1	656	2	N	-0-					-0-
09	990	N	214	-0-	-776	-0-	59	1	155	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	153	1	3102	2	N	-0-					-0-
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	530	1	3063	2	N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	513	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	530	1	2829	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2871	-0-	-725	-0-	530	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2478	-0-	-1002	-0-	513	1	1965	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

04	5430	X	3718	-0-	-1712	-0-	198	1	3520	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4447	-0-	-327	-0-	385	1	4062	2	N	-0-					-0-
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	434	1	5225	2	N	-0-					-0-
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	434	1	5403	2	N	-0-					-0-
08	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	454	1	5731	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4921	-0-	-749	-0-	437	1	4484	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

04	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1321	2	201	9	Y	183	193	1			142
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	37	1	1425	2	Y	183	193	1			132
							201	9									
06	DLQ G-10		1508	-0-	1508	1508	34	1	1266	2	Y	189	193	1			128
							208	9									
07	2500	N	1424	-0-	-1076	432	34	1	1221	2	Y	154	192	1			90
							169	9									
08	1796	N	1364	-0-	-432	-0-	35	1	1306	2	Y	21	90	1			21
							23	9									
09	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	34	1	1236	2	Y	22	26	1			17
							24	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	50	-0-	-663	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	211	1	2078	2	N	-0-					-0-
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	294	1	2942	2	N	-0-					-0-
08	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	182	1	1696	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	2083	-0-	-197	-0-	200	1	1883	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	2490	X	1853	-0-	-637	-0-	296	1	1557	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2406	-0-	-167	-0-	530	1	1876	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1370	-0-	-1120	-0-	513	1	857	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	530	-0-	-1392	-0-	530	1			N	-0-					-0-
08	2418	X	530	-0-	-1888	-0-	530	1			N	-0-					-0-
09	2340	X	513	-0-	-1827	-0-	513	1			N	-0-					-0-

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
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

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
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	255	1	1616	2	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	327	1	1625	2	N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	321	1	1477	2	N	-0-					-0-
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	415	1	1932	2	N	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	399	1	1717	2	N	-0-					-0-
*09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	354	1	1695	2	N	-0-					-0-

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
04	5760	X	5508	-0-	-252	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	310	1	6184	2	N	-0-					-0-
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	300	1	6143	2	N	-0-					-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	310	1	5615	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6398	-0-	-81	-0-	310	1	6088	2	N	-0-					-0-
*09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	300	1	6174	2	N	-0-					-0-

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
04	1860	X	363	-0-	-1497	-0-	44	1	319	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	106	-0-	-1196	-0-	16	1	90	2	N	-0-					-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	423	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	1017	1	6348	2	N	-0-					-0-
08	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	871	1	4857	2	N	-0-					-0-
*09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	894	1	4946	2	N	-0-					-0-

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
04	7500	X	4588	-0-	-2912	-0-	183	1	4405	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6500	-0-	-1250	-0-	663	1	5837	2	N	-0-					-0-
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	748	1	6616	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	765	1	6644	2	N	-0-					-0-
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	765	1	6417	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	5586	-0-	-1764	-0-	625	1	4961	2	N	-0-					-0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
05	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6577	-0-	-983	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9129	-0-	-295	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8768	-0-	-352	-0-	8768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: 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
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	7488	2	769	9	Y	699	596	1			198
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	746	1	6500	2	Y	42					240
							46	9									
06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	747	1	6596	2	Y	114	148	1			206
							125	9									
07	8432	X	7568	-0-	-864	-0-	771	1	6739	2	Y	53	147	1			112
							58	9									
08	8432	X	6592	-0-	-1840	-0-	703	1	5770	2	Y	108	203	1			17
							119	9									
09	8160	X	6486	-0-	-1674	-0-	775	1	5703	2	Y	7					24
							8	9									

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
04	4470	X	4033	-0-	-437	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	349	1	4911	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	356	1	4714	2	Y	-0-					-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	291	1	4082	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4547	-0-	-723	-0-	307	1	4240	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4625	-0-	-475	-0-	320	1	4305	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	192	1	3886	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3900	-0-	-254	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3694	-0-	-326	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3718	-0-	-498	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3550	-0-	-666	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2886	-0-	-1194	-0-	2886	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
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	690	1	3241	2	N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	480	1	3600	2	N	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	468	1	3583	2	N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	473	1	3329	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	310	-0-	-2790	-0-	310	1			N	-0-					-0-
09	3000	X	2573	-0-	-427	-0-	416	1	2157	2	N	-0-					-0-

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
04	6510	X	6213	-0-	-297	-0-	749	1	5464	2	N	-0-					-0-
05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	1185	1	6508	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5752	-0-	-338	-0-	883	1	4869	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5440	-0-	-977	-0-	751	1	4689	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	4733	-0-	-2955	-0-	719	1	4014	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	3004	-0-	-4436	-0-	460	1	2544	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	581	1	4239	2	N	-0-					-0-
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	850	1	4665	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4631	-0-	-79	-0-	711	1	3920	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4248	-0-	-743	-0-	586	1	3662	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	3799	-0-	-1719	-0-	577	1	3222	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3783	-0-	-1557	-0-	579	1	3204	2	N	-0-					-0-

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
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	233	1	3099	2	N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	250	1	3128	2	N	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	290	1	3536	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	236	1	3008	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	230	1	2875	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	420	1	5919	2	Y	-0-					-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	336	1	4440	2	Y	-0-					-0-
07	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	455	1	6391	2	Y	-0-					-0-
08	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	476	1	6570	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5229	-0-	-891	-0-	362	1	4867	2	Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2840	-0-	-12	-0-	128	1	2712	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2692	-0-	-68	-0-	120	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2740	-0-	-143	-0-	128	1	2612	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	1675	-0-	-1208	-0-	94	1	1581	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	118	1	2185	2	N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2083	-0-	-527	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	688	1	2106	2	N	-0-					-0-
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	679	1	2074	2	N	-0-					-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	699	1	2064	2	N	-0-					-0-
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	698	1	2146	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2656	-0-	-104	-0-	672	1	1984	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	6152	-0-	-1168	-0-	1168	1	4984	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	4520	-0-	-3044	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6642	-0-	-228	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5691	-0-	-1191	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5637	-0-	-993	-0-	5637	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3719	-0-	-301	-0-	3706	2	13	9	N	12					106
05	3875	X	3204	-0-	-671	-0-	356	1	2829	2	N	17	94	1			29
							19	9									
06	3750	X	2974	-0-	-776	-0-	350	1	2624	2	N	-0-					29
07	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	362	1	2724	2	N	-0-					29
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	411	1	3673	2	N	-0-					29
*09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	437	1	4352	2	N	-0-					29

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9644	-0-	-493	-0-	1019	1	8625	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8249	-0-	-1561	-0-	978	1	7271	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	8053	-0-	-2084	-0-	924	1	7129	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	8068	-0-	-2069	-0-	961	1	7107	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	7044	-0-	-2766	-0-	885	1	6159	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
05	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	1394	1	11797	2	N	-0-					-0-
06	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	1351	1	10045	2	N	-0-					-0-
07	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	1226	1	9455	2	N	-0-					-0-
08	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	1209	1	8944	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	8181	-0-	-249	-0-	1028	1	7153	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	3829	-0-	-1451	-0-	394	1	3435	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4242	-0-	-439	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4056	-0-	-174	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3728	-0-	-457	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3700	-0-	-410	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	495	1	3612	2	N	-0-					-0-
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	828	1	4547	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	750	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	744	1	4645	2	N	-0-					-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	642	1	3582	2	N	-0-					-0-
*09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	695	1	3849	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	1206	-0-	-24	-0-	1126	2	80	9	Y	73	77	1			57
05	1240	X	1202	-0-	-38	-0-	28	1	1094	2	Y	73	77	1			53
							80	9									
06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	26	1	966	2	Y	77	78	1			52
							85	9									
07	1302	X	1190	-0-	-112	-0-	30	1	1091	2	Y	63	78	1			37
							69	9									
08	1302	X	1250	-0-	-52	-0-	32	1	1198	2	Y	18	38	1			17
							20	9									
*09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	32	1	1181	2	Y	21	22	1			16
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
04	8370	X	7483	-0-	-887	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7395	-0-	-820	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6936	-0-	-1014	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7325	-0-	-394	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7096	-0-	-374	-0-	7096	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

04	6000	X	5250	-0-	-750	-0-	227	1	5023	2	N	-0-					34
05	5549	X	4983	-0-	-566	-0-	310	1	4673	2	N	-0-					34
06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	300	1	5299	2	N	-0-					34
07	5425	X	4390	-0-	-1035	-0-	220	1	4170	2	N	-0-					34
08	5425	X	3733	-0-	-1692	-0-	220	1	3513	2	N	-0-					34
09	5610	X	1803	-0-	-3807	-0-	300	1	1503	2	N	-0-					34

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4319	-0-	-362	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4121	-0-	-559	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	621	1	2354	2	N	-0-					134
05	2914	X	1986	-0-	-928	-0-	530	1	1456	2	N	-0-					134
06	2820	X	1928	-0-	-892	-0-	513	1	1415	2	N	-0-					134
07	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	530	1	2426	2	N	-0-					134
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	530	1	2798	2	N	22					156
							24	9									
09	2970	X	2647	-0-	-323	-0-	513	1	2125	2	N	8					164
							9	9									

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					212
05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					212
06	5100	X	2536	-0-	-2564	-0-	2536	2			N	-0-	184	1			28
07	5828	X	4303	-0-	-1525	-0-	4303	2			N	-0-					28
08	5828	X	5364	-0-	-464	-0-	5364	2			N	-0-					28
09	5640	X	4388	-0-	-1252	-0-	4388	2			N	-0-					28

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	392	1	6360	2	N	-0-					-0-
05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	761	1	6937	2	N	-0-					-0-
06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	908	1	6855	2	N	-0-					-0-
07	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	949	1	7802	2	N	-0-					-0-
08	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	894	1	7790	2	N	-0-					-0-
*09	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	1035	1	7628	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	446	1	7234	2	N	-0-					-0-
05	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	899	1	8193	2	N	-0-					-0-
06	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	1040	1	7853	2	N	-0-					-0-
07	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	983	1	8084	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7480	-0-	-301	-0-	770	1	6710	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6658	-0-	-872	-0-	795	1	5863	2	N	-0-					-0-

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
04	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
05	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9005	-0-	-295	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8882	-0-	-118	-0-	8882	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
04	8850	X	8171	-0-	-679	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8002	-0-	-895	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7459	-0-	-1151	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8476	-0-	-204	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7995	-0-	-685	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7589	-0-	-571	-0-	7589	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	11141	-0-	-1309	-0-	647	1	10494	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	11224	-0-	-1114	-0-	1110	1	10114	2	N	-0-					-0-
06	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	1610	1	12155	2	N	-0-					-0-
07	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1390	1	11423	2	N	-0-					-0-
08	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	1344	1	11708	2	N	-0-					-0-
*09	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	1598	1	11780	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	629	1	10197	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	6925	-0-	-2313	-0-	685	1	6240	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	1238	-0-	-10762	-0-	145	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	5068	-0-	-7332	-0-	550	1	4518	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	8888	-0-	-3512	-0-	915	1	7973	2	N	-0-					-0-
*09	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	1315	1	9697	2	N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	9168	-0-	-252	-0-	9110	2	58	9	N	53					92
05	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					92
06	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					92
07	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					92
08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					92
*09	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9384	2	45	9	N	41	41	1			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

04	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	665	1	7955	2	N	-0-					-0-
05	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	470	1	7711	2	N	-0-					-0-
06	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	757	1	7611	2	N	-0-					-0-
07	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	1110	1	7471	2	N	-0-					-0-
08	8029 X	7550	-0-	-479	-0-	430	1	7120	2	N	-0-					-0-
09	7770 X	6698	-0-	-1072	-0-	340	1	6358	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

04	7800 X	7170	-0-	-630	-0-	54	1	7116	2	N	-0-					-0-
05	8060 X	7027	-0-	-1033	-0-	131	1	6896	2	N	-0-					-0-
06	7800 X	5377	-0-	-2423	-0-	103	1	5274	2	N	-0-					-0-
07	7409 X	5802	-0-	-1607	-0-	107	1	5695	2	N	-0-					-0-
08	7409 X	4709	-0-	-2700	-0-	95	1	4614	2	N	-0-					-0-
09	7170 X	3128	-0-	-4042	-0-	68	1	3060	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

04	13530 X	1352	-0-	-12178	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	11656 X	5333	-0-	-6323	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
06	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
07	2201 X	134	-0-	-2067	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	5332 X	685	-0-	-4647	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	5160 X	574	-0-	-4586	-0-	574	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

04	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
05	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
06	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
07	17000 X	17000	-0-	-0-	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
08	15949 X	15949	-0-	-0-	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
*09	14648 X	14648	-0-	-0-	-0-	14648	2			N	-0-					-0-

EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 11075

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	1777	-0-	-1523	-0-	214	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	1809	-0-	-1601	-0-	279	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	301	1	1662	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1868	-0-	-23	-0-	258	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	311	-0-	-1580	-0-	47	1	264	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

04	2730	X	2501	-0-	-229	-0-	301	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2786	-0-	-35	-0-	429	1	2357	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2371	-0-	-359	-0-	364	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	389	1	2429	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	308	1	1719	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1908	-0-	-792	-0-	292	1	1616	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

04	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	2			N	-0-					75
05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10203	2	96	9	N	87					162
06	9570	X	8564	-0-	-1006	-0-	8536	2	28	9	N	25					187
07	10447	X	9488	-0-	-959	-0-	9488	2			N	-0-	151	1			36
08	10447	X	9302	-0-	-1145	-0-	9302	2			N	-0-					36
09	10110	X	9494	-0-	-616	-0-	9494	2			N	-0-					36

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

04	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10293	2	21	9	N	19					89
05	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10728	2	132	9	N	120					209
06	9840	X	9799	-0-	-41	-0-	9774	2	25	9	N	23					232
07	10664	X	10216	-0-	-448	-0-	10133	2	83	9	N	75	237	1			70
08	10850	X	10312	-0-	-538	-0-	10288	2	24	9	N	22					92
09	10500	X	10431	-0-	-69	-0-	10431	2			N	-0-					92

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4865	2	13	9	N	12					106
05	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	777	1	6178	2	N	17	94	1			29
							19	9									
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	746	1	5607	2	N	-0-					29
07	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	771	1	5802	2	N	-0-					29
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	721	1	6432	2	N	-0-					29
*09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	659	1	6567	2	N	-0-					29

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

04	3030	X	2482	-0-	-548	-0-	2393	2	89	9	Y	81	69	1			23
05	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	289	1	2518	2	Y	5					28
							6	9									
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	279	1	2467	2	Y	13	17	1			24
							14	9									
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	279	1	2438	2	Y	6	17	1			13
							7	9									
08	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	269	1	2206	2	Y	17	24	1			6
							19	9									
09	2760	X	380	-0-	-2380	-0-	45	1	333	2	Y	2					8
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	1027	-0-	1027	1027	156	1	871	2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	2712	-0-	2712	3739	415	1	2297	2	N	-0-			-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

04	6030	X	4360	-0-	-1670	-0-	4360	2			N	-0-			-0-
05	5921	X	4514	-0-	-1407	-0-	315	1	4199	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	3709	-0-	-1061	-0-	274	1	3435	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	3970	-0-	-959	-0-	301	1	3669	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4288	-0-	-331	-0-	312	1	3976	2	N	-0-			-0-
*09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	363	1	4534	2	N	-0-			-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

04	23430	X	14333	-0-	-9097	-0-	14333	2			N	-0-			-0-
05	24211	X	13776	-0-	-10435	-0-	13776	2			N	-0-			-0-
06	23430	X	12361	-0-	-11069	-0-	12361	2			N	-0-			-0-
07	22196	X	12697	-0-	-9499	-0-	12697	2			N	-0-			-0-
08	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	14966	2			N	-0-			-0-
09	14340	X	13471	-0-	-869	-0-	13471	2			N	-0-			-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

04	2880	X	2063	-0-	-817	-0-	416	1	1647	2	Y	-0-			33
05	2883	X	2848	-0-	-35	-0-	961	1	1887	2	Y	-0-			33
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	938	1	2484	2	Y	-0-			33
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	990	1	2348	2	Y	-0-			33
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	953	1	2207	2	Y	-0-			33
09	3270	X	3213	-0-	-57	-0-	1006	1	2207	2	Y	-0-			33

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

04	5310	X	3967	-0-	-1343	-0-	800	1	3167	2	Y	-0-			86
05	5332	X	4195	-0-	-1137	-0-	1415	1	2780	2	Y	-0-			86
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	1414	1	3743	2	Y	-0-			86
07	4092	X	3506	-0-	-586	-0-	1040	1	2466	2	Y	-0-			86
08	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	1173	1	2718	2	Y	-0-			86
09	5160	X	2944	-0-	-2216	-0-	922	1	2022	2	Y	-0-			86

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

04	8370	X	6814	-0-	-1556	-0-	6814	2			N	-0-			-0-
05	7409	X	6560	-0-	-849	-0-	6560	2			N	-0-			-0-
06	7170	X	4752	-0-	-2418	-0-	4752	2			N	-0-			-0-
07	7037	X	4478	-0-	-2559	-0-	4478	2			N	-0-			-0-
08	7037	X	5414	-0-	-1623	-0-	5414	2			N	-0-			-0-
09	6810	X	4288	-0-	-2522	-0-	4288	2			N	-0-			-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	473	1	6941	2	N	-0-			-0-
05	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	1014	1	7315	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	6488	-0-	-202	-0-	749	1	5739	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	5423	-0-	-1490	-0-	913	1	4510	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	5329	-0-	-1584	-0-	704	1	4625	2	N	-0-			-0-
*09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	834	1	6812	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	8433	-0-	-1077	-0-	372	1	8061	2	N	-0-					-0-
05	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	871	1	9422	2	N	-0-					-0-
06	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	828	1	9121	2	N	-0-					-0-
07	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	842	1	9317	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9406	-0-	-886	-0-	800	1	8606	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	8400	-0-	-1560	-0-	742	1	7658	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	7525	-0-	-3335	-0-	332	1	7193	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	7836	-0-	-3386	-0-	663	1	7173	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	7438	-0-	-3422	-0-	619	1	6819	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8054	-0-	-1029	-0-	668	1	7386	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	7581	-0-	-1502	-0-	645	1	6936	2	N	-0-					-0-
*09	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	745	1	7690	2	N	-0-					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	6789	-0-	-891	-0-	595	1	6194	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	6194	-0-	-1742	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	4263	-0-	-3417	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	2952	-0-	-4395	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	644	-0-	-6703	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	11	-0-	-6769	-0-	11	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
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					70
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					70
06	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					70
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					70
08	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					70
*09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	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
04	5190	X	4944	-0-	-246	-0-	596	1	4348	2	N	-0-					-0-
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	988	1	5427	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5088	-0-	-102	-0-	781	1	4307	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4793	-0-	-353	-0-	662	1	4131	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	4940	-0-	-1477	-0-	751	1	4189	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	4728	-0-	-1482	-0-	724	1	4004	2	N	-0-					-0-

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
04	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	424	1	7495	2	N	-0-					-0-
05	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	1197	1	11388	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	1093	1	9497	2	N	-0-					-0-
07	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	1177	1	9815	2	N	-0-					-0-
08	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	1177	1	9480	2	N	-0-					-0-
*09	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	1309	1	9682	2	N	-0-					-0-

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
04	7080	X	6834	-0-	-246	-0-	366	1	6468	2	N	-0-					-0-
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	641	1	6097	2	N	-0-					-0-
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	642	1	5583	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5551	-0-	-1517	-0-	594	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	5382	-0-	-1686	-0-	594	1	4788	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	3100	-0-	-3740	-0-	369	1	2731	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	24	1	102	2	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	162	1	135	2	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	123	1	125	2	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	97	1	98	2	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	79	1	71	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
*09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	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
04	11010	X	9679	-0-	-1331	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
05	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
06	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
07	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9111	-0-	-1212	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8529	-0-	-1461	-0-	8529	2			N	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	433	-0-	-947	-0-	26	1	407	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	794	-0-	-632	-0-	138	1	656	2	N	-0-					-0-
06	817	X	817	-0-	-0-	-0-	148	1	669	2	N	-0-					-0-
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	172	1	823	2	N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	185	1	907	2	N	-0-					-0-
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	154	1	734	2	N	-0-					-0-

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
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	433	1	4699	2	N	-0-					-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	197	1	4181	2	N	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	187	1	4000	2	N	-0-					-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	169	1	3465	2	N	-0-					-0-
08	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	590	1	9949	2	N	-0-					-0-
*09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	180	1	3339	2	N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		46	-0-	46	46	4	1	42	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
04	6930	X	6720	-0-	-210	-0-	371	1	6349	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	663	1	7397	2	N	-0-					-0-
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	688	1	7255	2	N	-0-					-0-
07	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	704	1	7516	2	N	-0-					-0-
08	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	651	1	7397	2	N	-0-					-0-
*09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	640	1	7000	2	N	-0-					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7402	-0-	-458	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	576	1	7675	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6139	-0-	-971	-0-	454	1	5685	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5317	-0-	-2340	-0-	403	1	4914	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	4965	-0-	-3281	-0-	361	1	4604	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	3951	-0-	-4029	-0-	293	1	3658	2	N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	343	1	8244	2	N	13					155
							14	9									
05	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	3731	1	7038	2	N	10					165
							11	9									
06	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	2762	1	5927	2	N	9					174
							10	9									
07	9517	X	8404	-0-	-1113	-0-	2715	1	5676	2	N	12					186
							13	9									
08	10075	X	8023	-0-	-2052	-0-	2705	1	5315	2	N	3					189
							3	9									
09	9750	X	7511	-0-	-2239	-0-	2569	1	4745	2	N	179	176	1			192
							197	9									

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	8473	-0-	-1517	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8540	-0-	-1504	-0-	596	1	7944	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	7580	-0-	-2140	-0-	560	1	7020	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	7170	-0-	-2874	-0-	544	1	6626	2	N	-0-					-0-
08	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	753	1	9614	2	N	-0-					-0-
*09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	701	1	8769	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1133	1	548	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	1302	-0-	-1008	-0-	462	1	840	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	462	1	976	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3395	-0-	295	295	1110	1	2285	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	5289	-0-	2289	2584	1110	1	4179	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3267	-0-	-963	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
05	3939	X	3314	-0-	-625	-0-	383	1	2931	2	Y	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	587	1	3691	2	Y	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	545	1	4028	2	Y	-0-					-0-
08	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	1027	1	10367	2	Y	-0-					-0-
*09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	577	1	4373	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
04	6900	X	5033	-0-	-1867	-0-	5033	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6233	-0-	-897	-0-	720	1	5513	2	Y	-0-					-0-
06	6900	X	4998	-0-	-1902	-0-	686	1	4312	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5955	-0-	-214	-0-	710	1	5245	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5671	-0-	-560	-0-	511	1	5160	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5740	-0-	-290	-0-	669	1	5071	2	Y	-0-					-0-

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
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	340	1	5810	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5707	-0-	-400	-0-	470	1	5237	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4709	-0-	-1201	-0-	408	1	4301	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5013	-0-	-1280	-0-	429	1	4584	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5960	-0-	-333	-0-	482	1	5478	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5441	-0-	-649	-0-	456	1	4985	2	N	-0-					-0-

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
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
06	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
07	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
*09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	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
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2195	-0-	-505	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
*09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	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
04	4140	X	2029	-0-	-2111	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
05	3958	X	2766	-0-	-1192	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2998	-0-	-542	-0-	2998	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
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4691	2	81	9	Y	74	63	1			21
05	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	223	1	2874	2	Y	4					25
							4	9									
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	251	1	3892	2	Y	12	15	1			22
							13	9									
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	318	1	4821	2	Y	6	16	1			12
							7	9									
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	393	1	4833	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
*09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	312	1	4544	2	Y	5					17
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	7140	X	5626	-0-	-1514	-0-	388	1	5173	2	Y	59	50	1			17
							65	9									
05	7843	X	4297	-0-	-3546	-0-	323	1	3970	2	Y	4					21
							4	9									
06	7590	X	5648	-0-	-1942	-0-	492	1	5145	2	Y	10	13	1			18
							11	9									
07	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	690	1	8948	2	Y	5	13	1			10
							6	9									
08	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	611	1	7482	2	Y	26	18	1			18
							29	9									
*09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	585	1	7221	2	Y	8					26
							9	9									

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

04	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	266	1	8333	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7515	-0-	-266	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
07	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7331	-0-	-199	-0-	7331	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

04	6360	X	2472	-0-	-3888	-0-	173	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	3796	-0-	-2559	-0-	286	1	3510	2	Y	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	378	1	3945	2	Y	-0-					-0-
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	442	1	5731	2	Y	-0-					-0-
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	484	1	5934	2	Y	-0-					-0-
*09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	478	1	5906	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	391	1	5216	2	Y	-0-					-0-
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	523	1	6425	2	Y	-0-					-0-
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	226	1	2362	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-
08	6324	X	505	-0-	-5819	-0-	38	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	439	-0-	-5681	-0-	33	1	406	2	Y	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

04	7950	X	7728	-0-	-222	-0-	467	1	7261	2	N	-0-					-0-
05	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	1619	1	7664	2	N	-0-					-0-
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	1567	1	7088	2	N	-0-					-0-
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	1695	1	8116	2	N	-0-					-0-
08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	1656	1	8124	2	N	-0-					-0-
*09	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	1620	1	7740	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	763	1	3258	2	N	-0-					-0-
05	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	4043	1	3376	2	N	-0-					-0-
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	3235	1	3295	2	N	-0-					-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	2668	1	2693	2	N	-0-					-0-
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	2985	1	2675	2	N	-0-					-0-
*09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	2869	1	2568	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	7290	X	6765	-0-	-525	-0-	1284	1	5481	2	N	-0-					-0-
05	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	6491	1	5420	2	N	-0-					-0-
06	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	5791	1	5899	2	N	-0-					-0-
07	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	5805	1	5860	2	N	-0-					-0-
08	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	6271	1	5619	2	N	-0-					-0-
*09	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	5828	1	5217	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	299	1	4489	2	N	-0-					-0-
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	1161	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	912	1	3150	2	N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	657	1	2854	2	N	-0-					-0-
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	600	1	1882	2	N	-0-					-0-
*09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	922	1	2439	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	510	1	2003	2	N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	746	1	3273	2	N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	477	1	2620	2	N	-0-					-0-
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	477	1	2785	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2437	-0-	-973	-0-	744	1	1693	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	467	-0-	-2833	-0-	364	1	103	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	10654	-0-	-146	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10191	-0-	-969	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10438	-0-	-362	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10145	-0-	-1015	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9554	-0-	-1606	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10078	-0-	-572	-0-	10078	2			N	-0-					-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	150	1	3611	2	N	18					92
							20	9									
05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	2360	1	4453	2	N	23					115
							25	9									
06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	3127	1	6709	2	N	22					137
							24	9									
07	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	3379	1	7065	2	N	24					161
							26	9									
08	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	3362	1	6608	2	N	10					171
							11	9									
*09	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	3085	1	5698	2	N	6					177
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7701	-0-	-266	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7662	-0-	-305	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7251	-0-	-459	-0-	7251	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
04	4680	X	3799	-0-	-881	-0-	493	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4298	-0-	-538	-0-	1133	1	3165	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4092	-0-	-588	-0-	1096	1	2996	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3551	-0-	-386	-0-	1133	1	2418	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3379	-0-	-930	-0-	1133	1	2246	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3374	-0-	-796	-0-	1096	1	2278	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	15090	X	12816	-0-	-2274	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
05	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	648	1	14053	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	13717	-0-	-413	-0-	653	1	13064	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	12381	-0-	-2220	-0-	649	1	11732	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	13169	-0-	-1525	-0-	665	1	12504	2	N	-0-					-0-
09	14220	X	12889	-0-	-1331	-0-	641	1	12248	2	N	-0-					-0-

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
04	10200	X	9694	-0-	-506	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	485	1	10518	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9316	-0-	-524	-0-	443	1	8873	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9246	-0-	-922	-0-	484	1	8762	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	9256	-0-	-1284	-0-	468	1	8788	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9166	-0-	-1034	-0-	455	1	8711	2	N	-0-					-0-

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
04	1860	X	639	-0-	-1221	-0-	14	1	625	2	Y	-0-					104
05	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	1132	1	4815	2	Y	-0-					104
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	1096	1	3633	2	Y	-0-					104
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	1133	1	2576	2	Y	-0-					104
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	1133	1	2977	2	Y	-0-					104
*09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	1096	1	2806	2	Y	-0-					104

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
04	2550	N	2165	-0-	-385	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2162	-0-	-287	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2065	-0-	-245	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GREEN BAY 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
04	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	926	1	11998	2	N	-0-					-0-
05	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	2598	1	12403	2	N	-0-					-0-
06	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	2481	1	10302	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	12975	-0-	-107	-0-	2492	1	10483	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	8273	-0-	-4809	-0-	1983	1	6290	2	N	-0-					-0-
09	12660	X	9733	-0-	-2927	-0-	2181	1	7552	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	1010	1	8550	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7157	-0-	-433	-0-	848	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7291	-0-	-552	-0-	837	1	6454	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	5704	-0-	-2139	-0-	679	1	5025	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	7480	-0-	-110	-0-	940	1	6540	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
05	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	984	1	8332	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6439	-0-	-1121	-0-	763	1	5676	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6633	-0-	-1179	-0-	761	1	5872	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7443	-0-	-369	-0-	886	1	6557	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6556	-0-	-1004	-0-	824	1	5732	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

04	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
06	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
07	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12023	-0-	-749	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	9490	-0-	-2870	-0-	9490	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	838	1	6410	2	N	60					152
							66	9									
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	169	1	6581	2	N	65	190	1			27
							72	9									
06	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	170	1	7664	2	N	73					100
							80	9									
07	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	167	1	7120	2	N	20					120
							22	9									
08	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	193	1	8489	2	N	62					182
							68	9									
*09	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	203	1	9164	2	N	189	183	1			188
							208	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	417	1	4816	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3362	-0-	-508	-0-	319	1	3043	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	381	1	3251	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	3998	-0-	-1241	-0-	413	1	3585	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	3991	-0-	-1079	-0-	375	1	3616	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	134	1	5914	2	Y	-0-			104
05	6913	X	3207	-0-	-3706	-0-	3207	2			Y	-0-			104
06	6480	X	2002	-0-	-4478	-0-	2002	2			Y	-0-			104
07	6696	X	4401	-0-	-2295	-0-	4401	2			Y	-0-			104
08	6696	X	3631	-0-	-3065	-0-	3631	2			Y	-0-			104
09	6060	X	3486	-0-	-2574	-0-	3486	2			Y	-0-			104

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
04	2430	X	1581	-0-	-849	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
05	1860	X	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-			-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-			-0-
*09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1014	-0-	-2136	-0-	71	1	943	2	Y	-0-			-0-
05	2647	X	1522	-0-	-1125	-0-	176	1	1346	2	Y	-0-			-0-
06	450	X	159	-0-	-291	-0-	19	1	140	2	Y	-0-			-0-
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	500	1	4491	2	Y	-0-			-0-
08	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	633	1	6807	2	Y	-0-			-0-
*09	3000	N	5772	-0-	2772	2772	457	1	5315	2	Y	-0-			-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4880	-0-	-340	-0-	4880	2			N	-0-			-0-
05	5425	X	4800	-0-	-625	-0-	530	1	4270	2	N	-0-			-0-
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	513	1	6440	2	N	-0-			-0-
07	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	530	1	10425	2	N	-0-			-0-
08	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	530	1	10830	2	N	-0-			-0-
*09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	513	1	8930	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	1513	-0-	-1667	-0-	106	1	1407	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	185	1	1993	2	N	-0-			-0-
*09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	332	1	3858	2	N	-0-			-0-

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
04	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	823	1	10656	2	N	-0-			-0-
05	13640	X	12986	-0-	-654	-0-	1372	1	11614	2	N	-0-			-0-
06	13950	X	12393	-0-	-1557	-0-	1469	1	10924	2	N	-0-			-0-
07	14415	X	13891	-0-	-524	-0-	1594	1	12297	2	N	-0-			-0-
08	14415	X	13726	-0-	-689	-0-	1635	1	12091	2	N	-0-			-0-
09	12570	X	11879	-0-	-691	-0-	1493	1	10386	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
04	4500	X	4237	-0-	-263	-0-	304	1	3933	2	N	-0-					-0-
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	629	1	5326	2	N	-0-					-0-
06	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	1322	1	9831	2	N	-0-					-0-
07	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	2012	1	15516	2	N	-0-					-0-
08	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	2166	1	16020	2	N	-0-					-0-
*09	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	2145	1	14923	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
05	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	466	1	11572	2	N	-0-					-0-
06	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	386	1	9121	2	N	-0-					-0-
07	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	423	1	9786	2	N	-0-					-0-
08	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	423	1	9452	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8828	-0-	-142	-0-	396	1	8432	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3532	-0-	-98	-0-	582	1	2950	2	N	-0-					-0-
05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	2265	1	3144	2	N	-0-					-0-
06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	2192	1	2995	2	N	-0-					-0-
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	2266	1	3906	2	N	-0-					-0-
08	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	2266	1	3698	2	N	-0-					-0-
*09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	2192	1	3525	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	420	1	5437	2	N	-0-					-0-
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	750	1	6350	2	N	-0-					-0-
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	690	1	5133	2	N	-0-					-0-
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	681	1	5250	2	N	-0-					-0-
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	687	1	5082	2	N	-0-					-0-
*09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	628	1	4371	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	686	1	6524	2	N	-0-					-0-
05	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	906	1	7329	2	N	-0-					-0-
06	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	913	1	7096	2	N	-0-					-0-
07	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	876	1	7117	2	N	-0-					-0-
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	863	1	6802	2	N	-0-					-0-
*09	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	840	1	6383	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

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
04	2910	X	1065	-0-	-1845	-0-	128	1	937	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	397	-0-	-2610	-0-	61	1	336	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2775	-0-	-45	-0-	426	1	2349	2	N	-0-					-0-
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	597	1	3730	2	N	-0-					-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	955	1	5326	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	5867	-0-	2867	2867	898	1	4969	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	1595	1	5231	2	N	-0-					-0-
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	1064	1	5736	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5974	-0-	-476	-0-	1073	1	4901	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5491	-0-	-1329	-0-	1094	1	4397	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5616	-0-	-1204	-0-	1116	1	4500	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5074	-0-	-1526	-0-	960	1	4114	2	N	-0-					-0-

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
04	6990	X	6685	-0-	-305	-0-	1562	1	5123	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6778	-0-	-445	-0-	1061	1	5717	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	5737	-0-	-1253	-0-	1030	1	4707	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5254	-0-	-1659	-0-	1047	1	4207	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5047	-0-	-1866	-0-	1003	1	4044	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5344	-0-	-1346	-0-	1011	1	4333	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
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	1405	1	3144	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4053	-0-	1053	1053	1377	1	2676	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3875	-0-	775	1828	1420	1	2455	2	N	-0-					-0-
08	5802	X	3974	-0-	-1828	-0-	1427	1	2547	2	N	-0-					-0-
*09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	1367	1	2612	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
04	22590	X	18617	-0-	-3973	-0-	822	1	17795	2	N	-0-					-0-
05	21545	X	19630	-0-	-1915	-0-	1662	1	17968	2	N	-0-					-0-
06	20850	X	19801	-0-	-1049	-0-	1647	1	18154	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	20628	-0-	-142	-0-	1711	1	18917	2	N	-0-					-0-
08	20212	X	19235	-0-	-977	-0-	1637	1	17598	2	N	-0-					-0-
09	19800	X	18585	-0-	-1215	-0-	1641	1	16944	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240565 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8027 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8037 - 9440

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2460	X	1780	-0-	-680	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1641	-0-	-399	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 2H RRCID -> 240664 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8457 - 11060

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	12390	X	3117	-0-	-9273	-0-	138	1	2979	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	8495	-0-	-3378	-0-	719	1	7776	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	8271	-0-	-3159	-0-	688	1	7583	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	8252	-0-	-3125	-0-	684	1	7568	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	7877	-0-	-3500	-0-	670	1	7207	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7681	-0-	-599	-0-	678	1	7003	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

04	27960	X	26076	-0-	-1884	-0-	1151	1	24925	2	N	-0-					-0-
05	28340	X	28340	-0-	-0-	-0-	2399	1	25941	2	N	-0-					-0-
06	26778	X	26778	-0-	-0-	-0-	2228	1	24550	2	N	-0-					-0-
07	27497	X	27497	-0-	-0-	-0-	2280	1	25217	2	N	-0-					-0-
08	28334	X	27229	-0-	-1105	-0-	2317	1	24912	2	N	-0-					-0-
09	27420	X	24612	-0-	-2808	-0-	2173	1	22439	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	464	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	1132	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	1097	1	1643	2	N	-0-					-0-
07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	1132	1	1826	2	N	-0-					-0-
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	1133	1	1591	2	N	-0-					-0-
*09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	1097	1	1566	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	13958	-0-	-502	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	14293	-0-	-649	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	12171	-0-	-1689	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13102	-0-	-1313	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	13570	-0-	-845	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12660	-0-	-1290	-0-	12660	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20065	X	20065	-0-	-0-	-0-	886	1	19179	2	N	-0-					-0-
05	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	1866	1	20175	2	N	-0-					-0-
06	21376	X	21376	-0-	-0-	-0-	1778	1	19598	2	N	-0-					-0-
07	21911	X	21911	-0-	-0-	-0-	1817	1	20094	2	N	-0-					-0-
08	22041	X	21699	-0-	-342	-0-	1846	1	19853	2	N	-0-					-0-
09	21390	X	20279	-0-	-1111	-0-	1790	1	18489	2	N	-0-					-0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	7357	-0-	-443	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	8026	-0-	-34	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7213	-0-	-587	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7455	-0-	-605	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7388	-0-	-641	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7388	-0-	-382	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	3788	-0-	-2512	-0-	757	1	2995	2	Y	33					170
							36	9									
05	5921	X	4757	-0-	-1164	-0-	1600	1	3142	2	Y	14					184
							15	9									
06	5730	X	5461	-0-	-269	-0-	1495	1	3959	2	Y	6					190
							7	9									
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	1946	1	4613	2	Y	19					209
							21	9									
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1850	1	4286	2	Y	-0-	184	1			25
*09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1919	1	4210	2	Y	-0-					25

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	331	1	3818	2	N	-0-					-0-
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	368	1	3511	2	N	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	371	1	3169	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	378	1	3281	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	336	1	3243	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 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
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	310	1	3575	2	N	-0-					-0-
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	280	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2472	-0-	-876	-0-	259	1	2213	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2551	-0-	-797	-0-	264	1	2287	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2445	-0-	-795	-0-	230	1	2215	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	6768	-0-	-732	-0-	644	1	6124	2	N	-0-					-0-
05	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	891	1	7203	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7176	-0-	-84	-0-	818	1	6358	2	N	-0-					-0-
07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	882	1	7161	2	N	-0-					-0-
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	917	1	7220	2	N	-0-					-0-
*09	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	889	1	6752	2	N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	759	1	9833	2	N	-0-					-0-
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	1165	1	9863	2	N	-0-					-0-
06	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	1010	1	7512	2	N	-0-					-0-
07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	1030	1	7943	2	N	-0-					-0-
08	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	1171	1	8665	2	N	-0-					-0-
*09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	1099	1	7644	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140	X	13015	-0-	-125	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
05	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	638	1	15848	2	N	-0-					-0-
06	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	633	1	14945	2	N	-0-					-0-
07	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	655	1	15150	2	N	-0-					-0-
08	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	655	1	14632	2	N	-0-					-0-
*09	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	651	1	13866	2	N	-0-					-0-

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
04	3240	X	1557	-0-	-1683	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1313	1	2074	2	N	-0-					-0-
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1249	1	1455	2	N	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	1327	1	1653	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	1927	-0-	-1452	-0-	1215	1	712	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	1290	1	1875	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	438	1	10536	2	N	-0-					-0-
05	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	1092	1	9605	2	N	-0-					-0-
06	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	1006	1	8903	2	N	-0-					-0-
07	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	1048	1	9099	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9836	-0-	-22	-0-	1048	1	8788	2	N	-0-					-0-
*09	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	1122	1	8913	2	N	-0-					-0-

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
04	6840	X	6348	-0-	-492	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	496	1	6616	2	N	-0-					-0-
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	508	1	6364	2	N	-0-					-0-
07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	516	1	6287	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6347	-0-	-752	-0-	461	1	5886	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6018	-0-	-852	-0-	446	1	5572	2	N	-0-					-0-

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
04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	562	1	7495	2	N	-0-					105
05	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	1043	1	8693	2	N	-0-					105
06	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	885	1	8830	2	N	-0-					105
07	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	982	1	9152	2	N	-0-					105
08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	1201	1	8841	2	N	-0-					105
*09	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	1140	1	8713	2	N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	10630	-0-	-230	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
05	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	663	1	10872	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	3745	-0-	-7145	-0-	339	1	3406	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	172	-0-	-11081	-0-	22	1	150	2	N	-0-					-0-
08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	703	1	11658	2	N	-0-					-0-
*09	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	756	1	14138	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2946	N	2877	-0-	-69	-0-	2809	2	68	9	N	62					151
05	3100	N	4196	-0-	1096	1096	448	1	3733	2	N	14					165
							15	9									
06	4995	X	3899	-0-	-1096	-0-	355	1	3544	2	N	-0-					165
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	335	1	3118	2	N	17					182
							19	9									
08	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	240	1	1768	2	N	-0-					182
*09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	377	1	2880	2	N	3					185
							3	9									

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
04	10290	X	8578	-0-	-1712	-0-	8578	2			Y	-0-					-0-
05	10393	X	9214	-0-	-1179	-0-	9214	2			Y	-0-					-0-
06	9840	X	9152	-0-	-688	-0-	9152	2			Y	-0-					-0-
07	9703	X	8949	-0-	-754	-0-	8949	2			Y	-0-					-0-
08	9362	X	8824	-0-	-538	-0-	8824	2			Y	-0-					-0-
09	9150	X	8642	-0-	-508	-0-	8642	2			Y	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					56
05	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	5805	2			N	-0-					56
06	6030	X	5288	-0-	-742	-0-	5288	2			N	-0-					56
07	6231	X	5790	-0-	-441	-0-	5790	2			N	-0-					56
08	6231	X	5597	-0-	-634	-0-	5597	2			N	-0-					56
09	6030	X	5189	-0-	-841	-0-	5189	2			N	-0-					56

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
06	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
*09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					106
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					106
06	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					106
07	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	2			N	-0-					106
08	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	2			N	-0-					106
*09	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	836	1	6900	2	N	-0-					39
05	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	921	1	7106	2	N	-0-					39
06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	910	1	6563	2	N	-0-					39
07	7998	X	5783	-0-	-2215	-0-	761	1	5022	2	N	-0-					39
08	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	871	1	7416	2	N	-0-					39
09	7770	X	7632	-0-	-138	-0-	933	1	6699	2	N	-0-					39

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
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	619	1	5112	2	N	-0-					30
05	6107	X	4654	-0-	-1453	-0-	534	1	4120	2	N	-0-					30
06	5910	X	4471	-0-	-1439	-0-	545	1	3926	2	N	-0-					30
07	6107	X	4906	-0-	-1201	-0-	645	1	4261	2	N	-0-					30
08	5921	X	5092	-0-	-829	-0-	535	1	4557	2	N	-0-					30
09	5730	X	4270	-0-	-1460	-0-	522	1	3748	2	N	-0-					30

FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244820 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 9404 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
*09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
05	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
06	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	12321	-0-	-110	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
08	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
*09	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: 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
04	10740	X	8579	-0-	-2161	-0-	8579	2			Y	-0-					-0-
05	10650	X	7447	-0-	-3203	-0-	7447	2			Y	-0-					-0-
06	9900	X	9027	-0-	-873	-0-	9027	2			Y	-0-					-0-
07	10230	X	8608	-0-	-1622	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
08	9455	X	8768	-0-	-687	-0-	8768	2			Y	-0-					-0-
09	9030	X	8436	-0-	-594	-0-	8436	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	6515	-0-	-1315	-0-	447 114	1 9	5954	2	N	104	194	1			36
05	8091	X	6057	-0-	-2034	-0-	5998	2	59	9	N	54					90
06	7830	X	6006	-0-	-1824	-0-	6006	2			N	-0-					90
07	7657	X	5939	-0-	-1718	-0-	5939	2			N	-0-					90
08	7471	X	5587	-0-	-1884	-0-	5587	2			N	-0-					90
09	6510	X	5413	-0-	-1097	-0-	5413	2			N	-0-					90

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	644	1	8586	2	Y	-0-					-0-
05	8835	X	8526	-0-	-309	-0-	985	1	7541	2	Y	-0-					-0-
06	9360	X	5440	-0-	-3920	-0-	747	1	4693	2	Y	-0-					-0-
07	9672	X	6984	-0-	-2688	-0-	832	1	6152	2	Y	-0-					-0-
08	9672	X	6097	-0-	-3575	-0-	549	1	5548	2	Y	-0-					-0-
09	9240	X	6637	-0-	-2603	-0-	774	1	5863	2	Y	-0-					-0-

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
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	788	1	5748	2	N	-0-					-0-
05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	1168	1	6412	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6386	-0-	-94	-0-	980	1	5406	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5806	-0-	-952	-0-	801	1	5005	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	5127	-0-	-2220	-0-	779	1	4348	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	4326	-0-	-2784	-0-	662	1	3664	2	N	-0-					-0-

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
04	15000	X	12928	-0-	-2072	-0-	565	1	12363	2	N	-0-					-0-
05	15500	X	15284	-0-	-216	-0-	320	1	14964	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	12948	-0-	-2052	-0-	306	1	12642	2	N	-0-					-0-
07	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	346	1	16441	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	15393	-0-	-107	-0-	309	1	15084	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	13163	-0-	-1627	-0-	285	1	12878	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	3035	-0-	-3145	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	480	1	6187	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4847	-0-	-553	-0-	293	1	4554	2	Y	-0-					-0-
07	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	621	1	9425	2	Y	-0-					-0-
08	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	748	1	9203	2	Y	-0-					-0-
*09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	535	1	7802	2	Y	-0-					-0-

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
04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	812	1	10512	2	N	-0-					-0-
05	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	1352	1	11447	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9307	-0-	-1283	-0-	1103	1	8204	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	8635	-0-	-2308	-0-	991	1	7644	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	9242	-0-	-1701	-0-	1101	1	8141	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	7772	-0-	-2818	-0-	977	1	6795	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7723	-0-	-227	-0-	58	1	7665	2	N	-0-					-0-
05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	155	1	8151	2	N	-0-					-0-
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	160	1	8258	2	N	-0-					-0-
07	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	168	1	8929	2	N	-0-					-0-
08	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	170	1	8237	2	N	-0-					-0-
*09	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	175	1	7791	2	N	-0-					-0-

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
04	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
05	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9586	-0-	-644	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
07	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10554	-0-	-358	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10269	-0-	-291	-0-	10269	2			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-			-0-
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	331	1	3822	2	N	-0-			-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	305	1	2913	2	N	-0-			-0-
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	262	1	2235	2	N	-0-			-0-
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	298	1	2583	2	N	-0-			-0-
*09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	332	1	3202	2	N	-0-			-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

04	10920	X	9550	-0-	-1370	-0-	9550	2			N	-0-			-0-
05	11284	X	9252	-0-	-2032	-0-	9252	2			N	-0-			-0-
06	10590	X	9260	-0-	-1330	-0-	9260	2			N	-0-			-0-
07	10943	X	9282	-0-	-1661	-0-	9282	2			N	-0-			-0-
08	10199	X	8956	-0-	-1243	-0-	8956	2			N	-0-			-0-
09	9540	X	9427	-0-	-113	-0-	9427	2			N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	404	1	1194	2	N	-0-			-0-
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	1853	1	2291	2	N	-0-			-0-
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	1793	1	2652	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4513	-0-	1413	1413	1853	1	2660	2	N	-0-			-0-
08	6155	X	4742	-0-	-1413	-0-	1853	1	2889	2	N	-0-			-0-
*09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	1793	1	2263	2	N	-0-			-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

04	11820	X	11253	-0-	-567	-0-	11253	2			N	-0-			-0-
05	11842	X	10894	-0-	-948	-0-	10894	2			N	-0-			-0-
06	11430	X	10392	-0-	-1038	-0-	10392	2			N	-0-			-0-
07	11811	X	10749	-0-	-1062	-0-	10749	2			N	-0-			-0-
08	11811	X	10088	-0-	-1723	-0-	10088	2			N	-0-			-0-
09	11250	X	10532	-0-	-718	-0-	10532	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

04	18450	X	17364	-0-	-1086	-0-	17364	2			N	-0-			-0-
05	19065	X	17885	-0-	-1180	-0-	17885	2			N	-0-			-0-
06	17910	X	15994	-0-	-1916	-0-	15994	2			N	-0-			-0-
07	18507	X	13060	-0-	-5447	-0-	13060	2			N	-0-			-0-
08	17949	X	16365	-0-	-1584	-0-	16365	2			N	-0-			-0-
09	17370	X	8508	-0-	-8862	-0-	8508	2			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-			-0-
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1133	1	3962	2	Y	-0-			-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	1096	1	3167	2	Y	-0-			-0-
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	1132	1	3305	2	Y	-0-			-0-
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	1132	1	3387	2	Y	-0-			-0-
*09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1096	1	2986	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	599	1	4007	2	N	-0-					142
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	800	1	4124	2	N	-0-					142
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	811	1	3549	2	N	-0-					142
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	820	1	3989	2	N	-0-					142
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	813	1	3830	2	N	-0-					142
*09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	781	1	3442	2	N	-0-					142

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

04	3360	X	926	-0-	-2434	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	972	-0-	-2407	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1472	-0-	-1648	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	558	-0-	-2666	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
*09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	584	1	3911	2	N	-0-					136
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	799	1	4122	2	N	3					139
							3	9									
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	736	1	3219	2	N	67					206
							74	9									
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	778	1	3782	2	N	-0-					206
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	786	1	3701	2	N	-0-					206
*09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	766	1	3373	2	N	-0-					206

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

04	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	2			Y	-0-					31
05	11756	X	10308	-0-	-1448	-0-	716	1	9592	2	Y	-0-					31
06	10680	X	10496	-0-	-184	-0-	698	1	9798	2	Y	-0-					31
07	11036	X	10946	-0-	-90	-0-	747	1	10199	2	Y	-0-					31
08	11036	X	10220	-0-	-816	-0-	697	1	9523	2	Y	-0-					31
09	10680	X	9647	-0-	-1033	-0-	681	1	8966	2	Y	-0-					31

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	1085	1	7481	2	Y	-0-					128
05	6293	X	5991	-0-	-302	-0-	416	1	5575	2	Y	-0-					128
06	6090	X	5994	-0-	-96	-0-	398	1	5596	2	Y	-0-					128
07	7285	X	5654	-0-	-1631	-0-	386	1	5268	2	Y	-0-					128
08	7285	X	6446	-0-	-839	-0-	436	1	5948	2	Y	56					184
							62	9									
09	7050	X	5881	-0-	-1169	-0-	415	1	5466	2	Y	-0-					184

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			Y	-0-					145
05	9370	X	6615	-0-	-2755	-0-	6615	2			Y	-0-					145
06	8400	X	6256	-0-	-2144	-0-	6256	2			Y	-0-					145
07	8680	X	6423	-0-	-2257	-0-	6423	2			Y	-0-					145
08	8680	X	4571	-0-	-4109	-0-	4571	2			Y	-0-					145
09	8400	X	5564	-0-	-2836	-0-	5564	2			Y	-0-					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	14070	X	11608	-0-	-2462	-0-	705	1	10903	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	12782	-0-	-1168	-0-	1273	1	11509	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	12292	-0-	-1208	-0-	1131	1	11161	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	12594	-0-	-1170	-0-	1145	1	11449	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	12424	-0-	-1247	-0-	1205	1	11219	2	N	-0-					-0-
*09	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	1207	1	11384	2	N	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

04	3690	X	3612	-0-	-78	-0-	637	1	2975	2	Y	-0-					23
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	1474	1	3244	2	Y	64					87
							70	9									
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1200	1	2958	2	Y	41	94	1			34
							45	9									
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1257	1	3062	2	Y	-0-					34
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	1301	1	2759	2	Y	7					41
							8	9									
09	3840	X	3617	-0-	-223	-0-	1084	1	2520	2	Y	12					53
							13	9									

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

04	1830	N	913	-0-	-917	-0-	161	1	752	2	Y	-0-					25
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	378	1	833	2	Y	70					95
							77	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	593	1	1462	2	Y	45	102	1			38
							50	9									
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	594	1	1448	2	Y	-0-					38
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	551	1	1169	2	Y	8					46
							9	9									
*09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	709	1	1646	2	Y	13					59
							14	9									

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

04	9090	X	8663	-0-	-427	-0-	8663	2			Y	-0-					56
05	8880	X	6425	-0-	-2455	-0-	6425	2			Y	-0-					56
06	8100	X	7774	-0-	-326	-0-	7774	2			Y	-0-					56
07	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	8181	2			Y	-0-					56
08	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			Y	-0-					56
*09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			Y	-0-					56

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

04	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					125
05	9765	X	8751	-0-	-1014	-0-	775	1	7976	2	N	-0-					125
06	9450	X	8303	-0-	-1147	-0-	758	1	7545	2	N	-0-					125
07	9765	X	9375	-0-	-390	-0-	825	1	8471	2	N	72					197
							79	9									
08	9765	X	9106	-0-	-659	-0-	820	1	8286	2	N	-0-					197
09	9450	X	8373	-0-	-1077	-0-	762	1	7611	2	N	-0-					197

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

04	18240	X	16768	-0-	-1472	-0-	1019	1	15749	2	N	-0-					-0-
05	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	1779	1	16086	2	N	-0-					-0-
06	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	1661	1	16389	2	N	-0-					-0-
07	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	1713	1	17126	2	N	-0-					-0-
08	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	1757	1	16358	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	17193	-0-	-867	-0-	1648	1	15545	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 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
04	14040	X	12730	-0-	-1310	-0-	95	1	12635	2	N	-0-			-0-
05	14508	X	13082	-0-	-1426	-0-	244	1	12838	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	13158	-0-	-642	-0-	250	1	12908	2	N	-0-			-0-
07	14012	X	13803	-0-	-209	-0-	255	1	13548	2	N	-0-			-0-
08	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	266	1	12960	2	N	-0-			-0-
*09	13170	X	12354	-0-	-816	-0-	271	1	12083	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

04	10200	X	8840	-0-	-1360	-0-	513	1	8327	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	10004	-0-	-629	-0-	989	1	9015	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	9556	-0-	-344	-0-	1118	1	8438	2	N	-0-			-0-
07	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	1341	1	11023	2	N	-0-			-0-
08	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	1533	1	13360	2	N	-0-			-0-
*09	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	1896	1	13979	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	479	1	7772	2	N	-0-			-0-
05	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	925	1	8431	2	N	-0-			-0-
06	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	1043	1	7872	2	N	-0-			-0-
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	1019	1	8380	2	N	-0-			-0-
08	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	969	1	8441	2	N	-0-			-0-
*09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	1099	1	8099	2	N	-0-			-0-

PATE WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

04	8220	X	7741	-0-	-479	-0-	1798	1	5943	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	5925	-0-	-2569	-0-	953	1	4972	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	6835	-0-	-1385	-0-	1027	1	5808	2	N	-0-			-0-
07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	974	1	7067	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	5523	-0-	-2475	-0-	833	1	4690	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	4125	-0-	-3615	-0-	711	1	3414	2	N	-0-			-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

04	5910	X	5116	-0-	-794	-0-	5116	2			N	-0-			-0-
05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	523	1	6038	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5587	-0-	-323	-0-	530	1	5057	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	5305	-0-	-337	-0-	556	1	4749	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	5507	-0-	-1065	-0-	569	1	4938	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	5816	-0-	-544	-0-	546	1	5270	2	N	-0-			-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

04	15000	X	14829	-0-	-171	-0-	14829	2			N	-0-			-0-
05	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16056	2			N	-0-			-0-
06	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	15158	2			N	-0-			-0-
07	15500	X	14906	-0-	-594	-0-	14906	2			N	-0-			-0-
08	15500	X	14709	-0-	-791	-0-	14709	2			N	-0-			-0-
09	15000	X	14457	-0-	-543	-0-	14457	2			N	-0-			-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

04	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	1519	1	11581	2	N	-0-					53
05	12524	X	10270	-0-	-2254	-0-	909	1	9361	2	N	-0-					53
06	12120	X	9544	-0-	-2576	-0-	871	1	8673	2	N	-0-					53
07	13547	X	9680	-0-	-3867	-0-	859	1	8821	2	N	-0-					53
08	13547	X	9596	-0-	-3951	-0-	864	1	8732	2	N	-0-					53
09	13110	X	9522	-0-	-3588	-0-	867	1	8655	2	N	-0-					53

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

04	6180	X	5410	-0-	-770	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
05	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	628	1	7253	2	N	-0-					-0-
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	613	1	5848	2	N	-0-					-0-
07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	667	1	5698	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6768	-0-	-951	-0-	700	1	6068	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7408	-0-	-62	-0-	696	1	6712	2	N	-0-					-0-

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

04	5520	X	4988	-0-	-532	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5252	-0-	-452	-0-	358	1	4894	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	3784	-0-	-1736	-0-	250	1	3534	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3425	-0-	-1783	-0-	266	1	3159	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5054	-0-	-185	-0-	349	1	4705	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4627	-0-	-443	-0-	335	1	4292	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

04	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
06	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9011	-0-	-1002	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8661	-0-	-1352	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8329	-0-	-1361	-0-	8329	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2987	-0-	-43	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2012

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	1061	1	13822	2	N	-0-					-0-
05	17856	X	16733	-0-	-1123	-0-	841	1	15892	2	N	-0-					-0-
06	17280	X	12587	-0-	-4693	-0-	505	1	12082	2	N	-0-					-0-
07	17856	X	10039	-0-	-7817	-0-	443	1	9596	2	N	-0-					-0-
08	16740	X	11668	-0-	-5072	-0-	510	1	11158	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	11126	-0-	-5074	-0-	545	1	10581	2	N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

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
04	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
05	13795	X	5805	-0-	-7990	-0-	292	1	5513	2	N	-0-					-0-
06	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	591	1	14126	2	N	-0-					-0-
07	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	690	1	14947	2	N	-0-					-0-
08	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	623	1	13628	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	11260	-0-	-2090	-0-	551	1	10709	2	N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

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
04	12720	X	9293	-0-	-3427	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12212	-0-	-932	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11633	-0-	-607	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
07	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11601	-0-	-613	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10673	-0-	-1147	-0-	10673	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

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
04	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11624	-0-	-869	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10847	-0-	-1243	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10918	-0-	-1575	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	10642	-0-	-1696	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10453	-0-	-1487	-0-	10453	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

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
04	7800	X	6557	-0-	-1243	-0-	409	1	6148	2	N	-0-					-0-
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	1602	1	5174	2	N	-0-					-0-
06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	1680	1	5803	2	N	-0-					-0-
07	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	1883	1	8174	2	N	-0-					-0-
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	1749	1	5485	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	5326	-0-	-2144	-0-	1460	1	3866	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	17370	X	16637	-0-	-733	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
05	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	743	1	18448	2	N	-0-					-0-
06	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	727	1	17157	2	N	-0-					-0-
07	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	751	1	17373	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	17530	-0-	-419	-0-	751	1	16779	2	N	-0-					-0-
09	17370	X	16689	-0-	-681	-0-	748	1	15941	2	N	-0-					-0-

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
04	19560	X	17103	-0-	-2457	-0-	1009	1	16094	2	N	-0-					-0-
05	20212	X	18108	-0-	-2104	-0-	1529	1	16579	2	N	-0-					-0-
06	18960	X	18438	-0-	-522	-0-	1611	1	16827	2	N	-0-					-0-
07	19592	X	19060	-0-	-532	-0-	1654	1	17406	2	N	-0-					-0-
08	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	1659	1	17391	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	18450	X	18150	-0-	-300	-0-	1596	1	16554	2	N	-0-					-0-

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
04	11010	X	9414	-0-	-1596	-0-	555	1	8859	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	9591	-0-	-1786	-0-	810	1	8781	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9686	-0-	-514	-0-	846	1	8840	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9884	-0-	-656	-0-	858	1	9026	2	N	-0-					-0-
08	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	854	1	8955	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9361	-0-	-329	-0-	823	1	8538	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	10985	-0-	-1135	-0-	648	1	10337	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	10898	-0-	-1626	-0-	920	1	9978	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	11100	-0-	-570	-0-	970	1	10130	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11353	-0-	-706	-0-	985	1	10368	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	11241	-0-	-105	-0-	979	1	10262	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10957	-0-	-143	-0-	964	1	9993	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15090	X	14226	-0-	-864	-0-	839	1	13387	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	13903	-0-	-1690	-0-	1174	1	12729	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	13535	-0-	-835	-0-	1183	1	12352	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	13909	-0-	-940	-0-	1207	1	12702	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	14197	-0-	-497	-0-	1236	1	12961	2	N	-0-					-0-
09	14220	X	13435	-0-	-785	-0-	1182	1	12253	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16920	X	14416	-0-	-2504	-0-	850	1	13566	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	14627	-0-	-2857	-0-	1235	1	13392	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	16166	-0-	-64	-0-	1413	1	14753	2	N	-0-					-0-
07	16771	X	16655	-0-	-116	-0-	1445	1	15210	2	N	-0-					-0-
08	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	1451	1	15211	2	N	-0-					-0-
09	16170	X	15788	-0-	-382	-0-	1389	1	14399	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	10126	-0-	-2144	-0-	597	1	9529	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	10748	-0-	-1931	-0-	908	1	9840	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10102	-0-	-1418	-0-	883	1	9219	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11765	-0-	-139	-0-	1021	1	10744	2	N	-0-					-0-
08	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	1014	1	10632	2	N	-0-					-0-
*09	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	1012	1	10490	2	N	-0-					-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	T. A.		7231	-0-	7231	7234	7231	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
05	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	273	1	10091	2	N	-0-					-0-
06	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	270	1	8025	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	255	1	8146	2	N	-0-					-0-
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	275	1	9407	2	N	-0-					-0-
*09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	243	1	8008	2	N	-0-					-0-

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
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	986	1	5886	2	N	-0-					-0-
05	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	257	1	9458	2	N	-0-					-0-
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	243	1	7217	2	N	-0-					-0-
07	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	275	1	8758	2	N	-0-					-0-
08	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	255	1	8739	2	N	-0-					-0-
*09	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	270	1	8880	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	6685	-0-	-2705	-0-	331	1	6354	2	Y	-0-					99
05	9703	X	6340	-0-	-3363	-0-	598	1	5742	2	Y	-0-					99
06	6990	X	5298	-0-	-1692	-0-	517	1	4750	2	Y	28	96	1			31
							31	9									
07	7223	X	6668	-0-	-555	-0-	731	1	5858	2	Y	72					103
							79	9									
08	6913	X	5489	-0-	-1424	-0-	634	1	4823	2	Y	29	97	1			35
							32	9									
09	6690	X	5074	-0-	-1616	-0-	526	1	4544	2	Y	4					39
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	6750	X	4655	-0-	-2095	-0-	884	1	3771	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5457	-0-	-1518	-0-	2974	1	2483	2	N	-0-					-0-
06	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	4669	1	4756	2	N	-0-					-0-
07	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	6317	1	6376	2	N	-0-					-0-
08	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	5053	1	4528	2	N	-0-					-0-
*09	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	5522	1	4943	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

04	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	1094	1	17457	2	N	-0-					-0-
05	19530	X	17022	-0-	-2508	-0-	1437	1	15585	2	N	-0-					-0-
06	18900	X	10590	-0-	-8310	-0-	925	1	9665	2	N	-0-					-0-
07	19530	X	10677	-0-	-8853	-0-	927	1	9750	2	N	-0-					-0-
08	19158	X	10537	-0-	-8621	-0-	917	1	9620	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	10077	-0-	-8463	-0-	886	1	9191	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

04	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
05	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	1570	1	13286	2	N	-0-					-0-
06	13140	X	11658	-0-	-1482	-0-	1382	1	10276	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	11293	-0-	-2285	-0-	1296	1	9997	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	11460	-0-	-2118	-0-	1365	1	10095	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	9533	-0-	-3607	-0-	1198	1	8335	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

04	4500	X	2760	-0-	-1740	-0-	524	1	2236	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3095	-0-	-1524	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	1146	-0-	-3294	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1795	-0-	-2390	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1206	-0-	-1894	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1910	-0-	-1090	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	13170	X	8944	-0-	-4226	-0-	277	1	8667	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	7554	-0-	-6055	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	10557	-0-	-2613	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
07	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
08	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
*09	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	168	1	3222	2	Y	-0-					100
05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	535	1	5139	2	Y	-0-					100
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	579	1	5324	2	Y	27	96	1			31
							30	9									
07	6169	X	3703	-0-	-2466	-0-	402	1	3221	2	Y	73					104
							80	9									
08	5673	X	4327	-0-	-1346	-0-	499	1	3797	2	Y	28	97	1			35
							31	9									
09	5940	X	5493	-0-	-447	-0-	570	1	4919	2	Y	4					39
							4	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		1457	-0-	1457	1457	1457	2			Y	-0-					56

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
04	6090	X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
*09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8798	-0-	-1463	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8883	-0-	-1047	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9956	-0-	-305	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9355	-0-	-906	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	7242	-0-	-2568	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	435	1	2807	2	N	-0-					151
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	567	1	2878	2	N	-0-					151
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	548	1	3969	2	N	-0-					151
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	567	1	3879	2	N	-0-					151
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	567	1	2964	2	N	-0-					151
*09	4530	X	3274	-0-	-1256	-0-	549	1	2725	2	N	-0-					151

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
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	427	1	2754	2	N	-0-					70
05	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	566	1	1827	2	N	-0-					70
06	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	548	1	2113	2	N	64					134
							70	9									
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	567	1	4761	2	N	70					204
							77	9									
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	566	1	3599	2	N	-0-					204
*09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	548	1	4226	2	N	-0-					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
05	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
*09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	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
04	4140	X	2250	-0-	-1890	-0-	493	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	1133	-0-	-3145	-0-	1133	1			N	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	48	-0-	-3238	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			Y	-0-					59
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	157	1	5204	2	Y	-0-					59
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	145	1	5292	2	Y	-0-					59
07	3100	X	1893	-0-	-1207	-0-	62	1	1831	2	Y	-0-					59
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	202	1	6198	2	Y	-0-					59
*09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	202	1	6198	2	Y	-0-					59

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
04	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13932	2	2	9	N	2					177
05	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15491	2	6	9	N	5	96	1			86
06	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	16338	2	53	9	N	48					134
07	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16108	2			N	-0-					134
*08	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	14874	2	53	9	N	48	59	7			123
*09	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2			N	-0-	95	1			28

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
04	10860	X	10443	-0-	-417	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11369	-0-	-163	-0-	775	1	10594	2	N	-0-					-0-
06	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	846	1	11976	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	11183	-0-	-349	-0-	867	1	10316	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	11364	-0-	-13	-0-	784	1	10580	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	10502	-0-	-2218	-0-	761	1	9741	2	N	-0-					-0-

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
04	14070	X	14052	-0-	-18	-0-	13925	2	127	9	Y	115	97	1			83
05	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	494	1	16424	2	Y	71					154
							78	9									
06	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	369	1	13409	2	Y	62	98	1			118
							68	9									
07	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	527	1	15559	2	Y	92	103	1			107
							101	9									
08	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	490	1	15097	2	Y	16					123
							18	9									
*09	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	490	1	15097	2	Y	70	96	1			97
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
04	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12166	2	3	9	N	3					107
05	13423	X	10685	-0-	-2738	-0-	10562	2	123	9	N	112	96	1			123
06	13920	X	6875	-0-	-7045	-0-	6856	2	19	9	N	17					140
07	14384	X	8281	-0-	-6103	-0-	8281	2			N	-0-					140
*08	14384	X	9694	-0-	-4690	-0-	9602	2	92	9	N	84	76	7			148
09	12180	X	9605	-0-	-2575	-0-	9602	2	3	9	N	3	101	1			50

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24579	2	132	9	N	120					276
05	25917	X	25917	-0-	-0-	-0-	25797	2	120	9	N	109	195	1			190
06	23310	X	22724	-0-	-586	-0-	22703	2	21	9	N	19					209
07	24087	X	22865	-0-	-1222	-0-	22730	2	135	9	N	123	190	1			142
08	24087	X	20189	-0-	-3898	-0-	20148	2	41	9	N	37					179
09	23310	X	22069	-0-	-1241	-0-	22023	2	46	9	N	42					221

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	3597	-0-	-2133	-0-	251	1	3346	2	N	-0-					137
05	6448	X	3373	-0-	-3075	-0-	361	1	3012	2	N	-0-					137
06	6240	X	6058	-0-	-182	-0-	552	1	5506	2	N	-0-					137
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	536	1	4991	2	N	-0-					137
08	4154	X	3444	-0-	-710	-0-	412	1	3032	2	N	-0-					137
09	6060	X	2392	-0-	-3668	-0-	277	1	2115	2	N	-0-					137

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21720	X	21104	-0-	-616	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
05	22706	X	22706	-0-	-0-	-0-	879	1	21827	2	N	-0-					-0-
06	21630	X	21392	-0-	-238	-0-	869	1	20523	2	N	-0-					-0-
07	22351	X	21586	-0-	-765	-0-	894	1	20692	2	N	-0-					-0-
08	22444	X	20878	-0-	-1566	-0-	894	1	19984	2	N	-0-					-0-
09	21720	X	19499	-0-	-2221	-0-	874	1	18625	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	26	-0-	-184	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	197	1	665	2	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	10	1	19	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7622	-0-	-598	-0-	452	1	7170	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8403	-0-	-91	-0-	1133	1	7270	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	3920	-0-	-3730	-0-	899	1	3021	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	189	-0-	-7716	-0-	63	1	126	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	42	-0-	-8359	-0-	37	1	5	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19800	X	15967	-0-	-3833	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	17854	-0-	-1707	-0-	360	1	17494	2	N	-0-					-0-
06	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	413	1	17883	2	N	-0-					-0-
07	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	364	1	17916	2	N	-0-					-0-
08	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	372	1	18854	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	16861	-0-	-1439	-0-	349	1	16512	2	N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21510	X	11619	-0-	-9891	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	22258	-0-	-0-	-0-	449	1	21809	2	N	-0-					-0-
06	21510	X	16250	-0-	-5260	-0-	367	1	15883	2	N	-0-					-0-
07	20276	X	20276	-0-	-0-	-0-	404	1	19872	2	N	-0-					-0-
08	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	433	1	21973	2	N	-0-					-0-
*09	21733	X	21733	-0-	-0-	-0-	450	1	21283	2	N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	414	1	3601	2	N	-0-					76
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	1133	1	2510	2	N	-0-					76
06	2820	X	2819	-0-	-1	-0-	1097	1	1722	2	N	-0-					76
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1133	1	2697	2	N	-0-					76
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1132	1	2639	2	N	-0-					76
*09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	1096	1	2878	2	N	-0-					76

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14550	2	33	9	Y	30					157
05	14601	X	14569	-0-	-32	-0-	14554	2	15	9	Y	14					171
06	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14984	2	15	9	Y	14					185
07	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	16448	2	10	9	Y	9	138	1			56
08	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16565	2	13	9	Y	12					68
09	15000	X	14961	-0-	-39	-0-	14961	2			Y	-0-					68

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
04	8130	X	4894	-0-	-3236	-0-	4890	2	4	9	Y	4					20
05	7809	X	5483	-0-	-2326	-0-	5481	2	2	9	Y	2					22
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6039	2	2	9	Y	2					24
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7908	2	1	9	Y	1	18	1			7
08	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7639	2	1	9	Y	1					8
*09	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			Y	-0-					8

SOUTH CANNON WELL #: 1H RRCID -> 258233 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8989 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

SOUTH CANNON WELL #: 2H RRCID -> 258515 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9084 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2014 - PLUGGED 06/24/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	10800	X	8323	-0-	-2477	-0-	367	1	7956	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	9344	-0-	-1816	-0-	791	1	8553	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9051	-0-	-1209	-0-	753	1	8298	2	N	-0-					-0-
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	787	1	8700	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8490	-0-	-841	-0-	722	1	7768	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7682	-0-	-1378	-0-	678	1	7004	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
04	16530	X	14743	-0-	-1787	-0-	651	1	14092	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	16063	-0-	-615	-0-	1360	1	14703	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	15544	-0-	-596	-0-	1293	1	14251	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	15409	-0-	-184	-0-	1278	1	14131	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	14937	-0-	-1121	-0-	1271	1	13666	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	13914	-0-	-1626	-0-	1228	1	12686	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
04	11280	X	129	-0-	-11151	-0-	2	2	127	9	Y	115	97	1			83
05	10421	X	-0-	-0-	-10421	-0-					Y	71					154
06	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	201	1	7306	2	Y	62	98	1			118
							68	9									
07	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	436	1	12906	2	Y	92	103	1			107
							101	9									
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	16					123
							18	9									
09	780	X	228	-0-	-552	-0-	5	1	146	2	Y	70	96	1			97
							77	9									

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
04	20700	X	17308	-0-	-3392	-0-	764	1	16544	2	N	-0-					-0-
05	20274	X	19173	-0-	-1101	-0-	1623	1	17550	2	N	-0-					-0-
06	19620	X	18864	-0-	-756	-0-	1569	1	17295	2	N	-0-					-0-
07	19468	X	19086	-0-	-382	-0-	1583	1	17503	2	N	-0-					-0-
08	19158	X	18377	-0-	-781	-0-	1564	1	16813	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	17223	-0-	-1647	-0-	1521	1	15702	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
04	4530	X	2165	-0-	-2365	-0-	96	1	2069	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	1575	-0-	-3106	-0-	133	1	1442	2	N	-0-					-0-
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	634	1	6989	2	N	-0-					-0-
07	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	1074	1	11880	2	N	-0-					-0-
08	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	1087	1	11686	2	N	-0-					-0-
*09	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	1018	1	10514	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	564	1	12223	2	N	-0-					-0-
05	17701	X	10079	-0-	-7622	-0-	853	1	9226	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	9621	-0-	-7509	-0-	800	1	8821	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	9699	-0-	-8002	-0-	804	1	8895	2	N	-0-					-0-
08	17453	X	9461	-0-	-7992	-0-	805	1	8656	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	8845	-0-	-3935	-0-	781	1	8064	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21660	X	19413	-0-	-2247	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
05	22382	X	20095	-0-	-2287	-0-	20095	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	19356	-0-	-2304	-0-	19356	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19701	-0-	-1596	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	19532	-0-	-1393	-0-	19532	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	17635	-0-	-1805	-0-	17635	2			N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

04	14100	X	13229	-0-	-871	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13490	-0-	-1080	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12540	-0-	-1560	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12932	-0-	-1359	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
08	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	11159	-0-	-2071	-0-	11159	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

04	18420	X	17787	-0-	-633	-0-	17787	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	17980	-0-	-1457	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	17107	-0-	-1703	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	17005	-0-	-2432	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	16653	-0-	-1885	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	15897	-0-	-1893	-0-	15897	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

04	17520	X	16306	-0-	-1214	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16142	-0-	-1962	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15745	-0-	-785	-0-	15745	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	16020	-0-	-1030	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	15845	-0-	-1205	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	14453	-0-	-1867	-0-	14453	2			N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

04	12840	X	10437	-0-	-2403	-0-	10428	2	9	9	Y	8					41
05	12292	X	11354	-0-	-938	-0-	11350	2	4	9	Y	4					45
06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11123	2	4	9	Y	4					49
07	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14090	2	3	9	Y	3	37	1			15
08	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14090	2	3	9	Y	3					18
*09	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			Y	-0-					18

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

04	15300	X	13078	-0-	-2222	-0-	231	1	12847	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	13532	-0-	-1906	-0-	662	1	12870	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	13290	-0-	-1170	-0-	716	1	12574	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	12815	-0-	-2127	-0-	703	1	12112	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	13006	-0-	-1316	-0-	731	1	12275	2	N	-0-					-0-
09	13290	X	11485	-0-	-1805	-0-	694	1	10791	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

04	12300	X	10883	-0-	-1417	-0-	192	1	10691	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11351	-0-	-956	-0-	555	1	10796	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	9808	-0-	-2102	-0-	528	1	9280	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	10760	-0-	-1547	-0-	590	1	10170	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	10392	-0-	-1636	-0-	584	1	9808	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	8966	-0-	-2014	-0-	542	1	8424	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16950	X	13032	-0-	-3918	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	12593	-0-	-2225	-0-	616	1	11977	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	11182	-0-	-3158	-0-	602	1	10580	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	11356	-0-	-3462	-0-	623	1	10733	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	10945	-0-	-3780	-0-	615	1	10330	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	10511	-0-	-2509	-0-	635	1	9876	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	7347	-0-	-6513	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	8828	-0-	-2456	-0-	432	1	8396	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	6415	-0-	-3245	-0-	346	1	6069	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	6359	-0-	-3468	-0-	349	1	6010	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	5946	-0-	-3385	-0-	334	1	5612	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	5339	-0-	-3211	-0-	322	1	5017	2	N	-0-					-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	296	1	7879	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8004	-0-	-1327	-0-	310	1	7694	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7665	-0-	-975	-0-	311	1	7354	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	7744	-0-	-1091	-0-	321	1	7423	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	7491	-0-	-1344	-0-	321	1	7170	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7156	-0-	-1034	-0-	321	1	6835	2	N	-0-					-0-

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
04	8790	X	7536	-0-	-1254	-0-	7536	2			N	-0-					148
05	9083	X	7511	-0-	-1572	-0-	7511	2			N	-0-					148
06	8790	X	7429	-0-	-1361	-0-	7429	2			N	-0-					148
07	8711	X	8346	-0-	-365	-0-	8346	2			N	-0-					148
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					148
09	7530	X	7352	-0-	-178	-0-	7352	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
04	15120	X	10423	-0-	-4697	-0-	10423	2			N	-0-					45
05	15624	X	10239	-0-	-5385	-0-	10239	2			N	-0-					45
06	15120	X	11131	-0-	-3989	-0-	11131	2			N	-0-					45
07	12462	X	10656	-0-	-1806	-0-	10656	2			N	-0-					45
08	12462	X	10686	-0-	-1776	-0-	10686	2			N	-0-					45
09	11130	X	10465	-0-	-665	-0-	10465	2			N	-0-					45

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17670	X	12889	-0-	-4781	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	15718	-0-	-2541	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	16217	-0-	-1453	-0-	16217	2			N	-0-					-0-
07	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
08	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	14782	-0-	-1448	-0-	14782	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
04	10470	X	8641	-0-	-1829	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	4835	-0-	-5984	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
07	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
08	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8612	-0-	-1858	-0-	8612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
04	24120	X	20673	-0-	-3447	-0-	20673	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	16533	-0-	-8391	-0-	16533	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	20330	-0-	-3790	-0-	20330	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	23423	-0-	-1501	-0-	23423	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	22461	-0-	-851	-0-	22461	2			N	-0-					-0-
*09	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	22172	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

04	17070	X	13554	-0-	-3516	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	15736	-0-	-1903	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	13932	-0-	-3138	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	15465	-0-	-97	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14163	-0-	-1585	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	13634	-0-	-1606	-0-	13634	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

04	23640	X	21887	-0-	-1753	-0-	21887	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	21338	-0-	-3090	-0-	21338	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	21045	-0-	-2235	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	20017	-0-	-2737	-0-	20017	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	20403	-0-	-2227	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	20296	-0-	-1604	-0-	20296	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

04	29670	X	23056	-0-	-6614	-0-	23056	2			N	-0-					-0-
05	30659	X	26743	-0-	-3916	-0-	26743	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	24302	-0-	-4888	-0-	24302	2			N	-0-					-0-
07	29233	X	25952	-0-	-3281	-0-	25952	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	21976	-0-	-4994	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
*09	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	2			N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

04	31020	X	25553	-0-	-5467	-0-	1128	1	24425	2	N	-0-					-0-
05	29822	X	28440	-0-	-1382	-0-	2407	1	26033	2	N	-0-					-0-
06	28860	X	27768	-0-	-1092	-0-	2310	1	25458	2	N	-0-					-0-
07	28484	X	28484	-0-	-0-	-0-	2362	1	26122	2	N	-0-					-0-
08	28427	X	27947	-0-	-480	-0-	2378	1	25569	2	N	-0-					-0-
09	27780	X	26108	-0-	-1672	-0-	2305	1	23803	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

04	17670	X	13703	-0-	-3967	-0-	605	1	13098	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	15083	-0-	-1657	-0-	1277	1	13806	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	15090	-0-	-1110	-0-	1255	1	13835	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	15403	-0-	-531	-0-	1277	1	14126	2	N	-0-					-0-
08	15097	X	14899	-0-	-198	-0-	1268	1	13631	2	N	-0-					-0-
09	15090	X	13628	-0-	-1462	-0-	1203	1	12425	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

04	21090	X	17687	-0-	-3403	-0-	781	1	16906	2	N	-0-					-0-
05	21700	X	20386	-0-	-1314	-0-	1726	1	18660	2	N	-0-					-0-
06	21000	X	20228	-0-	-772	-0-	1683	1	18545	2	N	-0-					-0-
07	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	1717	1	18986	2	N	-0-					-0-
08	20398	X	19732	-0-	-666	-0-	1679	1	18053	2	N	-0-					-0-
09	20220	X	18427	-0-	-1793	-0-	1627	1	16800	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

EVERMAN UNIT WELL #: 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
04	17880	X	13977	-0-	-3903	-0-	617	1	13360	2	N	-0-			-0-
05	17670	X	16705	-0-	-965	-0-	1414	1	15291	2	N	-0-			-0-
06	17100	X	16164	-0-	-936	-0-	1345	1	14819	2	N	-0-			-0-
07	16616	X	16132	-0-	-484	-0-	1338	1	14794	2	N	-0-			-0-
08	16709	X	15751	-0-	-958	-0-	1340	1	14411	2	N	-0-			-0-
09	16170	X	14403	-0-	-1767	-0-	1272	1	13131	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

04	17940	X	17252	-0-	-688	-0-	761	1	16491	2	N	-0-			-0-
05	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	1630	1	17629	2	N	-0-			-0-
06	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	1488	1	16399	2	N	-0-			-0-
07	17825	X	16859	-0-	-966	-0-	1398	1	15461	2	N	-0-			-0-
08	19251	X	15552	-0-	-3699	-0-	1323	1	14229	2	N	-0-			-0-
09	18630	X	14409	-0-	-4221	-0-	1272	1	13137	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

04	13050	X	9547	-0-	-3503	-0-	421	1	9126	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	12484	-0-	-1001	-0-	1057	1	11427	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	9711	-0-	-3339	-0-	808	1	8903	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	10002	-0-	-476	-0-	829	1	9173	2	N	-0-			-0-
08	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	1094	1	11767	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	11920	-0-	-170	-0-	1052	1	10868	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

04	28500	X	22468	-0-	-6032	-0-	1037	1	21431	2	N	-0-			-0-
05	28241	X	23289	-0-	-4952	-0-	23289	2			N	-0-			-0-
06	24900	X	22950	-0-	-1950	-0-	22950	2			N	-0-			-0-
07	24893	X	24067	-0-	-826	-0-	24067	2			N	-0-			-0-
08	24893	X	23983	-0-	-910	-0-	23983	2			N	-0-			-0-
09	22950	X	22347	-0-	-603	-0-	22347	2			N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

04	20550	X	17174	-0-	-3376	-0-	792	1	16382	2	N	-0-			-0-
05	21235	X	18106	-0-	-3129	-0-	18106	2			N	-0-			-0-
06	19710	X	18124	-0-	-1586	-0-	18124	2			N	-0-			-0-
07	19344	X	18680	-0-	-664	-0-	18680	2			N	-0-			-0-
08	19344	X	17843	-0-	-1501	-0-	17843	2			N	-0-			-0-
09	18120	X	15712	-0-	-2408	-0-	15712	2			N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

04	18930	X	14870	-0-	-4060	-0-	686	1	14184	2	N	-0-			-0-
05	19561	X	16138	-0-	-3423	-0-	16138	2			N	-0-			-0-
06	16380	X	13988	-0-	-2392	-0-	13988	2			N	-0-			-0-
07	16864	X	15509	-0-	-1355	-0-	15509	2			N	-0-			-0-
08	16864	X	14374	-0-	-2490	-0-	14374	2			N	-0-			-0-
09	15630	X	10490	-0-	-5140	-0-	10490	2			N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

04	15510	X	12029	-0-	-3481	-0-	12029	2			N	-0-			-0-
05	14508	X	12761	-0-	-1747	-0-	12761	2			N	-0-			-0-
06	14040	X	10868	-0-	-3172	-0-	10868	2			N	-0-			-0-
07	13423	X	10404	-0-	-3019	-0-	10404	2			N	-0-			-0-
08	12772	X	11207	-0-	-1565	-0-	11207	2			N	-0-			-0-
09	12360	X	10042	-0-	-2318	-0-	10042	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
04	14010	X	13813	-0-	-197	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
05	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12949	-0-	-1061	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	10374	-0-	-3886	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	12741	-0-	-1736	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	10232	-0-	-3778	-0-	10232	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

04	22800	X	19316	-0-	-3484	-0-	19316	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	20600	-0-	-2960	-0-	20600	2			N	-0-					-0-
06	22800	X	18506	-0-	-4294	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	17299	-0-	-4215	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	19092	-0-	-1523	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	16526	-0-	-3424	-0-	16526	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

04	4980	X	4676	-0-	-304	-0-	766	1	3901	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
05	4922	X	4004	-0-	-918	-0-	101	1	3894	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
06	4560	X	3865	-0-	-695	-0-	100	1	3755	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
07	4712	X	3855	-0-	-857	-0-	104	1	3743	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
08	4712	X	3664	-0-	-1048	-0-	95	1	3506	2	Y	57	6	1			55
							63	9									
09	4560	X	3405	-0-	-1155	-0-	89	1	3254	2	Y	56	66	1			45
							62	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	516	1	2628	2	Y	23	23	1			18
							25	9									
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	72	1	2775	2	Y	23	23	1			18
							25	9									
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	67	1	2525	2	Y	25	25	1			18
							28	9									
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	69	1	2466	2	Y	22	27	1			13
							24	9									
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	71	1	2608	2	Y	42	14	1			41
							46	9									
*09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	67	1	2423	2	Y	48	55	1			34
							53	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	153	-0-	-157	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	14250	X	11454	-0-	-2796	-0-	528	1	10926	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	11840	-0-	-2761	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11632	-0-	-1598	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11948	-0-	-607	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11589	-0-	-873	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10511	-0-	-1129	-0-	10511	2			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

04	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	20422	2			Y	-0-					-0-
05	24204	X	24204	-0-	-0-	-0-	706	1	23498	2	Y	-0-					-0-
06	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	577	1	20984	2	Y	-0-					-0-
07	22351	X	13252	-0-	-9099	-0-	434	1	12818	2	Y	-0-					-0-
08	22351	X	21477	-0-	-874	-0-	676	1	20801	2	Y	-0-					-0-
*09	21630	X	21477	-0-	-153	-0-	676	1	20801	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

04	13530	X	10603	-0-	-2927	-0-	740	1	9863	2	Y	-0-					101
05	12893	X	11625	-0-	-1268	-0-	1345	1	10280	2	Y	-0-					101
06	11490	X	10535	-0-	-955	-0-	1284	1	9251	2	Y	-0-					101
07	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	1291	1	11598	2	Y	-0-					101
08	11873	X	11696	-0-	-177	-0-	993	1	10675	2	Y	25	99	1			27
							28	9									
09	11250	X	9899	-0-	-1351	-0-	783	1	9103	2	Y	12					39
							13	9									

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

04	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	20639	2			Y	-0-					-0-
05	20770	X	16630	-0-	-4140	-0-	486	1	16144	2	Y	-0-					-0-
06	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	496	1	18056	2	Y	-0-					-0-
07	17825	X	11807	-0-	-6018	-0-	386	1	11421	2	Y	-0-					-0-
08	21328	X	15141	-0-	-6187	-0-	476	1	14665	2	Y	-0-					-0-
09	20640	X	15141	-0-	-5499	-0-	476	1	14665	2	Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

04	4950	X	4115	-0-	-835	-0-	666	1	3394	2	Y	50	53	1			39
							55	9									
05	4960	X	3828	-0-	-1132	-0-	95	1	3678	2	Y	50	53	1			36
							55	9									
06	4170	X	3701	-0-	-469	-0-	94	1	3550	2	Y	52	53	1			35
							57	9									
07	4309	X	3429	-0-	-880	-0-	92	1	3290	2	Y	43	53	1			25
							47	9									
08	4247	X	3501	-0-	-746	-0-	91	1	3349	2	Y	55	27	1			53
							61	9									
09	4110	X	3446	-0-	-664	-0-	90	1	3290	2	Y	60	67	1			46
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	10395	-0-	-1005	-0-	1701	1	8664	2	Y	27	29	1			21
							30	9									
05	9942	X	7836	-0-	-2106	-0-	197	1	7609	2	Y	27	29	1			19
							30	9									
06	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	193	1	7268	2	Y	27	28	1			18
							30	9									
07	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	201	1	7239	2	Y	22	27	1			13
							24	9									
08	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	206	1	7589	2	Y	122	17	1			118
							134	9									
*09	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	200	1	7284	2	Y	133	150	1			101
							146	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

04	10770	X	8755	-0-	-2015	-0-	611	1	8144	2	Y	-0-					-0-
05	12014	X	9406	-0-	-2608	-0-	968	1	8438	2	Y	-0-					-0-
06	9420	X	9407	-0-	-13	-0-	957	1	8450	2	Y	-0-					-0-
07	9734	X	9297	-0-	-437	-0-	954	1	8343	2	Y	-0-					-0-
08	9734	X	8806	-0-	-928	-0-	956	1	7850	2	Y	-0-					-0-
09	9420	X	8309	-0-	-1111	-0-	994	1	7315	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

04	8130	X	7497	-0-	-633	-0-	523	1	6974	2	Y	-0-					-0-
05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	983	1	8573	2	Y	-0-					-0-
06	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	906	1	8002	2	Y	-0-					-0-
07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	981	1	8574	2	Y	-0-					-0-
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	1058	1	8692	2	Y	-0-					-0-
09	9240	X	8977	-0-	-263	-0-	1074	1	7903	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

04	10770	X	6952	-0-	-3818	-0-	6952	2			Y	-0-					-0-
05	11129	X	7158	-0-	-3971	-0-	474	1	6684	2	Y	-0-					-0-
06	9480	X	6785	-0-	-2695	-0-	477	1	6308	2	Y	-0-					-0-
07	9796	X	7316	-0-	-2480	-0-	486	1	6830	2	Y	-0-					-0-
08	9796	X	6972	-0-	-2824	-0-	471	1	6501	2	Y	-0-					-0-
*09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	500	1	6726	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

04	11640	X	10187	-0-	-1453	-0-	10187	2			Y	-0-					-0-
05	12028	X	5716	-0-	-6312	-0-	412	1	5304	2	Y	-0-					-0-
06	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	755	1	11723	2	Y	-0-					-0-
07	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					-0-
08	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					-0-
09	12000	X	7123	-0-	-4877	-0-	457	1	6666	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

04	10830	X	7200	-0-	-3630	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-
05	10104	X	8717	-0-	-1387	-0-	628	1	8089	2	Y	-0-					-0-
06	8370	X	7621	-0-	-749	-0-	461	1	7160	2	Y	-0-					-0-
07	8556	X	6959	-0-	-1597	-0-	430	1	6529	2	Y	-0-					-0-
08	8649	X	7743	-0-	-906	-0-	582	1	7161	2	Y	-0-					-0-
09	8370	X	6985	-0-	-1385	-0-	448	1	6537	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	11042	-0-	-658	-0-	10932	2	110	9	N	100					161
05	12090	X	66	-0-	-12024	-0-	11	1	55	2	N	-0-					161
06	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					161
07	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					161
08	11408	X	3687	-0-	-7721	-0-	258	1	3203	2	N	205	191	1			175
							226	9									
09	11040	X	7832	-0-	-3208	-0-	523	1	7309	2	N	-0-					175

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	714	1	8980	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	8542	-0-	5442	5442	721	1	7821	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	8605	-0-	5505	10947	642	1	7963	2	N	-0-					-0-
*09	18134	X	7187	-0-	-10947	-0-	480	1	6707	2	N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	3776	-0-	-2644	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
05	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	1551	1	7582	2	N	-0-					-0-
06	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	972	1	12224	2	N	-0-					-0-
07	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	1008	1	10934	2	N	-0-					-0-
08	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	833	1	10329	2	N	-0-					-0-
*09	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	682	1	9517	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	881	-0-	-7039	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
05	5064	X	1513	-0-	-3551	-0-	109	1	1404	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	524	-0-	-1546	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	484	1	7356	2	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1742	-0-	-397	-0-	131	1	1611	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	623	-0-	-847	-0-	40	1	583	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		121	-0-	121	121	11	1	110	2	Y	-0-					17
05	2990	X	2869	-0-	-121	-0-	332	1	2537	2	Y	-0-					17
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	489	1	3524	2	Y	-0-					17
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	62	1	554	2	Y	-0-					17
08	1426	N	474	-0-	-952	-0-	40	1	432	2	Y	2	17	1			2
							2	9									
*09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	220	1	2554	2	Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	8262	-0-	-3828	-0-	8262	2			Y	-0-					-0-
05	11261	X	9201	-0-	-2060	-0-	610	1	8591	2	Y	-0-					-0-
06	9780	X	8885	-0-	-895	-0-	624	1	8261	2	Y	-0-					-0-
07	9455	X	9331	-0-	-124	-0-	620	1	8711	2	Y	-0-					-0-
08	9207	X	8884	-0-	-323	-0-	600	1	8284	2	Y	-0-					-0-
09	8910	X	8808	-0-	-102	-0-	610	1	8198	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			Y	-0-					-0-
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	290	1	1420	2	Y	-0-					-0-
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	106	1	1335	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	1468	-0-	-3771	-0-	124	1	1344	2	Y	-0-					-0-
08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	120	1	1488	2	Y	-0-					-0-
*09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	108	1	1502	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - P&A 02/24/14

LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

04	2100	N	1735	-0-	-365	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1329	-0-	-717	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1453	-0-	-317	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PHILLIPS, CREEL WELL #: 2 RRCID -> 182844 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6199 - 6326

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
OUTBACK WELL #: 1 H RRCID -> 235359 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7950 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					28
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					28
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					28
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					28
08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4894	2	44	9	N	40	40	1			28
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					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
04	5460	X	3696	-0-	-1764	-0-	3696	2			N	-0-					44
05	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	3923	2			N	-0-					44
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4003	2	7	9	N	6					50
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					50
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4087	2	18	9	N	16					66
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					66

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
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					33
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					33
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5160	2	7	9	N	6					39
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					39
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4939	2	18	9	N	16					55
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					55

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
04	11100	X	7347	-0-	-3753	-0-	7311	2	36	9	N	33					66
05	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					66
06	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					66
07	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					66
08	7595	X	7070	-0-	-525	-0-	7070	2			N	-0-					66
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					66

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7754	-0-	-436	-0-	7730	2	24	9	N	22					129
05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8049	2	28	9	N	25					154
06	7800	X	7327	-0-	-473	-0-	7276	2	51	9	N	46	180	1			20
07	8060	X	7462	-0-	-598	-0-	7456	2	6	9	N	5					25
08	8091	X	7522	-0-	-569	-0-	7503	2	19	9	N	17					42
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					42

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	11219	-0-	-541	-0-	11207	2	12	9	N	11					125
05	11997	X	11537	-0-	-460	-0-	11526	2	11	9	N	10					135
06	11610	X	11012	-0-	-598	-0-	11001	2	11	9	N	10					145
07	12276	X	11616	-0-	-660	-0-	11533	2	83	9	N	75	187	1			33
08	12276	X	12032	-0-	-244	-0-	12022	2	10	9	N	9					42
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					42

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13350	X	12360	-0-	-990	-0-	12347	2	13	9	N	12					114
05	13547	X	12380	-0-	-1167	-0-	12369	2	11	9	N	10					124
06	13110	X	11694	-0-	-1416	-0-	11683	2	11	9	N	10					134
07	13113	X	12052	-0-	-1061	-0-	11989	2	63	9	N	57	158	1			33
08	12772	X	10559	-0-	-2213	-0-	10549	2	10	9	N	9					42
09	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					N	NO RPT					42

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3123	2	20	9	N	18					110
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3215	2	15	9	N	14					124
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2492	2	84	9	N	76	168	1			32
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					32
08	1891	X	1136	-0-	-755	-0-	1136	2			N	-0-					32
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					32

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	3192	-0-	3192	231176	3164	2	28	9	N	25					170
05	0	Z	2929	-0-	2929	234105	2887	2	42	9	N	38	171	1			37
06	0	Z	2769	-0-	2769	236874	2758	2	11	9	N	10					47
07	0	Z	2761	-0-	2761	239635	2750	2	11	9	N	10					57
08	0	Z	2614	-0-	2614	242249	2605	2	9	9	N	8					65
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	242249					N	NO RPT					65

MYRL SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268758 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7358 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1934	-0-	-286	-0-	173	1	1761	2	N	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	213	1	2252	2	N	-0-					-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	191	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	214	1	2198	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	1970	-0-	-510	-0-	179	1	1791	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-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
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	312	1	3165	2	N	-0-					-0-
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	326	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	291	1	3059	2	N	-0-					-0-
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	324	1	3326	2	N	-0-					-0-
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	330	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-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
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	366	1	1987	2	N	-0-					-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	412	1	2428	2	N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	406	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	410	1	2304	2	N	-0-					-0-
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	401	1	2136	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-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
04	5940	X	5773	-0-	-167	-0-	518	1	5255	2	N	-0-					-0-
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	499	1	5276	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5371	-0-	-89	-0-	466	1	4905	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4913	-0-	-729	-0-	436	1	4477	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5083	-0-	-869	-0-	462	1	4621	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	534	1	2893	2	N	-0-					-0-
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	518	1	3050	2	N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	494	1	2835	2	N	-0-					-0-
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	520	1	2925	2	N	-0-					-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	529	1	2823	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	247	1	2500	2	N	-0-					-0-
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	243	1	2572	2	N	-0-					-0-
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	236	1	2490	2	N	-0-					-0-
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	247	1	2530	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2673	-0-	-86	-0-	243	1	2430	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3569	-0-	-811	-0-	320	1	3249	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3902	-0-	-624	-0-	337	1	3565	2	N	-0-					-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	386	1	4061	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4453	-0-	-11	-0-	395	1	4058	2	N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	410	1	4100	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 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
04	4320	X	4095	-0-	-225	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4297	-0-	-74	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4212	-0-	-97	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2565	-0-	-75	-0-	230	1	2335	2	N	-0-					-0-
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	242	1	2556	2	N	-0-					-0-
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	230	1	2427	2	N	-0-					-0-
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	244	1	2498	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	236	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	6521	-0-	-259	-0-	6403	2	118	9	N	107	185	1			136
05	6758	X	6705	-0-	-53	-0-	6563	2	142	9	N	129	184	1			81
06	6540	X	6374	-0-	-166	-0-	6271	2	103	9	N	94					175
07	6727	X	6598	-0-	-129	-0-	6498	2	100	9	N	91	185	1			81
08	6727	X	6695	-0-	-32	-0-	6585	2	110	9	N	100					181
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					181

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
04	8400	X	8139	-0-	-261	-0-	8042	2	97	9	N	88	188	1			105
05	8680	X	8383	-0-	-297	-0-	8300	2	83	9	N	75					180
06	8400	X	8196	-0-	-204	-0-	8121	2	75	9	N	68	182	1			66
07	8587	X	8366	-0-	-221	-0-	8311	2	55	9	N	50					116
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8397	2	55	9	N	50					166
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					166

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
04	6390	X	5985	-0-	-405	-0-	5916	2	69	9	N	63	187	1			98
05	6758	X	6168	-0-	-590	-0-	6109	2	59	9	N	54					152
06	6720	X	6176	-0-	-544	-0-	6102	2	74	9	N	67					219
07	6944	X	6387	-0-	-557	-0-	6306	2	81	9	N	74	182	1			111
08	6944	X	6384	-0-	-560	-0-	6320	2	64	9	N	58					169
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					169

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
04	13740	X	12756	-0-	-984	-0-	12571	2	185	9	N	168					311
05	13826	X	13271	-0-	-555	-0-	12989	2	282	9	N	256	375	1			192
06	13380	X	12683	-0-	-697	-0-	12511	2	172	9	N	156	180	1			168
07	13826	X	13136	-0-	-690	-0-	12976	2	160	9	N	145	177	1			136
08	13609	X	13003	-0-	-606	-0-	12846	2	157	9	N	143	182	1			97
09	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					N	NO RPT					97

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
04	12210	X	12109	-0-	-101	-0-	11973	2	136	9	N	124	188	1			236
05	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12336	2	160	9	N	145	192	1			189
06	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	11873	2	139	9	N	126	187	1			128
07	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12196	2	103	9	N	94					222
08	12524	X	12190	-0-	-334	-0-	12093	2	97	9	N	88	185	1			125
09	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT					125

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
04	6180	X	5997	-0-	-183	-0-	5924	2	73	9	N	66					169
05	6386	X	6072	-0-	-314	-0-	5961	2	111	9	N	101	153	1			117
06	6180	X	785	-0-	-5395	-0-	730	2	55	9	N	50					167
07	6200	X	1087	-0-	-5113	-0-	1051	2	36	9	N	33					200
08	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7231	2	79	9	N	72					272
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					272

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
04	10320	X	9800	-0-	-520	-0-	9723	2	77	9	N	70	189	1			60
05	10664	X	10128	-0-	-536	-0-	10048	2	80	9	N	73					133
06	10170	X	9621	-0-	-549	-0-	9563	2	58	9	N	53					186
07	10323	X	10012	-0-	-311	-0-	9949	2	63	9	N	57	187	1			56
08	10323	X	10320	-0-	-3	-0-	10259	2	61	9	N	55					111
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					111

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	9630	X	8675	-0-	-955	-0-	8651	2	24	9	N	22					169
05	9951	X	8637	-0-	-1314	-0-	8615	2	22	9	N	20					189
06	9630	X	8859	-0-	-771	-0-	8847	2	12	9	N	11					200
07	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9329	2	24	9	N	22					222
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9303	2	21	9	N	19	149	1			92
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					92

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	6895	-0-	-605	-0-	6822	2	73	9	N	66	187	1			70
05	7750	X	7067	-0-	-683	-0-	7006	2	61	9	N	55					125
06	7500	X	6928	-0-	-572	-0-	6873	2	55	9	N	50					175
07	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7071	2	54	9	N	49					224
08	7130	X	7091	-0-	-39	-0-	7051	2	40	9	N	36	181	1			79
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					79

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
04	11610	X	11251	-0-	-359	-0-	10881	2	370	9	N	336	374	1			233
05	11687	X	11340	-0-	-347	-0-	10968	2	372	9	N	338	368	1			203
06	11310	X	10740	-0-	-570	-0-	10410	2	330	9	N	300	370	1			133
07	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10666	2	309	9	N	281	178	1			236
08	11625	X	11062	-0-	-563	-0-	10750	2	312	9	N	284	364	1			156
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					156

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MID TEXAS NATURAL GAS 564606
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	450	1	2744	3	N	-0-					19
05	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	405	1	2269	3	N	-0-					19
06	2820	X	1103	-0-	-1717	-0-	375	1	728	3	N	-0-					19
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					19
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					19
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-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
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	450	1	4330	3	N	-0-					100
05	3410	X	1843	-0-	-1567	-0-	315	1	1528	3	N	-0-					100
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	450	1	4082	3	N	-0-					100
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	465	1	4317	3	N	-0-					100
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	465	1	4334	3	N	-0-					100
09	3300	X	2530	-0-	-770	-0-	360	1	2032	3	N	125	173	1			52
							138	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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
04	20700	X	16434	-0-	-4266	-0-	443	1	15914	2	N	70					177
							77	9									
05	21390	X	17125	-0-	-4265	-0-	17074	2	51	9	N	46	183	1			40
06	20700	X	16735	-0-	-3965	-0-	16665	2	70	9	N	64					104
07	18755	X	16486	-0-	-2269	-0-	16412	2	74	9	N	67					171
08	17546	X	16932	-0-	-614	-0-	16842	2	90	9	N	82					253
09	16740	X	16149	-0-	-591	-0-	16088	2	61	9	N	55	180	1			128

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
04	4920	X	4457	-0-	-463	-0-	2995	2	1462	5	N	-0-					50
05	5084	X	3285	-0-	-1799	-0-	125	1	1892	2	N	10					60
							1257	5	11	9							
06	4920	X	4583	-0-	-337	-0-	210	1	3232	2	N	20					80
							1119	5	22	9							
07	4619	X	3934	-0-	-685	-0-	1	1	2589	2	N	-0-					80
							1344	5									
08	4619	X	3528	-0-	-1091	-0-	2012	2	1516	5	N	-0-					80
09	4590	X	3785	-0-	-805	-0-	3	1	2333	2	N	8					88
							1440	5	9	9							

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

04	14760	X	10403	-0-	-4357	-0-	162	1	10195	2	N	42					101
							46	9									
05	15252	X	10588	-0-	-4664	-0-	149	1	10428	2	N	10					111
							11	9									
06	14760	X	8718	-0-	-6042	-0-	38	1	8669	2	N	10					121
							11	9									
07	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	244	1	11732	2	N	23					144
							25	9									
08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	397	1	10524	2	N	33					177
							36	9									
09	10410	X	10268	-0-	-142	-0-	245	1	9982	2	N	37	184	1			30
							41	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

04	6630	X	4864	-0-	-1766	-0-	76	1	4758	2	N	27					137
							30	9									
05	6851	X	5004	-0-	-1847	-0-	70	1	4879	2	N	50					187
							55	9									
06	6630	X	3993	-0-	-2637	-0-	17	1	3913	2	N	57	184	1			60
							63	9									
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	110	1	5277	2	N	17					77
							19	9									
08	5022	X	4956	-0-	-66	-0-	180	1	4768	2	N	7					84
							8	9									
*09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	119	1	4839	2	N	20					104
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3020	-0-	-280	-0-	490	1	2530	2	N	-0-					30
05	3813	X	2401	-0-	-1412	-0-	94	1	2307	2	N	-0-					30
06	3690	X	2690	-0-	-1000	-0-	374	1	2305	2	N	10					40
							11	9									
07	3813	X	2824	-0-	-989	-0-	367	1	2457	2	N	-0-					40
08	3193	X	2511	-0-	-682	-0-	199	1	2301	2	N	10					50
							11	9									
09	3030	X	2107	-0-	-923	-0-	173	1	1931	2	N	3					53
							3	9									

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
04	10710	X	9522	-0-	-1188	-0-	256	1	9190	2	N	69					101
							76	9									
05	11067	X	9659	-0-	-1408	-0-	9604	2	55	9	N	50					151
06	10710	X	9130	-0-	-1580	-0-	9069	2	61	9	N	55					206
07	9982	X	9158	-0-	-824	-0-	9121	2	37	9	N	34	186	1			54
08	9827	X	9663	-0-	-164	-0-	9600	2	63	9	N	57					111
09	9510	X	9268	-0-	-242	-0-	9213	2	55	9	N	50					161

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	654	-0-	-426	-0-	650	2	4	9	N	4					1143
05	3100	X	1656	-0-	-1444	-0-	1654	2	2	9	N	2					1145
06	3000	X	1432	-0-	-1568	-0-	1390	2	42	9	N	38	107	1			1076
07	3100	X	2302	-0-	-798	-0-	2293	2	9	9	N	8					1084
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2480	2	8	9	N	7					1091
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					1091

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					46
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					46
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					46
07	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1451	2			N	-0-					46
08	1736	N	1375	-0-	-361	-0-	1375	2			N	-0-					46
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	107	-0-	-613	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	620	N	109	-0-	-511	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	108	-0-	-582	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	589	N	201	-0-	-388	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	743	-0-	-337	-0-	732	2	11	9	N	10					126
05	1209	N	881	-0-	-328	-0-	868	2	13	9	N	12					138
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	984	2	75	9	N	68	132	1			74
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1019	2	13	9	N	12					86
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1086	2	18	9	N	16					102
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					102

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1086	-0-	-1014	-0-	1079	2	7	9	N	6					268
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4					272
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1390	2	7	9	N	6					278
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	N	4					282
08	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	1273	2	7	9	N	6					288
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					288

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1088	-0-	-1042	-0-	1079	2	9	9	N	8					447
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1551	2	6	9	N	5					452
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1390	2	10	9	N	9					461
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1254	2	8	9	N	7					468
08	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	1274	2	4	9	N	4					472
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					472

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23748	X	4210	-0-	-19538	-0-	4200	2	10	9	N	9					441
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4267	2	8	9	N	7					448
06	4950	X	3925	-0-	-1025	-0-	3912	2	13	9	N	12					460
07	5115	X	3934	-0-	-1181	-0-	3919	2	15	9	N	14					474
08	5115	X	3726	-0-	-1389	-0-	3715	2	11	9	N	10					484
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					484

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
MONROE WELL #: 1 RRCID -> 205090 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8112 - 8830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2798	3	178	9	N	162	162	1			1
05	2976	X	2052	-0-	-924	-0-	2052	3			N	-0-					1
06	2880	X	1597	-0-	-1283	-0-	1417	3	180	9	N	164	164	1			1
07	3069	X	109	-0-	-2960	-0-	109	3			N	-0-					1
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					1
09	2970	X	125	-0-	-2845	-0-	125	3			N	-0-					1

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

04	2370	X	2014	-0-	-356	-0-	1989	3	25	9	N	23					75
05	2294	X	2222	-0-	-72	-0-	2207	3	15	9	N	14					89
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2251	3	25	9	N	23					112
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2632	3	11	9	N	10					122
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					122
*09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2430	3	42	9	N	38					160

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					39
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3927	3	11	9	N	10	49	1			-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3660	-0-	-122	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	3403	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

04	3660	X	3085	-0-	-575	-0-	3085	3			N	-0-					25
05	3689	X	3009	-0-	-680	-0-	3009	3			N	-0-					25
06	3570	X	3204	-0-	-366	-0-	3204	3			N	-0-					25
07	3689	X	2805	-0-	-884	-0-	2805	3			N	-0-					25
08	3627	X	2533	-0-	-1094	-0-	2533	3			N	-0-					25
09	3210	X	2857	-0-	-353	-0-	2857	3			N	-0-					25

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

04	4080	X	3875	-0-	-205	-0-	3875	3			N	-0-					44
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					44
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					44
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					44
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					44
09	4170	X	3678	-0-	-492	-0-	3678	3			N	-0-					44

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

04	3180	X	2378	-0-	-802	-0-	2378	3			N	-0-					26
05	3286	X	2384	-0-	-902	-0-	2384	3			N	-0-					26
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					26
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					26
08	2449	X	1979	-0-	-470	-0-	1976	3	3	9	N	3	3	8			26
09	2370	X	1715	-0-	-655	-0-	1715	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
04	3210	X	2246	-0-	-964	-0-	2217	3	29	9	N	26					168
05	3317	X	2242	-0-	-1075	-0-	2242	3			N	-0-					168
06	2970	X	2334	-0-	-636	-0-	2332	3	2	9	N	2					170
07	2883	X	2024	-0-	-859	-0-	2009	3	15	9	N	14					184
08	2883	X	1770	-0-	-1113	-0-	1758	3	12	9	N	11					195
09	2340	X	1981	-0-	-359	-0-	1980	3	1	9	N	1	157	1			39

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
04	4410	X	2598	-0-	-1812	-0-	2482	3	116	9	N	105	166	1			180
05	3689	X	3556	-0-	-133	-0-	3556	3			N	-0-					180
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					180
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3629	3	2	9	N	2	2	8			180
08	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3460	3	2	9	N	2	2	8			180
09	3870	X	2833	-0-	-1037	-0-	2833	3			N	-0-					180

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4751	-0-	-589	-0-	4751	3			N	-0-					102
05	5053	X	4944	-0-	-109	-0-	4944	3			N	-0-	80	1			22
06	5010	X	4682	-0-	-328	-0-	4682	3			N	-0-					22
07	5177	X	4262	-0-	-915	-0-	4262	3			N	-0-					22
08	5177	X	4532	-0-	-645	-0-	4531	3	1	9	N	1	1	8			22
09	4770	X	4230	-0-	-540	-0-	4230	3			N	-0-					22

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3085	-0-	-1025	-0-	3074	3	11	9	N	10					68
05	4247	X	3274	-0-	-973	-0-	3256	3	18	9	N	16					84
06	4110	X	2822	-0-	-1288	-0-	2804	3	18	9	N	16					100
07	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	2947	3	36	9	N	33	3	8			130
08	3286	X	2933	-0-	-353	-0-	2909	3	24	9	N	22	2	8			150
09	3180	X	2574	-0-	-606	-0-	2560	3	14	9	N	13	1	8			162

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 238240 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6124 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	2984	3			N	-0-					83
05	3379	X	2314	-0-	-1065	-0-	2314	3			N	-0-					83
06	3270	X	3069	-0-	-201	-0-	2970	3	99	9	N	90	173	1			-0-
07	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3013	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					66
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					66
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					66
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2671	3	1	9	N	1	1	8			66
08	3193	X	1229	-0-	-1964	-0-	1228	3	1	9	N	1	1	8			66
09	3090	X	1564	-0-	-1526	-0-	1564	3			N	-0-					66

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2799	3	157	9	N	143	171	1			-0-
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
*09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2221	3	282	9	N	256	170	1			86

PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	870	N	104	-0-	-766	-0-	7	3	97	9	N	88	163	1			1
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					1
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1490	3	188	9	N	171	171	1			1
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1504	3	189	9	N	172	166	1	6	8	1
08	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	1250	3	8	9	N	7	7	8			1
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					1

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2022	3	79	9	N	72	167	1			1
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					1
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					1
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3878	3	162	9	N	147	146	1	1	8	1
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3249	3	1	9	N	1	1	8			1
*09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					1

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760																	
04	39090	X	28733	-0-	-10357	-0-	28733	3			N	-0-					-0-
05	34069	X	32056	-0-	-2013	-0-	32056	3			N	-0-					-0-
06	32970	X	25125	-0-	-7845	-0-	25125	3			N	-0-					-0-
07	34069	X	29300	-0-	-4769	-0-	29300	3			N	-0-					-0-
08	33170	X	26706	-0-	-6464	-0-	26706	3			N	-0-					-0-
09	31020	X	17285	-0-	-13735	-0-	17285	3			N	-0-					-0-
COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965																	
04	65370	X	43660	-0-	-21710	-0-	43660	3			N	-0-					-0-
05	61349	X	42805	-0-	-18544	-0-	42805	3			N	-0-					-0-
06	54420	X	41654	-0-	-12766	-0-	41654	3			N	-0-					-0-
07	50003	X	39015	-0-	-10988	-0-	39015	3			N	-0-					-0-
08	47244	X	36755	-0-	-10489	-0-	36755	3			N	-0-					-0-
*09	45060	X	45060	-0-	-0-	-0-	45060	3			N	-0-					-0-
HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530																	
04	10260	X	9239	-0-	-1021	-0-	9186	3	53	9	N	48					130
05	10509	X	9059	-0-	-1450	-0-	9002	3	57	9	N	52					182
06	9810	X	8984	-0-	-826	-0-	8937	3	47	9	N	43					225
07	10137	X	9038	-0-	-1099	-0-	9034	3	4	9	N	4					229
08	9579	X	8608	-0-	-971	-0-	8608	3			N	-0-					229
09	9240	X	8409	-0-	-831	-0-	8385	3	24	9	N	22	169	1			82
HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376																	
04	120180	X	87848	-0-	-32332	-0-	87848	3			N	-0-					-0-
05	120962	X	84226	-0-	-36736	-0-	84226	3			N	-0-					-0-
06	113100	X	76772	-0-	-36328	-0-	76772	3			N	-0-					-0-
07	105152	X	75416	-0-	-29736	-0-	75416	3			N	-0-					-0-
08	96379	X	72470	-0-	-23909	-0-	72470	3			N	-0-					-0-
09	87840	X	64868	-0-	-22972	-0-	64868	3			N	-0-					-0-
THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690																	
04	14B2 EXT		116745	-0-	116745	116745	116745	3			N	-0-					-0-
05	245085	X	128340	-0-	-116745	-0-	128340	3			N	-0-					-0-
06	98045	X	98045	-0-	-0-	-0-	98045	3			N	-0-					-0-
07	120652	X	104928	-0-	-15724	-0-	104928	3			N	-0-					-0-
08	128340	X	88121	-0-	-40219	-0-	88121	3			N	-0-					-0-
09	124200	X	90904	-0-	-33296	-0-	90904	3			N	-0-					-0-
OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227																	
04	44820	X	34294	-0-	-10526	-0-	34294	3			N	-0-					-0-
05	42904	X	33765	-0-	-9139	-0-	33765	3			N	-0-					-0-
06	39720	X	31538	-0-	-8182	-0-	31538	3			N	-0-					-0-
07	39122	X	-0-	-0-	-39122	-0-					N	-0-					-0-
08	37262	X	29504	-0-	-7758	-0-	29504	3			N	-0-					-0-
09	34290	X	27782	-0-	-6508	-0-	27782	3			N	-0-					-0-
RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194																	
04	66990	X	49651	-0-	-17339	-0-	49651	3			N	-0-					-0-
05	60729	X	48887	-0-	-11842	-0-	48887	3			N	-0-					-0-
06	58320	X	45432	-0-	-12888	-0-	45432	3			N	-0-					-0-
07	57319	X	45272	-0-	-12047	-0-	45272	3			N	-0-					-0-
08	53940	X	43269	-0-	-10671	-0-	43269	3			N	-0-					-0-
09	49650	X	41338	-0-	-8312	-0-	41338	3			N	-0-					-0-

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
04	7650	X	6146	-0-	-1504	-0-	6102	3	44	9	N	40					202
05	6727	X	6445	-0-	-282	-0-	6397	3	48	9	N	44	164	1			82
06	6510	X	5750	-0-	-760	-0-	5695	3	55	9	N	50					132
07	6355	X	3936	-0-	-2419	-0-	3890	3	46	9	N	42	5	8			169
08	6448	X	3929	-0-	-2519	-0-	3911	3	18	9	N	16	6	8			179
09	6240	X	6090	-0-	-150	-0-	6090	3			N	-0-					179

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	186532	-0-	186532	555576	186532	3			N	-0-					-0-
05	0	W	193603	-0-	193603	749179	193603	3			N	-0-					-0-
06	0	W	196184	-0-	196184	945363	196184	3			N	-0-					-0-
07	1130676	X	185313	-0-	-945363	-0-	185313	3			N	-0-					-0-
08	143313	X	133060	-0-	-10253	-0-	133060	3			N	-0-					-0-
09	138690	X	59380	-0-	-79310	-0-	59380	3			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152569	X	152569	-0-	-0-	-0-	152569	3			N	-0-					-0-
05	186633	X	186633	-0-	-0-	-0-	186633	3			N	-0-					-0-
06	209117	X	209117	-0-	-0-	-0-	209117	3			N	-0-					-0-
07	202379	X	202379	-0-	-0-	-0-	202379	3			N	-0-					-0-
08	156457	X	146058	-0-	-10399	-0-	146058	3			N	-0-					-0-
09	151410	X	108520	-0-	-42890	-0-	108520	3			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120000	X	97615	-0-	-22385	-0-	97615	3			N	-0-					-0-
05	124000	X	94410	-0-	-29590	-0-	94410	3			N	-0-					-0-
06	120000	X	85563	-0-	-34437	-0-	85563	3			N	-0-					-0-
07	113894	X	84243	-0-	-29651	-0-	84243	3			N	-0-					-0-
08	108283	X	81146	-0-	-27137	-0-	81146	3			N	-0-					-0-
09	97620	X	72080	-0-	-25540	-0-	72080	3			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114000	X	90671	-0-	-23329	-0-	90671	3			N	-0-					-0-
05	117800	X	88213	-0-	-29587	-0-	88213	3			N	-0-					-0-
06	114000	X	80572	-0-	-33428	-0-	80572	3			N	-0-					-0-
07	108407	X	78519	-0-	-29888	-0-	78519	3			N	-0-					-0-
08	100223	X	77060	-0-	-23163	-0-	77060	3			N	-0-					-0-
09	90660	X	69269	-0-	-21391	-0-	69269	3			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120000	X	84217	-0-	-35783	-0-	84217	3			N	-0-					-0-
05	124000	X	81704	-0-	-42296	-0-	81704	3			N	-0-					-0-
06	120000	X	74829	-0-	-45171	-0-	74829	3			N	-0-					-0-
07	101401	X	73619	-0-	-27782	-0-	73619	3			N	-0-					-0-
08	93279	X	59929	-0-	-33350	-0-	59929	3			N	-0-					-0-
09	84210	X	62628	-0-	-21582	-0-	62628	3			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132000	X	94175	-0-	-37825	-0-	94175	3			N	-0-					-0-
05	136400	X	91104	-0-	-45296	-0-	91104	3			N	-0-					-0-
06	132000	X	83080	-0-	-48920	-0-	83080	3			N	-0-					-0-
07	111693	X	81730	-0-	-29963	-0-	81730	3			N	-0-					-0-
08	104656	X	78312	-0-	-26344	-0-	78312	3			N	-0-					-0-
09	94170	X	70638	-0-	-23532	-0-	70638	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
04	228420	X	211536	-0-	-16884	-0-	211536	3			N	-0-					-0-
05	236034	X	197518	-0-	-38516	-0-	197518	3			N	-0-					-0-
06	228420	X	176386	-0-	-52034	-0-	176386	3			N	-0-					-0-
07	233523	X	153770	-0-	-79753	-0-	153770	3			N	-0-					-0-
08	227571	X	163460	-0-	-64111	-0-	163460	3			N	-0-					-0-
09	211530	X	149966	-0-	-61564	-0-	149966	3			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
04	60900	X	54008	-0-	-6892	-0-	54008	3			N	-0-					-0-
05	62930	X	50038	-0-	-12892	-0-	50038	3			N	-0-					-0-
06	60900	X	34346	-0-	-26554	-0-	34346	3			N	-0-					-0-
07	62930	X	7072	-0-	-55858	-0-	7072	3			N	-0-					-0-
08	62930	X	10223	-0-	-52707	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
09	0	W	8722	-0-	8722	8722	8722	3			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
04	44300	X	44300	-0-	-0-	-0-	44300	3			N	-0-					-0-
05	38626	X	36839	-0-	-1787	-0-	36839	3			N	-0-					-0-
06	37380	X	16083	-0-	-21297	-0-	16083	3			N	-0-					-0-
07	38626	X	5552	-0-	-33074	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
08	38626	X	971	-0-	-37655	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	37380	X	699	-0-	-36681	-0-	699	3			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		121824	-0-	121824	121824	121824	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		101326	-0-	101326	223150	101326	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		94151	-0-	94151	317301	94151	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		95105	-0-	95105	412406	95105	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		77600	-0-	77600	490006	77600	3			N	-0-					-0-

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
04	2430	N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
*09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	496	X	174	-0-	-322	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-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

04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	992	N	776	-0-	-216	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	593	-0-	-523	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	870	N	524	-0-	-346	-0-	524	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1590	N	1327	-0-	-263	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
*08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

04	10890	X	7748	-0-	-3142	-0-	7748	3			N	-0-					-0-
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	3			N	-0-					-0-
06	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	3			N	-0-					-0-
07	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	3			N	-0-					-0-
08	11346	X	9505	-0-	-1841	-0-	9505	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	61	-0-	-3209	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2646	-0-	-547	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
*08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HINES WELL #: 1 H RRCID -> 232808 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6100 - 7760

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2013 - PLUGGED 11/21/13

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	579	1	1133	3	N	-0-					72
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	598	1	226	3	N	7					79
							8	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	579	1	1212	3	N	40					119
							44	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	598	1	1425	3	N	-0-					119
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	597	1	1492	3	N	35					154
							39	9									
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	579	1	1263	3	N	-0-					154

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	541	1	4551	3	N	-0-					231
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	578	1	5030	3	N	-0-					231
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	560	1	5615	3	N	-0-					231
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	578	1	5624	3	N	15	170	1			76
							17	9									
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	577	1	4570	3	N	-0-					76
*09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	560	1	4144	3	N	-0-					76

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					45
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4354	3	10	9	N	9					54
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					54
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					54
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					54
*09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LYON A WELL #: 1H RRCID -> 245891 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 5815 - 8227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUIR "M" WELL #: 4H RRCID -> 248404 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6593 - 8500

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUIR "M" WELL #: 5H RRCID -> 248416 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6898 - 8800

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

04	1410 X	61	-0-	-1349	-0-	61	3			N	-0-					48
05	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	204	1	5367	3	N	-0-					48
06	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	240	1	7095	3	N	63	42	1			69
						69	9									
07	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	224	1	7530	3	N	37	69	1			37
						41	9									
08	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7218	3	63	9	N	57	67	1			27
*09	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7379	3	41	9	N	37					64

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

04	16050 X	14540	-0-	-1510	-0-	14440	3	100	9	Y	91	85	1			49
05	16585 X	14546	-0-	-2039	-0-	14444	3	102	9	Y	93	81	1			61
06	15510 X	14014	-0-	-1496	-0-	13922	3	92	9	Y	84	82	1			63
07	15159 X	14382	-0-	-777	-0-	14305	3	77	9	Y	70	77	1			56
08	15159 X	14122	-0-	-1037	-0-	13992	3	130	9	Y	118	152	1			22
09	14550 X	12670	-0-	-1880	-0-	12584	3	86	9	Y	78	68	1			32

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

04	3030 X	1170	-0-	-1860	-0-	490	1	474	3	N	187	119	1			101
						206	9									
05	1767 X	859	-0-	-908	-0-	512	1	202	3	N	132	182	1	5	8	46
						145	9									
06	1380 X	675	-0-	-705	-0-	495	1	55	3	N	114	126	1			34
						125	9									
07	1271 X	735	-0-	-536	-0-	507	1	30	3	N	180	166	1	9	8	39
						198	9									
08	1271 X	661	-0-	-610	-0-	512	1	149	9	N	135	171	1			3
*09	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	495	1	882	3	N	123	59	1	6	8	61
						135	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
04	18480	X	16444	-0-	-2036	-0-	16336	3	108	9	Y	98	91	1			53
05	17577	X	16065	-0-	-1512	-0-	15958	3	107	9	Y	97	86	1			64
06	16050	X	15319	-0-	-731	-0-	15211	3	108	9	Y	98	88	1			74
07	16988	X	15652	-0-	-1336	-0-	15549	3	103	9	Y	94	93	1			75
08	16988	X	15287	-0-	-1701	-0-	15110	3	177	9	Y	161	206	1			30
09	16440	X	14143	-0-	-2297	-0-	14030	3	113	9	Y	103	91	1			42

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	4529	-0-	4529	8799	490	1	3833	3	Y	187	114	1			101
							206	9									
05	0	W	5147	-0-	5147	13946	512	1	4494	3	Y	128	182	1			47
							141	9									
06	19247	X	5301	-0-	-13946	-0-	495	1	4681	3	Y	114	127	1			34
							125	9									
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	510	1	4681	3	Y	172	167	1			39
							189	9									
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	512	1	4172	3	Y	138	173	1			4
							152	9									
*09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	495	1	4147	3	Y	116	59	1			61
							128	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6513	-0-	-117	-0-	158	1	6264	3	Y	83	152	1			71
							91	9									
05	7533	X	6779	-0-	-754	-0-	6748	3	31	9	Y	28	50	1			49
06	6930	X	6617	-0-	-313	-0-	6562	3	55	9	Y	50	36	1			63
07	7161	X	6466	-0-	-695	-0-	6405	3	61	9	Y	55	40	1			78
08	7161	X	6665	-0-	-496	-0-	6636	3	29	9	Y	26	43	1			61
*09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6761	3	67	9	Y	61	84	1			38

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	12458	-0-	12458	21526	12336	3	122	9	N	111					148
05	0	W	8297	-0-	8297	29823	298	1	7999	3	N	-0-					148
06	38815	X	8992	-0-	-29823	-0-	240	1	8663	3	N	81	129	1			100
							89	9									
07	10075	X	9227	-0-	-848	-0-	272	1	8893	3	N	56	101	1			55
							62	9									
08	10075	X	9139	-0-	-936	-0-	496	1	8532	3	N	101	108	1			48
							111	9									
09	9750	X	7864	-0-	-1886	-0-	478	1	7314	3	N	65					113
							72	9									

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	488	1	9308	3	Y	-0-	59	1			45
05	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	512	1	12157	3	Y	-0-					45
06	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	495	1	9011	3	Y	21	55	1			11
							23	9									
07	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	393	1	14783	3	Y	1					12
							1	9									
08	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	512	1	12488	3	Y	81	59	1			34
							89	9									
*09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	412	1	8472	3	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	495	1	14209	3	Y	-0-	52	1			39
05	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	446	1	16228	3	Y	-0-					39
06	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	15332	3	24	9	Y	22	50	1			11
07	15190	X	14836	-0-	-354	-0-	86	1	14749	3	Y	1					12
							1	9									
08	16368	X	13821	-0-	-2547	-0-	13753	3	68	9	Y	62	48	1			26
09	15840	X	10928	-0-	-4912	-0-	55	1	10873	3	Y	-0-					26

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	484	1	3684	3	Y	170	105	1			91
							187	9									
05	4402	X	3046	-0-	-1356	-0-	512	1	2422	3	Y	102	156	1			37
							112	9									
06	3300	X	2400	-0-	-900	-0-	495	1	1817	3	Y	80	93	1			24
							88	9									
07	4278	X	2964	-0-	-1314	-0-	512	1	2229	3	Y	203	181	1			46
							223	9									
08	4278	X	3367	-0-	-911	-0-	512	1	2723	3	Y	120	163	1			3
							132	9									
09	4140	X	2126	-0-	-2014	-0-	495	1	1507	3	Y	113	57	1			59
							124	9									

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

04	0	W	7075	-0-	7075	17013	486	1	6506	3	Y	75	124	1			3
							83	9									
05	0	W	2389	-0-	2389	19402	512	1	1802	3	Y	68	44	1			27
							75	9									
06	23094	X	3692	-0-	-19402	-0-	494	1	3124	3	Y	67	86	1			8
							74	9									
07	9145	X	3045	-0-	-6100	-0-	510	1	2436	3	Y	90	86	1			12
							99	9									
08	9145	X	2005	-0-	-7140	-0-	510	1	1407	3	Y	80	86	1			6
							88	9									
09	7080	X	2017	-0-	-5063	-0-	494	1	1437	3	Y	78	43	1			41
							86	9									

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

04	16500	X	16148	-0-	-352	-0-	495	1	15653	3	Y	-0-					299
05	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	512	1	18012	3	Y	6	159	1	5	8	141
							7	9									
06	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	495	1	16075	3	Y	6					147
							7	9									
07	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	512	1	15487	3	Y	101	143	1	2	8	103
							111	9									
08	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	512	1	8017	3	Y	10	87	1	2	8	24
							11	9									
*09	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	495	1	15617	3	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	3120	X	793	-0-	-2327	-0-	487	1	287	3	Y	17	16	1			12
							19	9									
05	2759	X	1285	-0-	-1474	-0-	512	1	754	3	Y	17	17	1			12
							19	9									
06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	495	1	6486	3	Y	21	16	1			17
							23	9									
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	463	1	5331	3	Y	9	16	1			10
							10	9									
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	8	16	1			2
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-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
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			Y	-0-					26
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	512	1	8	9	Y	7	14	1	6	8	13
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	1	7	9	Y	6					19
07	527	N	226	-0-	-301	-0-	116	1	110	9	Y	100	19	1			100
08	527	N	208	-0-	-319	-0-	206	1	2	9	Y	2	85	1	2	8	15
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	1			Y	-0-					15

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
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	495	1	6255	3	Y	102	95	1			72
							112	9									
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	512	1	4137	3	Y	94	98	1			68
							103	9									
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	495	1	5091	3	Y	126	92	1			102
							139	9									
07	4123	X	3605	-0-	-518	-0-	466	1	3091	3	Y	44	98	1			48
							48	9									
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	47	86	1			9
09	3990	X	23	-0-	-3967	-0-	23	1			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
04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	489	1	5376	3	Y	65	60	1			46
							72	9									
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	512	1	5284	3	Y	60	62	1			44
							66	9									
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	492	1	4097	3	Y	78	58	1			64
							86	9									
07	4123	X	1689	-0-	-2434	-0-	446	1	1212	3	Y	28	61	1			31
							31	9									
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	46	68	1			9
09	3990	X	190	-0-	-3800	-0-	190	1			Y	-0-					9

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	492	1	1575	3	N	75	123	1			3
							83	9									
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	512	1	1514	3	N	69	45	1			27
							76	9									
06	1410	X	1167	-0-	-243	-0-	492	1	601	3	N	67	86	1			8
							74	9									
07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	510	1	1140	3	N	89	85	1			12
							98	9									
08	1457	X	1324	-0-	-133	-0-	512	1	725	3	N	79	85	1			6
							87	9									
09	1410	X	1211	-0-	-199	-0-	495	1	632	3	N	76	42	1			40
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	13800	X	12589	-0-	-1211	-0-	488	1	12101	3	Y	-0-	67	1			50
05	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	512	1	11629	3	Y	-0-					50
06	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	495	1	12283	3	Y	22	61	1			11
							24	9									
07	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	512	1	11597	3	Y	1					12
							1	9									
08	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	507	1	11091	3	Y	91	65	1			38
							100	9									
09	10980	X	9678	-0-	-1302	-0-	349	1	9329	3	Y	-0-					38

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
04	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	492	1	18032	3	Y	75	124	1			3
							83	9									
05	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	511	1	20196	3	Y	64	42	1			25
							70	9									
06	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	495	1	18727	3	Y	67	84	1			8
							74	9									
07	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	512	1	19101	3	Y	90	86	1			12
							99	9									
08	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	510	1	19780	3	Y	81	87	1			6
							89	9									
*09	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	495	1	19157	3	Y	78	43	1			41
							86	9									

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
04	3000	N	3908	-0-	908	908	492	1	3335	3	Y	74	122	1			3
							81	9									
05	3100	N	3244	-0-	144	1052	481	1	2696	3	Y	61	40	1			24
							67	9									
06	3551	X	2499	-0-	-1052	-0-	495	1	1931	3	Y	66	82	1			8
							73	9									
07	2232	X	1764	-0-	-468	-0-	510	1	1157	3	Y	88	84	1			12
							97	9									
08	2232	X	2182	-0-	-50	-0-	512	1	1582	3	Y	80	86	1			6
							88	9									
09	2160	X	1355	-0-	-805	-0-	495	1	774	3	Y	78	43	1			41
							86	9									

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
04	20730	X	11286	-0-	-9444	-0-	446	1	10731	3	Y	99	130	1			20
							109	9									
05	21421	X	10503	-0-	-10918	-0-	322	1	10067	3	Y	104	60	1			64
							114	9									
06	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	389	1	12198	3	Y	42	63	1			43
							46	9									
07	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	277	1	9860	3	Y	91	118	1			16
							100	9									
08	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	17856	3	146	9	Y	133	119	1			30
*09	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14452	3	95	9	Y	86	61	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
04	12300	X	8658	-0-	-3642	-0-	8547	3	111	9	Y	101	134	1			20
05	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	392	1	12571	3	Y	108	62	1			66
							119	9									
06	0	W	8780	-0-	8780	8780	389	1	8346	3	Y	41	66	1			41
							45	9									
07	0	W	10181	-0-	10181	18961	315	1	9766	3	Y	91	116	1			16
							100	9									
08	0	W	10750	-0-	10750	29711	336	1	10278	3	Y	124	112	1			28
							136	9									
*09	40825	X	11114	-0-	-29711	-0-	240	1	10784	3	Y	82	58	1			52
							90	9									

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
04	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	489	1	7541	3	Y	192	202	1			82
							211	9									
05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	512	1	7892	3	Y	178	199	1			61
							196	9									
06	8850	X	7379	-0-	-1471	-0-	495	1	6689	3	Y	177	201	1			37
							195	9									
07	9145	X	7594	-0-	-1551	-0-	512	1	6853	3	Y	208	201	1			44
							229	9									
08	9145	X	8246	-0-	-899	-0-	512	1	7539	3	Y	177	167	1			54
							195	9									
*09	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	474	1	7924	3	Y	165	165	1			54
							182	9									

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
04	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	488	1	7840	3	Y	214	230	1			91
							235	9									
05	8494	X	7933	-0-	-561	-0-	512	1	7200	3	Y	201	223	1			69
							221	9									
06	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	495	1	7706	3	Y	202	229	1			42
							222	9									
07	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	509	1	7407	3	Y	237	229	1			50
							261	9									
08	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	512	1	7419	3	Y	198	188	1			60
							218	9									
*09	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	495	1	6651	3	Y	188	187	1			61
							207	9									

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
04	1800	X	492	-0-	-1308	-0-	492	1			Y	-0-					24
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	430	1	22	9	Y	20					44
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					44
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					44
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	6608	-0-	-1972	-0-	495	1	5950	3	Y	148	97	1			160
							163	9									
05	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	512	1	8919	3	Y	227	269	1	3	8	115
							250	9									
06	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	495	1	8711	3	Y	176	172	1			119
							194	9									
07	9486	X	882	-0-	-8604	-0-	462	1	331	3	Y	81	171	1			29
							89	9									
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					29
09	9180	X	411	-0-	-8769	-0-	374	1	37	9	Y	34					63

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	495	1	5281	3	Y	124	149	1			42
							136	9									
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	512	1	3899	3	Y	143	108	1			77
							157	9									
06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	495	1	6876	3	Y	111	145	1			43
							122	9									
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	512	1	5612	3	Y	89	84	1			48
							98	9									
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	512	1	6136	3	Y	121	128	1			41
							133	9									
*09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	495	1	5218	3	Y	65	78	1			28
							72	9									

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	13	1			14
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	15	14	1	15	8	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					26
05	279	X	80	-0-	-199	-0-	80	1			Y	-0-					26
06	T. A.		336	-0-	336	336	336	1			Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					26
09	T. A.		103	-0-	103	439	103	1			Y	-0-					26

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
04	3840	X	3121	-0-	-719	-0-	495	1	2449	3	Y	161	197	1			55
							177	9									
05	3317	X	2514	-0-	-803	-0-	512	1	1819	3	Y	166	131	1			90
							183	9									
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	495	1	1345	3	Y	186	204	1			72
							205	9									
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	512	1	3124	3	Y	156	144	1			84
							172	9									
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	512	1	3421	3	Y	185	206	1			63
							204	9									
*09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	495	1	2998	3	Y	153	150	1			66
							168	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	488	1	15793	3	Y	111	89	1			91
							122	9									
05	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	512	1	15463	3	Y	108	82	1	2	8	115
							119	9									
06	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	411	1	13816	3	Y	101	173	1			43
							111	9									
07	10881	X	8419	-0-	-2462	-0-	190	1	8140	3	Y	81	4	8			120
							89	9									
08	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	224	1	12343	3	Y	74	96	1			98
							81	9									
09	10530	X	10412	-0-	-118	-0-	201	1	10133	3	Y	71	100	1	4	8	65
							78	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

04	3660	X	246	-0-	-3414	-0-	246	1			Y	-0-					34
05	503	X	503	-0-	-0-	-0-	482	1	21	9	Y	19	1	8			52
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			Y	-0-					52
07	279	X	160	-0-	-119	-0-	160	1			Y	-0-					52
08	496	N	182	-0-	-314	-0-	182	1			Y	-0-					52
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	1			Y	-0-					52

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	479	1	823	3	Y	145	61	1			117
							160	9									
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	512	1	3698	3	Y	215	221	1	2	8	109
							237	9									
06	3000	N	4007	-0-	1007	1007	495	1	3313	3	Y	181	168	1			122
							199	9									
07	1598	N	591	-0-	-1007	-0-	512	1	79	9	Y	72	168	1			26
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	1			Y	-0-					26
*09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	495	1	48	9	Y	44					70

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	495	1	4241	3	Y	-0-					34
05	4619	X	4453	-0-	-166	-0-	512	1	3888	3	Y	48					82
							53	9									
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	495	1	4512	3	Y	12	67	1			27
							13	9									
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	512	1	4365	3	Y	56	72	1			11
							62	9									
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	512	1	4433	3	Y	42					53
							46	9									
*09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	487	1	4408	3	Y	41	74	1			20
							45	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

04	10410	X	7834	-0-	-2576	-0-	477	1	7304	3	Y	48					69
							53	9									
05	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	512	1	8677	3	Y	48	67	1			50
							53	9									
06	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	495	1	8924	3	Y	58	80	1			28
							64	9									
07	8091	X	5536	-0-	-2555	-0-	495	1	5017	3	Y	22					50
							24	9									
08	9238	X	6288	-0-	-2950	-0-	512	1	5724	3	Y	47	74	1			23
							52	9									
09	9090	X	6466	-0-	-2624	-0-	487	1	5972	3	Y	6					29
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24000	X	14360	-0-	-9640	-0-	389	1	13835	3	Y	124					172
							136	9									
05	24800	X	10997	-0-	-13803	-0-	436	1	10483	3	Y	71	166	1			77
							78	9									
06	19620	X	11046	-0-	-8574	-0-	495	1	10419	3	Y	120	140	1			57
							132	9									
07	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	116	1	21228	3	Y	45					102
							50	9									
08	21753	X	21753	-0-	-0-	-0-	21639	3	114	9	Y	104	155	1			51
*09	20493	X	20493	-0-	-0-	-0-	20449	3	44	9	Y	40					91

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	489	1	4874	3	Y	204	217	1			87
							224	9									
05	5146	X	4894	-0-	-252	-0-	507	1	4177	3	Y	191	213	1			65
							210	9									
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	489	1	5462	3	Y	194	219	1			40
							213	9									
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	511	1	5098	3	Y	217	211	1			46
							239	9									
08	5766	X	5559	-0-	-207	-0-	512	1	4841	3	Y	187	176	1			57
							206	9									
09	6030	X	4900	-0-	-1130	-0-	495	1	4211	3	Y	176	176	1			57
							194	9									

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	8944	-0-	-1826	-0-	472	1	8257	3	Y	195	211	1			83
							215	9									
05	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	512	1	9262	3	Y	188	201	1	9	8	61
							207	9									
06	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	495	1	9074	3	Y	178	202	1			37
							196	9									
07	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	511	1	8883	3	Y	227	205	1	14	8	45
							250	9									
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	512	1	8297	3	Y	171	164	1			52
							188	9									
09	8700	X	7935	-0-	-765	-0-	486	1	7262	3	Y	170	161	1	9	8	52
							187	9									

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
04	12810	X	10720	-0-	-2090	-0-	495	1	10141	3	Y	76	97	1			15
							84	9									
05	11656	X	11651	-0-	-5	-0-	283	1	11283	3	Y	77	45	1			47
							85	9									
06	12330	X	7080	-0-	-5250	-0-	170	1	6865	3	Y	41	47	1			41
							45	9									
07	12741	X	8928	-0-	-3813	-0-	309	1	8519	3	Y	91	116	1			16
							100	9									
08	12741	X	8938	-0-	-3803	-0-	272	1	8526	3	Y	127	114	1			29
							140	9									
09	11280	X	10455	-0-	-825	-0-	240	1	10124	3	Y	83	59	1			53
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	495	1	1732	3	Y	143	176	1			49
							157	9									
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	512	1	1426	3	Y	157	121	1			85
							173	9									
06	2460	X	2210	-0-	-250	-0-	495	1	1544	3	Y	155	180	1			60
							171	9									
07	2542	X	1455	-0-	-1087	-0-	512	1	811	3	Y	120	115	1			65
							132	9									
08	2542	X	1121	-0-	-1421	-0-	512	1	444	3	Y	150	164	1			51
							165	9									
09	2370	X	854	-0-	-1516	-0-	495	1	231	3	Y	116	117	1			50
							128	9									

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
04	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	480	1	11170	3	N	214	176	1			182
							235	9									
05	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	496	1	11865	3	N	185	173	1	2	8	192
							204	9									
06	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	480	1	11746	3	N	181	174	1			199
							199	9									
07	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	496	1	12406	3	N	172	171	1	1	8	199
							189	9									
08	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	496	1	12167	3	N	166	316	1	2	8	47
							183	9									
09	12420	X	10272	-0-	-2148	-0-	480	1	9521	3	N	246	169	1			124
							271	9									

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
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	481	1	3997	3	Y	-0-					19
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	512	1	3501	3	Y	45					64
							50	9									
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	495	1	4349	3	Y	7	52	1			19
							8	9									
07	4619	X	4513	-0-	-106	-0-	508	1	3965	3	Y	36	48	1			7
							40	9									
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	512	1	4279	3	Y	20					27
							22	9									
*09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	495	1	4360	3	Y	32	44	1			15
							35	9									

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
04	4770	X	4290	-0-	-480	-0-	495	1	3795	3	Y	-0-					16
05	4929	X	3534	-0-	-1395	-0-	512	1	2968	3	Y	49					65
							54	9									
06	4410	X	4407	-0-	-3	-0-	495	1	3905	3	Y	6	52	1			19
							7	9									
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	512	1	4086	3	Y	37	49	1			7
							41	9									
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	512	1	3982	3	Y	29					36
							32	9									
09	4410	X	4262	-0-	-148	-0-	495	1	3732	3	Y	32	53	1			15
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23070	X	21560	-0-	-1510	-0-	21464	3	96	9	Y	87					124
05	22027	X	22027	-0-	-0-	-0-	21947	3	80	9	Y	73	120	1	4	8	73
06	22500	X	21154	-0-	-1346	-0-	21060	3	94	9	Y	85	117	1			41
07	23250	X	20475	-0-	-2775	-0-	20433	3	42	9	Y	38	5	8			74
08	23250	X	19538	-0-	-3712	-0-	19458	3	80	9	Y	73	111	1			36
09	21570	X	18142	-0-	-3428	-0-	18112	3	30	9	Y	27	4	8			59

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	147	1	5849	3	Y	90	181	1			77
							99	9									
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	225	1	5720	3	Y	34	54	1			57
							37	9									
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	240	1	5428	3	Y	59	41	1			75
							65	9									
07	6045	X	5836	-0-	-209	-0-	256	1	5514	3	Y	60	48	1			87
							66	9									
08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	248	1	5900	3	Y	31	48	1			70
							34	9									
*09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	271	1	6033	3	Y	52	90	1			32
							57	9									

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	507	1	961	3	N	3					125
							3	9									
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	535	1	1482	3	N	183	166	1			142
							201	9									
06	3000	N	5269	-0-	2269	2269	510	1	4675	3	N	76	170	1			48
							84	9									
07	3100	N	5710	-0-	2610	4879	527	1	5135	3	N	44					92
							48	9									
08	3100	N	5501	-0-	2401	7280	552	1	4877	3	N	65					157
							72	9									
*09	12128	X	4848	-0-	-7280	-0-	534	1	4242	3	N	65	169	1			53
							72	9									

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	5907	-0-	-2253	-0-	478	1	5152	3	N	252	344	1			74
							277	9									
05	9269	X	6206	-0-	-3063	-0-	496	1	5434	3	N	251	164	1	10	8	151
							276	9									
06	8970	X	6207	-0-	-2763	-0-	480	1	5505	3	N	202	174	1			179
							222	9									
07	9269	X	6406	-0-	-2863	-0-	496	1	5645	3	N	241	173	1	7	8	240
							265	9									
08	6572	X	6246	-0-	-326	-0-	496	1	5495	3	N	232	328	1	8	8	136
							255	9									
09	6210	X	5181	-0-	-1029	-0-	480	1	4495	3	N	187	166	1			157
							206	9									

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1076	-0-	-424	-0-	480	1	516	3	Y	73	88	1			88
							80	9									
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	1	89	1			-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	480	1	1247	3	Y	68	81	1			81
							75	9									
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	81	1			-0-
06	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2101	X	-0-	-0-	-2101	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

04	12750	X	12570	-0-	-180	-0-	480	1	12014	3	Y	69	106	1			174
							76	9									
05	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	400	1	13560	3	Y	137	200	1			111
							151	9									
06	14640	X	10678	-0-	-3962	-0-	210	1	10424	3	Y	40	91	1			60
							44	9									
07	15128	X	5695	-0-	-9433	-0-	376	1	5254	3	Y	59					119
							65	9									
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	472	1	13772	3	Y	71	94	1			96
							78	9									
09	13650	X	12348	-0-	-1302	-0-	240	1	12030	3	Y	71	95	1			72
							78	9									

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

04	17760	X	15145	-0-	-2615	-0-	15077	3	68	9	Y	62	71	1			133
05	18352	X	12565	-0-	-5787	-0-	96	1	12331	3	Y	125	157	1			101
							138	9									
06	17760	X	16315	-0-	-1445	-0-	210	1	16064	3	Y	37	83	1			55
							41	9									
07	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	88	1	19035	3	Y	58					113
							64	9									
08	18228	X	15674	-0-	-2554	-0-	24	1	15583	3	Y	61	89	1			85
							67	9									
09	16320	X	14358	-0-	-1962	-0-	240	1	14065	3	Y	48	84	1			49
							53	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

04	3000	N	4135	-0-	1135	1135	495	1	3546	3	N	85					191
							94	9									
05	3100	N	4954	-0-	1854	2989	469	1	4301	3	N	167	177	1			181
							184	9									
06	8709	X	5720	-0-	-2989	-0-	476	1	5135	3	N	99					280
							109	9									
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	483	1	4036	3	N	80	174	1			186
							88	9									
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	498	1	2840	3	N	76					262
							84	9									
*09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	466	1	3297	3	N	75	174	1			163
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	9114	X	6607	-0-	-2507	-0-	481 326	1 9	5800	3	N	296	351	1			67
05	3100	N	4711	-0-	1611	1611	487 254	1 9	3970	3	N	231	174	1			124
06	3000	N	3197	-0-	197	1808	407 169	1 9	2621	3	N	154	178	1			100
07	7618	X	5810	-0-	-1808	-0-	441 149	1 9	5220	3	N	135	170	1			65
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	498 176	1 9	4918	3	N	160	178	1			47
*09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	367 134	1 9	3911	3	N	122					169

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

04	21240	X	18755	-0-	-2485	-0-	480 158	1 9	18117	3	N	144					253
05	21948	X	18019	-0-	-3929	-0-	496 105	1 9	17418	3	N	95	172	1	2	8	174
06	21180	X	16302	-0-	-4878	-0-	480 107	1 9	15715	3	N	97	167	1			104
07	19375	X	17034	-0-	-2341	-0-	496 153	1 9	16385	3	N	139	164	1	2	8	77
08	19375	X	17697	-0-	-1678	-0-	496 140	1 9	17061	3	N	127	152	1			52
09	18750	X	16419	-0-	-2331	-0-	480 157	1 9	15782	3	N	143	1	8			194

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

04	1050	N	959	-0-	-91	-0-	480	1	479	3	N	-0-					95
05	1147	N	421	-0-	-726	-0-	217 1	1 9	203	3	N	1	1	8			95
06	1080	N	178	-0-	-902	-0-	176	1	2	3	N	-0-					95
07	992	N	730	-0-	-262	-0-	496 21	1 9	213	3	N	19	2	8			112
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	496 39	1 9	353	3	N	35					147
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	480 18	1 9	169	3	N	16	123	1	1	8	39

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

04	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	480 354	1 9	8830	3	Y	322	241	1			117
05	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	496 215	1 9	7613	3	Y	195	245	1			67
06	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	480	1	8807	3	Y	-0-					67
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	494 389	1 9	8375	3	Y	354	258	1			163
08	9176	X	8365	-0-	-811	-0-	491 207	1 9	7667	3	Y	188	184	1			167
09	8880	X	8258	-0-	-622	-0-	480 157	1 9	7621	3	Y	143	229	1			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	9570	X	2592	-0-	-6978	-0-	480	1	2001	3	Y	101	94	1			86
							111	9									
05	7440	X	3725	-0-	-3715	-0-	488	1	3064	3	Y	157	120	1	13	8	110
							173	9									
06	5070	X	1958	-0-	-3112	-0-	480	1	1417	3	Y	55	122	1			43
							61	9									
07	5239	X	2409	-0-	-2830	-0-	495	1	1894	3	Y	18	45	1			16
							20	9									
08	5239	X	3199	-0-	-2040	-0-	488	1	2699	3	Y	11	20	1			7
							12	9									
*09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	479	1	3394	3	Y	7	10	1			4
							8	9									

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
04	24609	X	24609	-0-	-0-	-0-	477	1	23722	3	Y	373	265	1			316
							410	9									
05	21948	X	21941	-0-	-7	-0-	496	1	20995	3	Y	409	410	1	9	8	306
							450	9									
06	22110	X	20134	-0-	-1976	-0-	480	1	19265	3	Y	354	383	1			277
							389	9									
07	25420	X	20738	-0-	-4682	-0-	495	1	19835	3	Y	371	299	1			349
							408	9									
08	25420	X	20035	-0-	-5385	-0-	478	1	19008	3	Y	499	505	1			343
							549	9									
09	24600	X	19602	-0-	-4998	-0-	476	1	18724	3	Y	365	492	1			216
							402	9									

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
04	18300	X	14503	-0-	-3797	-0-	480	1	13744	3	Y	254	451	1			92
							279	9									
05	18910	X	14821	-0-	-4089	-0-	496	1	13999	3	Y	296	286	1			102
							326	9									
06	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	480	1	11309	3	Y	176					278
							194	9									
07	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	242	1	16616	3	Y	297	438	1			137
							327	9									
08	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	21070	3	242	9	Y	220	162	1			195
*09	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	19211	3	243	9	Y	221	291	1			125

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
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	467	1	8104	3	N	87	175	1			62
							96	9									
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	496	1	9098	3	N	59	2	8			119
							65	9									
06	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	480	1	9065	3	N	73					192
							80	9									
07	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	496	1	9785	3	N	49	172	1	3	8	66
							54	9									
08	9672	X	9670	-0-	-2	-0-	470	1	9154	3	N	42					108
							46	9									
*09	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	476	1	9191	3	N	36	1	8			143
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	12351	-0-	-489	-0-	477	1	11423	3	N	410	521	1			106
							451	9									
05	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	496	1	9394	3	N	220	180	1	6	8	140
							242	9									
06	7800	X	6626	-0-	-1174	-0-	470	1	5925	3	N	210	177	1			173
							231	9									
07	12772	X	7560	-0-	-5212	-0-	496	1	6881	3	N	166	170	1	9	8	160
							183	9									
08	12772	X	6475	-0-	-6297	-0-	485	1	5824	3	N	151	171	1			140
							166	9									
09	12360	X	6507	-0-	-5853	-0-	474	1	5882	3	N	137	172	1	4	8	101
							151	9									

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	5317	-0-	-5753	-0-	480	1	4604	3	Y	212	250	1			99
							233	9									
05	10230	X	5655	-0-	-4575	-0-	496	1	4939	3	Y	200	112	1			187
							220	9									
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	474	1	5597	3	Y	168	196	1			159
							185	9									
07	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	496	1	9076	3	Y	170	179	1			150
							187	9									
08	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	430	1	14668	3	Y	163	250	1			63
							179	9									
*09	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	344	1	19557	3	Y	174	126	1			111
							191	9									

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	478	1	41	9	N	37					104
05	1457	X	518	-0-	-939	-0-	496	1	22	9	N	20					124
06	1410	X	529	-0-	-881	-0-	479	1	50	9	N	45					169
07	1457	X	520	-0-	-937	-0-	491	1	29	9	N	26					195
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	496	1	42	9	N	38					233
09	540	X	480	-0-	-60	-0-	480	1			N	-0-					233

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	14063	-0-	-397	-0-	478	1	13464	3	N	110	174	1			89
							121	9									
05	14911	X	11650	-0-	-3261	-0-	496	1	11086	3	N	62					151
							68	9									
06	14430	X	6467	-0-	-7963	-0-	479	1	5916	3	N	65	184	1			32
							72	9									
07	14539	X	9512	-0-	-5027	-0-	495	1	8915	3	N	93					125
							102	9									
08	14539	X	11233	-0-	-3306	-0-	496	1	10591	3	N	133	169	1			89
							146	9									
09	14070	X	13113	-0-	-957	-0-	480	1	12503	3	N	118					207
							130	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	4280	-0-	-4720	-0-	480	1	3642	3	N	144	175	1			180
							158	9									
05	9300	X	2296	-0-	-7004	-0-	496	1	1654	3	N	133	171	1	5	8	137
							146	9									
06	9000	X	1593	-0-	-7407	-0-	480	1	1022	3	N	83	173	1			47
							91	9									
07	7161	X	554	-0-	-6607	-0-	496	1	58	9	N	53	1	8			99
08	4433	X	539	-0-	-3894	-0-	496	1	43	9	N	39	2	8			136
*09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	480	1	5037	3	N	235	170	1			201
							259	9									

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	8006	-0-	-2014	-0-	480	1	7253	3	N	248	176	1			264
							273	9									
05	9331	X	8283	-0-	-1048	-0-	496	1	7610	3	N	161	171	1			254
							177	9									
06	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	480	1	7537	3	N	127	167	1			214
							140	9									
07	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	491	1	7884	3	N	138	170	1			182
							152	9									
08	8277	X	8094	-0-	-183	-0-	496	1	7444	3	N	140	172	1			150
							154	9									
09	8160	X	7852	-0-	-308	-0-	480	1	7237	3	N	123	177	1			96
							135	9									

BELOATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267847 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7525 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	480	1	11817	3	N	396	520	1			160
							436	9									
05	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	496	1	11263	3	N	292	171	1			281
							321	9									
06	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	480	1	9812	3	N	234	345	1			170
							257	9									
07	9703	X	9292	-0-	-411	-0-	494	1	8465	3	N	303	355	1			118
							333	9									
08	9703	X	9366	-0-	-337	-0-	496	1	8609	3	N	237	173	1			182
							261	9									
09	9390	X	9160	-0-	-230	-0-	479	1	8459	3	N	202	345	1			39
							222	9									

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23460	X	20118	-0-	-3342	-0-	20041	3	77	9	N	70	171	1			114
05	24242	X	20104	-0-	-4138	-0-	19953	3	151	9	N	137	172	1			79
06	23460	X	19670	-0-	-3790	-0-	19571	3	99	9	N	90					169
07	21979	X	19838	-0-	-2141	-0-	19666	3	172	9	N	156	166	1			159
08	21948	X	19374	-0-	-2574	-0-	19267	3	107	9	N	97	162	1			94
09	20130	X	18514	-0-	-1616	-0-	18422	3	92	9	N	84					178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	480	1	11536	3	N	646	507	1			307
							711	9									
05	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	496	1	13478	3	N	558	686	1	15	8	164
							614	9									
06	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	480	1	13871	3	N	592	513	1			243
							651	9									
07	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	496	1	15442	3	N	465	510	1	2	8	196
							512	9									
08	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	496	1	15394	3	N	496	515	1	6	8	171
							546	9									
*09	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	480	1	15530	3	N	413	520	1			64
							454	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELOATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268346 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7122 - 13723

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	478	1	4265	3	Y	293	219	1			139
							322	9									
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	496	1	4738	3	Y	291	297	1	2	8	131
							320	9									
06	6360	X	6105	-0-	-255	-0-	480	1	5338	3	Y	261	229	1			163
							287	9									
07	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	493	1	5813	3	Y	273	325	1	4	8	107
							300	9									
08	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	496	1	6027	3	Y	269	201	1			175
							296	9									
*09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	480	1	6931	3	Y	197	207	1	1	8	164
							217	9									

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

04	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	480	1	15095	3	N	681	700	1			163
							749	9									
05	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	496	1	14820	3	N	601	488	1	8	8	268
							661	9									
06	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	480	1	13706	3	N	478	523	1			223
							526	9									
07	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	496	1	14058	3	N	447	513	1	1	8	156
							492	9									
08	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	496	1	13315	3	N	407	342	1	3	8	218
							448	9									
*09	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	480	1	12476	3	N	413	346	1			285
							454	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	480	1	6009	3	Y	397	301	1			188
							437	9									
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	496	1	5937	3	Y	371	389	1	4	8	166
							408	9									
06	6960	X	5885	-0-	-1075	-0-	480	1	5051	3	Y	322	288	1			200
							354	9									
07	7192	X	6342	-0-	-850	-0-	493	1	5538	3	Y	283	368	1	4	8	111
							311	9									
08	7192	X	6289	-0-	-903	-0-	496	1	5459	3	Y	304	217	1			198
							334	9									
09	6930	X	6159	-0-	-771	-0-	480	1	5483	3	Y	178	228	1	1	8	147
							196	9									

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	480	1	16274	3	Y	428	444	1			200
							471	9									
05	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	496	1	14858	3	Y	326	221	1			305
							359	9									
06	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	480	1	14713	3	Y	317	321	1			301
							349	9									
07	12772	X	11611	-0-	-1161	-0-	495	1	10832	3	Y	258	332	1			227
							284	9									
08	12772	X	7560	-0-	-5212	-0-	496	1	6697	3	Y	334	432	1			129
							367	9									
09	12360	X	7826	-0-	-4534	-0-	480	1	7075	3	Y	246	218	1			157
							271	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21534	X	21534	-0-	-0-	-0-	478	1	20844	3	Y	193	165	1			148
							212	9									
05	23211	X	23211	-0-	-0-	-0-	496	1	22537	3	Y	162	229	1			81
							178	9									
06	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	480	1	21588	3	Y	146	78	1			149
							161	9									
07	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	496	1	21824	3	Y	133	227	1			55
							146	9									
08	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	80	1	22400	3	Y	107					162
							118	9									
*09	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	19752	3	76	9	Y	69	126	1			105

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5148	-0-	-1362	-0-	480	1	4225	3	N	403	342	1			225
							443	9									
05	6727	X	3275	-0-	-3452	-0-	496	1	2485	3	N	267	352	1	13	8	127
							294	9									
06	6510	X	1506	-0-	-5004	-0-	480	1	675	3	N	319	166	1			280
							351	9									
07	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	496	1	4233	3	N	355	514	1	2	8	119
							391	9									
08	5332	X	3735	-0-	-1597	-0-	489	1	2976	3	N	245	171	1	2	8	191
							270	9									
09	5160	X	540	-0-	-4620	-0-	474	1	66	9	N	60	165	1			86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	488 139	1 9	16659	3	Y	126	85	1			103
05	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	509 122	1 9	16478	3	Y	111	93	1	2	8	119
06	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	491 101	1 9	15135	3	Y	92	172	1			39
07	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	321 57	1 9	13775	3	Y	52	2	8			89
08	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	287 58	1 9	15812	3	Y	53	71	1			71
*09	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	294 55	1 9	14865	3	Y	50	72	1	3	8	46

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	478 288	1 9	13879	3	Y	262	193	1			202
05	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	496 210	1 9	14988	3	Y	191	297	1			96
06	20910	X	14989	-0-	-5921	-0-	480 152	1 9	14357	3	Y	138	93	1			141
07	21607	X	15304	-0-	-6303	-0-	496 299	1 9	14509	3	Y	272	300	1			113
08	17329	X	16093	-0-	-1236	-0-	496 189	1 9	15408	3	Y	172					285
09	15180	X	14572	-0-	-608	-0-	478 139	1 9	13955	3	Y	126	222	1			189

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23820	X	13911	-0-	-9909	-0-	480 362	1 9	13069	3	N	329	340	1			250
05	18073	X	6971	-0-	-11102	-0-	496 336	1 9	6139	3	N	305	341	1	5	8	209
06	14220	X	5388	-0-	-8832	-0-	480 301	1 9	4607	3	N	274	344	1			139
07	14384	X	4956	-0-	-9428	-0-	496 275	1 9	4185	3	N	250	171	1	5	8	213
08	14384	X	4506	-0-	-9878	-0-	496 222	1 9	3788	3	N	202	322	1	6	8	87
09	13920	X	3785	-0-	-10135	-0-	480 200	1 9	3105	3	N	182	158	1			111

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31440	X	23660	-0-	-7780	-0-	461 421	1 9	22778	3	N	383	517	1			215
05	32054	X	26131	-0-	-5923	-0-	496 479	1 9	25156	3	N	435	347	1	5	8	298
06	31020	X	25209	-0-	-5811	-0-	480 371	1 9	24358	3	N	337	347	1			288
07	26257	X	25131	-0-	-1126	-0-	496 381	1 9	24254	3	N	346	506	1	2	8	126
08	26133	X	24688	-0-	-1445	-0-	496 333	1 9	23859	3	N	303	321	1	5	8	103
09	25290	X	23842	-0-	-1448	-0-	480 312	1 9	23050	3	N	284	171	1			216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	429	1	4534	3	N	95					221
							105	9									
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	496	1	4981	3	N	103	173	1			151
							113	9									
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	466	1	4477	3	N	159	172	1			138
							175	9									
07	5239	X	4819	-0-	-420	-0-	463	1	4281	3	N	68					206
							75	9									
08	5549	X	4919	-0-	-630	-0-	496	1	4340	3	N	75	172	1			109
							83	9									
09	5370	X	4628	-0-	-742	-0-	463	1	4078	3	N	79					188
							87	9									

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	477	1	3473	3	N	117	174	1			63
							129	9									
05	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	496	1	2468	3	N	101	9	8			155
							111	9									
06	5070	X	3051	-0-	-2019	-0-	480	1	2316	3	N	232	171	1			216
							255	9									
07	5239	X	2945	-0-	-2294	-0-	495	1	2321	3	N	117	174	1	15	8	144
							129	9									
08	5239	X	2310	-0-	-2929	-0-	464	1	1776	3	N	64	159	1			49
							70	9									
09	4080	X	3564	-0-	-516	-0-	480	1	2970	3	N	104	20	8			133
							114	9									

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26280	X	-0-	-0-	-26280	-0-					N	-0-					129
05	22692	X	152	-0-	-22540	-0-	128	1	24	9	N	22	143	1			8
06	21960	X	2300	-0-	-19660	-0-	480	1	793	3	N	934	870	1			72
							1027	9									
07	18786	X	7482	-0-	-11304	-0-	496	1	5565	3	N	1292	1204	1	4	8	156
							1421	9									
08	16771	X	9887	-0-	-6884	-0-	496	1	7887	3	N	1367	1379	1	2	8	142
							1504	9									
*09	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	472	1	9141	3	N	1227	1203	1			166
							1350	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24510	X	-0-	-0-	-24510	-0-					N	-0-					161
05	24056	X	145	-0-	-23911	-0-	144	1	1	9	N	1	154	1	1	8	7
06	23280	X	2572	-0-	-20708	-0-	476	1	1494	3	N	547	520	1			34
							602	9									
07	22940	X	5804	-0-	-17136	-0-	496	1	4587	3	N	655	522	1	3	8	164
							721	9									
08	14167	X	7667	-0-	-6500	-0-	465	1	6470	3	N	665	682	1	3	8	144
							732	9									
*09	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	469	1	9252	3	N	643	676	1			111
							707	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

04	23880	X	20178	-0-	-3702	-0-	480	1	19543	3	N	141					163
							155	9									
05	24676	X	19933	-0-	-4743	-0-	496	1	19303	3	N	122	173	1	6	8	106
							134	9									
06	23880	X	18525	-0-	-5355	-0-	480	1	17916	3	N	117	167	1			56
							129	9									
07	22878	X	19091	-0-	-3787	-0-	496	1	18482	3	N	103	1	8			158
							113	9									
08	22847	X	18050	-0-	-4797	-0-	496	1	17444	3	N	100	176	1	3	8	79
							110	9									
09	20190	X	16904	-0-	-3286	-0-	467	1	16334	3	N	94					173
							103	9									

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

04	18877	X	18877	-0-	-0-	-0-	480	1	18229	3	N	153					173
							168	9									
05	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	496	1	17540	3	N	138	178	1	6	8	127
							152	9									
06	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	480	1	14942	3	N	140	176	1			91
							154	9									
07	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	496	1	16392	3	N	127	177	1	6	8	35
							140	9									
08	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	496	1	17116	3	N	216	178	1	1	8	72
							238	9									
*09	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	480	1	13815	3	N	112					184
							123	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	190	1	7530	3	Y	116	188	1			99
							128	9									
05	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	230	1	8077	3	Y	106	69	1			136
							117	9									
06	8400	X	8392	-0-	-8	-0-	240	1	8041	3	Y	101	99	1			138
							111	9									
07	8370	X	8355	-0-	-15	-0-	240	1	8007	3	Y	98	88	1			148
							108	9									
08	8432	X	7525	-0-	-907	-0-	248	1	7192	3	Y	77	81	1			144
							85	9									
09	8400	X	7587	-0-	-813	-0-	64	1	7431	3	Y	84	175	1			53
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27214	X	27214	-0-	-0-	-0-	27012	3	202	9	Y	184	180	1			69
05	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	27617	3	194	9	Y	176	195	1			50
06	26370	X	24919	-0-	-1451	-0-	24840	3	79	9	Y	72	105	1			17
07	27745	X	24550	-0-	-3195	-0-	24469	3	81	9	Y	74	62	1			29
08	27745	X	23137	-0-	-4608	-0-	23075	3	62	9	Y	56	59	1			26
09	26850	X	21291	-0-	-5559	-0-	21236	3	55	9	Y	50	54	1			22

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

04	29490	X	23841	-0-	-5649	-0-	480	1	22889	3	Y	429	489	1			41
							472	9									
05	30473	X	24067	-0-	-6406	-0-	496	1	23185	3	Y	351	312	1			80
							386	9									
06	28620	X	18819	-0-	-9801	-0-	480	1	18006	3	Y	303	252	1			131
							333	9									
07	29574	X	17521	-0-	-12053	-0-	496	1	16739	3	Y	260	322	1			69
							286	9									
08	29574	X	16684	-0-	-12890	-0-	496	1	15899	3	Y	263	201	1			131
							289	9									
09	28620	X	14810	-0-	-13810	-0-	480	1	14084	3	Y	224	271	1			84
							246	9									

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

04	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	480	1	20684	3	Y	780	897	1			75
							858	9									
05	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	496	1	16235	3	Y	610	545	1			140
							671	9									
06	17160	X	14893	-0-	-2267	-0-	480	1	13864	3	Y	499	423	1			216
							549	9									
07	22754	X	13534	-0-	-9220	-0-	496	1	12562	3	Y	433	534	1			115
							476	9									
08	22754	X	12355	-0-	-10399	-0-	496	1	11413	3	Y	405	318	1			202
							446	9									
09	22020	X	11452	-0-	-10568	-0-	480	1	10587	3	Y	350	421	1			131
							385	9									

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

04	25860	X	11475	-0-	-14385	-0-	480	1	10852	3	N	130	178	1			109
							143	9									
05	25513	X	12539	-0-	-12974	-0-	496	1	11896	3	N	134	178	1	6	8	59
							147	9									
06	23910	X	13123	-0-	-10787	-0-	480	1	12500	3	N	130					189
							143	9									
07	20243	X	9011	-0-	-11232	-0-	496	1	8402	3	N	103	175	1	1	8	116
							113	9									
08	16616	X	5139	-0-	-11477	-0-	496	1	4540	3	N	94	173	1	2	8	35
							103	9									
09	13110	X	10091	-0-	-3019	-0-	480	1	9499	3	N	102					137
							112	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

04	34710	X	29037	-0-	-5673	-0-	27847	3	1190	9	Y	1082	1031	1			229
05	35867	X	27899	-0-	-7968	-0-	26903	3	996	9	Y	905	880	1			254
06	30600	X	23980	-0-	-6620	-0-	23024	3	956	9	Y	869	873	1			250
07	31620	X	21766	-0-	-9854	-0-	20957	3	809	9	Y	735	732	1			253
08	0	W	20541	-0-	20541	20541	19949	3	592	9	Y	538	443	1			348
09	0	W	27326	-0-	27326	47867	26652	3	674	9	Y	613	728	1			233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	491	-0-	-1249	-0-	480	1	11	9	N	10					106
05	1798	X	468	-0-	-1330	-0-	460	1	8	9	N	7	6	8			107
06	2640	X	404	-0-	-2236	-0-	400	1	4	9	N	4					111
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					111
08	2728	X	175	-0-	-2553	-0-	169	1	6	9	N	5					116
*09	487	X	487	-0-	-0-	-0-	480	1	7	9	N	6					122

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

04	17850	X	10864	-0-	-6986	-0-	477	1	10064	3	Y	294	228	1			221
							323	9									
05	15903	X	10346	-0-	-5557	-0-	496	1	9678	3	Y	156	295	1			82
							172	9									
06	15390	X	9844	-0-	-5546	-0-	480	1	9221	3	Y	130	110	1			102
							143	9									
07	13578	X	9280	-0-	-4298	-0-	479	1	8657	3	Y	131	112	1			121
							144	9									
08	12059	X	8568	-0-	-3491	-0-	496	1	7881	3	Y	174	127	1			168
							191	9									
09	10860	X	7863	-0-	-2997	-0-	480	1	7252	3	Y	119	158	1			129
							131	9									

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

04	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	477	1	16208	3	Y	235	307	1			176
							259	9									
05	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	496	1	16578	3	Y	227	284	1			119
							250	9									
06	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	479	1	15624	3	Y	202	163	1			158
							222	9									
07	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	479	1	15479	3	Y	156	169	1			145
							172	9									
08	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	495	1	14582	3	Y	278	155	1			268
							306	9									
*09	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	480	1	11834	3	Y	106	252	1			122
							117	9									

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

04	26652	X	26652	-0-	-0-	-0-	25394	3	1258	9	Y	1144	1026	1			427
05	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	24185	3	836	9	Y	760	971	1			216
06	26430	X	26390	-0-	-40	-0-	25371	3	1019	9	Y	926	923	1			219
07	27311	X	25592	-0-	-1719	-0-	24638	3	954	9	Y	867	742	1			344
08	27311	X	23432	-0-	-3879	-0-	22577	3	855	9	Y	777	756	1			365
09	26430	X	20908	-0-	-5522	-0-	20119	3	789	9	Y	717	766	1			316

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

04	15600	X	10387	-0-	-5213	-0-	480	1	9709	3	Y	180	190	1			38
							198	9									
05	12152	X	11190	-0-	-962	-0-	336	1	10685	3	Y	154	149	1			43
							169	9									
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13035	3	189	9	Y	172	166	1			49
07	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12592	3	153	9	Y	139	140	1			48
08	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12210	3	92	9	Y	84	77	1			55
09	9360	X	7365	-0-	-1995	-0-	338	1	6885	3	Y	129	135	1			49
							142	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	31068	X	31068	-0-	-0-	-0-	30830	3	238	9	Y	216	206	1			81
05	29627	X	29627	-0-	-0-	-0-	3	1	29108	3	Y	469	416	1			134
							516	9									
06	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	5	1	28624	3	Y	89	202	1			21
							98	9									
07	0	W	28157	-0-	28157	28157	28063	3	94	9	Y	85	72	1			34
08	0	W	26460	-0-	26460	54617	26383	3	77	9	Y	70	71	1			33
09	0	W	24197	-0-	24197	78814	24134	3	63	9	Y	57	65	1			25

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
04	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	477	1	10729	3	Y	101	150	1			76
							111	9									
05	18538	X	10662	-0-	-7876	-0-	496	1	10059	3	Y	97	122	1			51
							107	9									
06	15630	X	9597	-0-	-6033	-0-	480	1	9030	3	Y	79	68	1			62
							87	9									
07	14849	X	9987	-0-	-4862	-0-	479	1	9428	3	Y	73	67	1			68
							80	9									
08	13392	X	9868	-0-	-3524	-0-	496	1	9216	3	Y	142	73	1			137
							156	9									
09	11310	X	7758	-0-	-3552	-0-	480	1	7236	3	Y	38	128	1			47
							42	9									

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
04	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	473	1	22107	3	N	4047	4232	1			129
							4452	9									
05	26102	X	12940	-0-	-13162	-0-	496	1	9769	3	N	2432	2275	1	16	8	270
							2675	9									
06	25336	X	25336	-0-	-0-	-0-	480	1	22529	3	N	2115	2244	1			141
							2327	9									
07	26102	X	22246	-0-	-3856	-0-	496	1	19995	3	N	1595	1523	1	13	8	200
							1755	9									
08	26102	X	18074	-0-	-8028	-0-	495	1	16181	3	N	1271	1390	1			81
							1398	9									
09	25260	X	14317	-0-	-10943	-0-	480	1	12741	3	N	996	846	1	15	8	216
							1096	9									

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
04	19980	X	12008	-0-	-7972	-0-	480	1	11296	3	Y	211	178	1			86
							232	9									
05	20646	X	1585	-0-	-19061	-0-	72	1	1484	3	Y	26	60	1	1	8	51
							29	9									
06	19980	X	278	-0-	-19702	-0-	216	1	62	9	Y	56					107
07	13020	X	2599	-0-	-10421	-0-	493	1	1765	3	Y	310	348	1	4	8	65
							341	9									
08	12834	X	4814	-0-	-8020	-0-	496	1	4084	3	Y	213	137	1			141
							234	9									
09	12000	X	5497	-0-	-6503	-0-	480	1	4838	3	Y	163	175	1	4	8	125
							179	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	19080	X	13186	-0-	-5894	-0-	480	1	12257	3	N	408	348	1			127
							449	9									
05	19716	X	838	-0-	-18878	-0-	72	1	731	3	N	32	1	8			158
							35	9									
06	19080	X	217	-0-	-18863	-0-	216	1	1	9	N	1					159
07	15314	X	3096	-0-	-12218	-0-	493	1	2042	3	N	510	506	1	4	8	159
							561	9									
08	13640	X	4400	-0-	-9240	-0-	496	1	3506	3	N	362	342	1			179
							398	9									
09	13200	X	5374	-0-	-7826	-0-	480	1	4540	3	N	322	333	1	4	8	164
							354	9									

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
04	35100	X	26058	-0-	-9042	-0-	480	1	25326	3	Y	229	282	1			34
							252	9									
05	36270	X	23664	-0-	-12606	-0-	496	1	22880	3	Y	262	230	1			66
							288	9									
06	35100	X	9322	-0-	-25778	-0-	480	1	8723	3	Y	108	41	1			133
							119	9									
07	33945	X	12942	-0-	-21003	-0-	493	1	12260	3	Y	172	278	1			27
							189	9									
08	0	W	14976	-0-	14976	14976	496	1	14335	3	Y	132	131	1			28
							145	9									
09	0	W	15716	-0-	15716	30692	480	1	15106	3	Y	118	117	1			29
							130	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/04/2013 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
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	480	1	373	9	Y	339	341	1			94
05	811	X	811	-0-	-0-	-0-	496	1	315	9	Y	286	327	1			53
06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	480	1	102	9	Y	93	69	1			77
07	614	X	614	-0-	-0-	-0-	493	1	121	9	Y	110	101	1			86
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	496	1	4250	3	Y	361	264	1			183
							397	9									
*09	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	480	1	9792	3	Y	340	361	1	2	8	160
							374	9									

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
04	29670	X	28364	-0-	-1306	-0-	480	1	25187	3	Y	2452	2438	1			399
							2697	9									
05	30659	X	28946	-0-	-1713	-0-	496	1	26059	3	Y	2174	2231	1	3	8	339
							2391	9									
06	31168	X	31168	-0-	-0-	-0-	480	1	28709	3	Y	1799	1963	1			175
							1979	9									
07	34240	X	34240	-0-	-0-	-0-	496	1	31758	3	Y	1805	1660	1	2	8	318
							1986	9									
08	30659	X	30176	-0-	-483	-0-	496	1	27907	3	Y	1612	1720	1			210
							1773	9									
09	29670	X	26211	-0-	-3459	-0-	480	1	24279	3	Y	1320	1307	1	1	8	222
							1452	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					Y	-0-					89
05	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	360	1	17545	3	Y	455	164	1	8	8	372
							501	9									
06	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	477	1	20017	3	Y	163	454	1			81
							179	9									
07	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	484	1	17758	3	Y	224	205	1	5	8	95
							246	9									
08	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	487	1	19294	3	Y	177	122	1			150
							195	9									
*09	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	480	1	20429	3	Y	110	209	1	6	8	45
							121	9									

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

04	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					84
05	12152	X	1001	-0-	-11151	-0-	363	1	603	3	Y	32	87	1	14	8	15
							35	9									
06	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	477	1	12448	3	Y	321	176	1			160
							353	9									
07	22284	X	22284	-0-	-0-	-0-	496	1	21531	3	Y	234	288	1	8	8	98
							257	9									
08	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	495	1	21235	3	Y	177	125	1			150
							195	9									
*09	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	480	1	17764	3	Y	132	221	1	7	8	54
							145	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

04	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	477	1	18970	3	Y	400	298	1			146
							440	9									
05	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	496	1	14943	3	Y	447	543	1			50
							492	9									
06	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	480	1	12686	3	Y	221	66	1			205
							243	9									
07	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	496	1	15148	3	Y	329	471	1			63
							362	9									
08	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	496	1	14050	3	Y	372	369	1			66
							409	9									
*09	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	478	1	13436	3	Y	216	166	1			116
							238	9									

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13102					N	-0-	145	1			-0-
*05	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-	145	1			-0-
*06	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
*07	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
*08	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
*09	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

04	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					120
05	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					N	37	157	1			-0-
06	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					-0-
07	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	480	1	17339	3	N	1029	1209	1			132
							1132	9									
05	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	496	1	16676	3	N	902	854	1	6	8	174
							992	9									
06	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	480	1	14557	3	N	641	681	1			134
							705	9									
07	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	496	1	15912	3	N	488	491	1	6	8	125
							537	9									
08	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	496	1	15300	3	N	589	514	1			200
							648	9									
09	15180	X	10898	-0-	-4282	-0-	444	1	10089	3	N	332	350	1	5	8	177
							365	9									

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
04	25680	X	11908	-0-	-13772	-0-	480	1	11011	3	Y	379	331	1			154
							417	9									
05	26536	X	2555	-0-	-23981	-0-	149	1	2330	3	Y	69	109	1	2	8	112
							76	9									
06	25680	X	291	-0-	-25389	-0-	216	1	75	9	Y	68					180
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	482	1	4615	3	Y	414	501	1	7	8	86
							455	9									
08	13330	X	6979	-0-	-6351	-0-	496	1	6080	3	Y	366	210	1			242
							403	9									
09	11910	X	7602	-0-	-4308	-0-	480	1	6796	3	Y	296	304	1	5	8	229
							326	9									

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
04	26760	X	20753	-0-	-6007	-0-	480	1	19066	3	Y	1097	1253	1			164
							1207	9									
05	27652	X	18150	-0-	-9502	-0-	372	1	16873	3	Y	823	781	1			206
							905	9									
06	26760	X	109	-0-	-26651	-0-	57	1	51	3	Y	1	130	1			77
							1	9									
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	493	1	3659	3	Y	1344	1211	1			210
							1478	9									
08	0	W	8882	-0-	8882	8882	496	1	7267	3	Y	1017	1011	1			216
							1119	9									
09	0	W	7765	-0-	7765	16647	480	1	6337	3	Y	862	865	1	2	8	211
							948	9									

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
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					151
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	151	1			-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	24060	X	24060	-0-	-0-	-0-	480 341	1 9	23239	3	Y	310	220	1			113
05	23195	X	23195	-0-	-0-	-0-	496 246	1 9	22453	3	Y	224	312	1			25
06	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	480 67	1 9	20592	3	Y	61	30	1			56
07	21762	X	19478	-0-	-2284	-0-	495 299	1 9	18684	3	Y	272	276	1			52
08	21762	X	19117	-0-	-2645	-0-	496 174	1 9	18447	3	Y	158	182	1			28
09	21060	X	17040	-0-	-4020	-0-	478 111	1 9	16451	3	Y	101	75	1			54

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23070	X	15398	-0-	-7672	-0-	477 543	1 9	14378	3	Y	494	367	1			180
05	23839	X	17419	-0-	-6420	-0-	496 463	1 9	16460	3	Y	421	554	1			47
06	23070	X	15510	-0-	-7560	-0-	480 388	1 9	14642	3	Y	353	73	1			327
07	23839	X	15055	-0-	-8784	-0-	496 215	1 9	14344	3	Y	195	485	1			37
08	17422	X	14404	-0-	-3018	-0-	496 144	1 9	13764	3	Y	131	145	1			23
09	16860	X	13493	-0-	-3367	-0-	476 199	1 9	12818	3	Y	181	107	1			97

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					8
05	13175	X	802	-0-	-12373	-0-	352 42	1 9	408	3	N	38	11	8			35
06	12750	X	9117	-0-	-3633	-0-	477 549	1 9	8091	3	N	499	336	1			198
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	483 294	1 9	4806	3	N	267	332	1	7	8	126
08	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	487 294	1 9	10881	3	N	267	339	1			54
*09	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	480 232	1 9	14765	3	N	211	170	1	9	8	86

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18480	X	11280	-0-	-7200	-0-	480 704	1 9	10096	3	Y	640	657	1			62
05	19096	X	8784	-0-	-10312	-0-	496 532	1 9	7756	3	Y	484	455	1	5	8	86
06	18480	X	8315	-0-	-10165	-0-	480 499	1 9	7336	3	Y	454	483	1			57
07	19096	X	8397	-0-	-10699	-0-	496 374	1 9	7527	3	Y	340	330	1	5	8	62
08	8773	X	7721	-0-	-1052	-0-	496 296	1 9	6929	3	Y	269	304	1			27
09	11280	X	6515	-0-	-4765	-0-	480 279	1 9	5756	3	Y	254	61	1	5	8	215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22290	X	21269	-0-	-1021	-0-	480	1	20398	3	Y	355	342	1			99
							391	9									
05	23033	X	18854	-0-	-4179	-0-	475	1	18024	3	Y	323	362	1			60
							355	9									
06	22290	X	19366	-0-	-2924	-0-	480	1	18629	3	Y	234	101	1			193
							257	9									
07	23033	X	18052	-0-	-4981	-0-	487	1	17335	3	Y	209	238	1			164
							230	9									
08	23033	X	14849	-0-	-8184	-0-	496	1	14158	3	Y	177	251	1			90
							195	9									
09	21270	X	11846	-0-	-9424	-0-	480	1	11221	3	Y	132	159	1			63
							145	9									

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32726	X	32726	-0-	-0-	-0-	480	1	30102	3	Y	1949	2013	1			317
							2144	9									
05	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	496	1	30036	3	Y	1802	1836	1	2	8	281
							1982	9									
06	31260	X	14719	-0-	-16541	-0-	478	1	13260	3	Y	892	1086	1			87
							981	9									
07	32302	X	13521	-0-	-18781	-0-	443	1	11983	3	Y	995	905	1	2	8	175
							1095	9									
08	32302	X	32170	-0-	-132	-0-	496	1	30088	3	Y	1442	1429	1			188
							1586	9									
09	31260	X	27514	-0-	-3746	-0-	480	1	25911	3	Y	1021	1036	1	1	8	172
							1123	9									

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
*03	18786	X	13426	-0-	-5360	-0-	277	1	11070	3	Y	1890	1790	1			100
							2079	9									
*04	28897	X	28897	-0-	-0-	-0-	28071	3	826	9	Y	751	789	1			62
*05	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	8	1	24481	3	Y	311	316	1			57
							342	9									
*06	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	192	1	20264	3	Y	276	212	1			121
							304	9									
*07	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	494	1	20847	3	Y	164	218	1			67
							180	9									
*08	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	480	1	19502	3	Y	171	140	1			98
							188	9									
*09	18180	X	17417	-0-	-763	-0-	478	1	16825	3	Y	104	145	1			57
							114	9									

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	92040	X	27934	-0-	-64106	-0-	21452	3	6482	9	Y	5893	6004	1			191
*05	95108	X	25759	-0-	-69349	-0-	21635	3	4124	9	Y	3749	3776	1	1	8	163
*06	92040	X	18505	-0-	-73535	-0-	454	1	15558	3	Y	2266	2233	1			196
							2493	9									
*07	95108	X	24552	-0-	-70556	-0-	496	1	21933	3	Y	1930	1807	1	7	8	312
							2123	9									
*08	95108	X	19972	-0-	-75136	-0-	496	1	17737	3	Y	1581	1747	1			146
							1739	9									
*09	92040	X	18456	-0-	-73584	-0-	480	1	16601	3	Y	1250	1273	1	5	8	118
							1375	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		64	-0-	64	64	64	1			N	-0-					-0-
07	16554	X	13429	-0-	-3125	-0-	496	1	9720	3	Y	2921	2728	1	4	8	189
							3213	9									
08	16554	X	13279	-0-	-3275	-0-	496	1	11455	3	Y	1207	1185	1			211
							1328	9									
09	16020	X	11395	-0-	-4625	-0-	480	1	10013	3	Y	820	910	1	1	8	120
							902	9									

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		84	-0-	84	84	64	1	20	9	N	18					18
07	17422	X	13496	-0-	-3926	-0-	496	1	8888	3	Y	3738	3512	1	2	8	242
							4112	9									
08	17422	X	12157	-0-	-5265	-0-	496	1	10186	3	Y	1341	1348	1			235
							1475	9									
09	16860	X	9946	-0-	-6914	-0-	480	1	8549	3	Y	834	946	1	1	8	122
							917	9									

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		4241	-0-	4241	4241	192	1	1457	3	Y	2356	2082	1			274
							2592	9									
07	27605	X	23364	-0-	-4241	-0-	496	1	15744	3	Y	6476	6480	1	1	8	269
							7124	9									
08	20677	X	18699	-0-	-1978	-0-	496	1	16389	3	Y	1649	1814	1			104
							1814	9									
09	20010	X	17892	-0-	-2118	-0-	480	1	16407	3	Y	914	899	1	1	8	118
							1005	9									

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		50610	-0-	50610	94974	38361	3	12249	9	Y	11135	11182	1			361
05	SHUT IN		45831	-0-	45831	140805	38886	3	6945	9	Y	6314	6399	1	1	8	275
06	SHUT IN		35148	-0-	35148	175953	30784	3	4364	9	Y	3967	3899	1			343
07	SHUT IN		10670	-0-	10670	186623	336	1	8485	3	Y	1681	1743	1	10	8	271
							1849	9									
08	SHUT IN		12943	-0-	12943	199566	496	1	9700	3	Y	2497	2538	1			230
							2747	9									
09	SHUT IN		14763	-0-	14763	214329	480	1	11967	3	Y	2105	2128	1	9	8	198
							2316	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	480	1	16847	3	Y	1700	1744	1			164
							1870	9									
05	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	496	1	17262	3	Y	1532	1415	1	8	8	273
							1685	9									
06	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	480	1	13774	3	Y	1284	1395	1			162
							1412	9									
07	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	496	1	13368	3	Y	1091	1042	1	10	8	201
							1200	9									
08	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	496	1	12435	3	Y	948	1054	1			95
							1043	9									
*09	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	32	1	956	3	Y	59	103	1	1	8	50
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	SHUT IN		32159	-0-	32159	65713	473	1	23406	3	Y	7527	7530	1			314
							8280	9									
*05	100656	X	34943	-0-	-65713	-0-	496	1	28465	3	Y	5438	5465	1	28	8	259
							5982	9									
*06	29130	X	28129	-0-	-1001	-0-	478	1	23586	3	Y	3695	3707	1			247
							4065	9									
*07	30101	X	14436	-0-	-15665	-0-	400	1	11460	3	Y	2342	2403	1	18	8	168
							2576	9									
*08	30101	X	20145	-0-	-9956	-0-	495	1	16881	3	Y	2517	2483	1			202
							2769	9									
*09	29130	X	23099	-0-	-6031	-0-	480	1	20229	3	Y	2173	2115	1	24	8	236
							2390	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
04	SHUT IN		34190	-0-	34190	68975	24708	3	9482	9	Y	8620	8687	1			279
*05	103720	X	34745	-0-	-68975	-0-	28552	3	6193	9	Y	5630	5663	1	1	8	245
*06	26773	X	26773	-0-	-0-	-0-	442	1	22320	3	Y	3646	3576	1			315
							4011	9									
*07	24955	X	2921	-0-	-22034	-0-	211	1	2360	3	Y	318	573	1	10	8	50
							350	9									
*08	24955	X	12599	-0-	-12356	-0-	488	1	9116	3	Y	2723	2522	1			251
							2995	9									
*09	24150	X	20166	-0-	-3984	-0-	480	1	16724	3	Y	2693	2676	1	15	8	253
							2962	9									

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7243 - 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
04	SHUT IN		26087	-0-	26087	51918	480	1	20244	3	Y	4875	4911	1			296
							5363	9									
05	SHUT IN		19342	-0-	19342	71260	492	1	15757	3	Y	2812	2830	1	1	8	277
							3093	9									
06	SHUT IN		15341	-0-	15341	86601	480	1	12717	3	Y	1949	2128	1			98
							2144	9									
07	SHUT IN		21647	-0-	21647	108248	368	1	19526	3	Y	1594	1536	1	11	8	145
							1753	9									
08	SHUT IN		16358	-0-	16358	124606	288	1	14541	3	Y	1390	1401	1			134
							1529	9									
09	SHUT IN		15721	-0-	15721	140327	480	1	13950	3	Y	1174	1180	1	11	8	117
							1291	9									

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		15255	-0-	15255	15255	12942	3	2313	9	N	2103	1914	1	2	8	187
06	SHUT IN		31308	-0-	31308	46563	479	1	29104	3	N	1568	1396	1			359
							1725	9									
07	SHUT IN		28771	-0-	28771	75334	496	1	27303	3	N	884	1036	1			207
							972	9									
08	SHUT IN		26550	-0-	26550	101884	496	1	25253	3	N	728	698	1			237
							801	9									
09	SHUT IN		21755	-0-	21755	123639	464	1	20695	3	N	542	532	1			247
							596	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-					71
05	9393	X	2621	-0-	-6772	-0-	363	1	2137	3	Y	110	87	1	13	8	81
							121	9									
06	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	477	1	13792	3	Y	215	189	1			107
							237	9									
07	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	480	1	15279	3	Y	127	174	1	9	8	51
							140	9									
08	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	495	1	19730	3	Y	153	74	1			130
							168	9									
*09	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	480	1	15545	3	Y	185	230	1	9	8	76
							204	9									

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	240	1	781	3	Y	2254	1992	1			262
							2479	9									
*07	0	W	16061	-0-	16061	16061	496	1	11700	3	Y	3514	3629	1	1	8	146
							3865	9									
*08	0	W	12256	-0-	12256	28317	496	1	10576	3	Y	1076	1154	1			68
							1184	9									
09	0	W	11248	-0-	11248	39565	480	1	9963	3	Y	732	704	1	2	8	94
							805	9									

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6611 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		15848	-0-	15848	15848	13069	3	2779	9	N	2526	2241	1			285
06	SHUT IN		24558	-0-	24558	40406	479	1	21674	3	N	2186	2071	1			400
							2405	9									
07	SHUT IN		20356	-0-	20356	60762	496	1	18113	3	N	1588	1576	1			412
							1747	9									
08	SHUT IN		17440	-0-	17440	78202	496	1	15475	3	N	1335	1542	1			205
							1469	9									
09	SHUT IN		17199	-0-	17199	95401	480	1	15429	3	N	1173	1048	1	1	8	329
							1290	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
*03	18228	X	11303	-0-	-6925	-0-	470	1	8446	3	Y	2170	2055	1			115
							2387	9									
*04	26238	X	26238	-0-	-0-	-0-	464	1	23860	3	Y	1740	1712	1			143
							1914	9									
*05	18228	X	15930	-0-	-2298	-0-	488	1	14639	3	Y	730	738	1	1	8	134
							803	9									
*06	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	480	1	16761	3	Y	652	500	1			286
							717	9									
*07	18228	X	15812	-0-	-2416	-0-	489	1	14916	3	Y	370	505	1			151
							407	9									
*08	18228	X	12857	-0-	-5371	-0-	496	1	12006	3	Y	323	289	1			185
							355	9									
*09	17640	X	9531	-0-	-8109	-0-	478	1	8776	3	Y	252	299	1			138
							277	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
*03	24583	X	14450	-0-	-10133	-0-	281	1	12443	3	Y	1569	1486	1			83
							1726	9									
*04	31202	X	31202	-0-	-0-	-0-	30335	3	867	9	Y	788	806	1			65
*05	26443	X	26443	-0-	-0-	-0-	5	1	26085	3	Y	321	327	1			59
							353	9									
*06	23790	X	22989	-0-	-801	-0-	22793	3	196	9	Y	178	159	1			78
*07	24583	X	19685	-0-	-4898	-0-	19566	3	119	9	Y	108	142	1			44
*08	24583	X	18223	-0-	-6360	-0-	18111	3	112	9	Y	102	88	1			58
*09	23790	X	15917	-0-	-7873	-0-	15840	3	77	9	Y	70	90	1			38

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
04	SHUT IN		3451	-0-	3451	3451	296	1	1328	3	Y	1661	1493	1			168
							1827	9									
*05	22624	X	19173	-0-	-3451	-0-	496	1	16053	3	Y	2385	2386	1	18	8	149
							2624	9									
*06	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	463	1	15883	3	Y	868	896	1			121
							955	9									
*07	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	445	1	10485	3	Y	492	527	1	1	8	85
							541	9									
*08	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	495	1	11893	3	Y	350	360	1			75
							385	9									
*09	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	480	1	14097	3	Y	419	393	1	15	8	86
							461	9									

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 01/12/2014 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
04	SHUT IN		2148	-0-	2148	2148	296	1	957	3	Y	814	732	1			82
							895	9									
05	SHUT IN		11273	-0-	11273	13421	496	1	7885	3	Y	2629	2533	1	13	8	165
							2892	9									
06	SHUT IN		22297	-0-	22297	35718	463	1	19941	3	Y	1721	1646	1			240
							1893	9									
07	SHUT IN		19886	-0-	19886	55604	463	1	18404	3	Y	926	1003	1	4	8	159
							1019	9									
08	SHUT IN		19401	-0-	19401	75005	463	1	18082	3	Y	778	771	1			166
							856	9									
09	SHUT IN		24484	-0-	24484	99489	480	1	23338	3	Y	605	627	1	20	8	124
							666	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
04	SHUT IN		1019	-0-	1019	1019	296	1	723	9	Y	657					657
05	SHUT IN		2177	-0-	2177	3196	496	1	1681	9	Y	1528	2079	1	13	8	93
*06	17340	X	1355	-0-	-15985	-0-	463	1	892	9	Y	811	747	1			157
*07	17918	X	1685	-0-	-16233	-0-	446	1	834	3	Y	368	491	1	6	8	28
							405	9									
*08	17918	X	14550	-0-	-3368	-0-	479	1	13524	3	Y	497	389	1			136
							547	9									
*09	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	480	1	17103	3	Y	585	608	1	30	8	83
							644	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	SHUT IN		2878	-0-	2878	2878	296	1	1822	3	Y	691					691
							760	9									
*05	26660	X	17537	-0-	-9123	-0-	496	1	13903	3	Y	2853	3337	1	33	8	174
							3138	9									
*06	25800	X	20463	-0-	-5337	-0-	450	1	19176	3	Y	761	788	1			147
							837	9									
*07	26660	X	19190	-0-	-7470	-0-	436	1	18308	3	Y	405	517	1	4	8	31
							446	9									
*08	26660	X	24161	-0-	-2499	-0-	495	1	23303	3	Y	330	271	1			90
							363	9									
*09	25800	X	23388	-0-	-2412	-0-	480	1	22688	3	Y	200	238	1	26	8	26
							220	9									

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		5541	-0-	5541	5541	384	1	3564	3	N	1448	1248	1	6	8	194
							1593	9									

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		6397	-0-	6397	6397	384	1	4790	3	N	1112	958	1	5	8	149
							1223	9									

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		15361	-0-	15361	15361	480	1	12564	3	Y	2106	1768	1			338
							2317	9									
*05	T. A.		23144	-0-	23144	38505	496	1	21397	3	Y	1137	1259	1	5	8	211
							1251	9									
*06	58107	X	19602	-0-	-38505	-0-	477	1	18439	3	Y	624	687	1			148
							686	9									
*07	25544	X	19049	-0-	-6495	-0-	496	1	17960	3	Y	539	638	1	1	8	48
							593	9									
*08	25544	X	18771	-0-	-6773	-0-	496	1	17800	3	Y	432	368	1			112
							475	9									
*09	24720	X	17524	-0-	-7196	-0-	480	1	16677	3	Y	334	289	1	6	8	151
							367	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		1866	-0-	1866	1866	443	1	403	3	Y	927	778	1			149
							1020	9									
*05	T. A.		1843	-0-	1843	3709	496	1	523	3	Y	749	752	1	8	8	138
							824	9									
*06	17520	X	7777	-0-	-9743	-0-	461	1	6533	3	Y	712	681	1			169
							783	9									
*07	18104	X	12389	-0-	-5715	-0-	491	1	11461	3	Y	397	530	1	1	8	35
							437	9									
*08	18104	X	14297	-0-	-3807	-0-	496	1	13402	3	Y	363	304	1			94
							399	9									
*09	17520	X	14531	-0-	-2989	-0-	480	1	13766	3	Y	259	221	1	23	8	109
							285	9									

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		9825	-0-	9825	9825	480	1	6680	3	N	2423	2203	1			220
							2665	9									
05	T. A.		27402	-0-	27402	37227	496	1	25162	3	N	1585	1677	1	11	8	117
							1744	9									
06	T. A.		21328	-0-	21328	58555	476	1	20141	3	N	646	683	1			80
							711	9									
07	T. A.		20205	-0-	20205	78760	496	1	19179	3	N	482	523	1	1	8	38
							530	9									
08	T. A.		19062	-0-	19062	97822	496	1	18174	3	N	356	334	1			60
							392	9									
09	T. A.		18470	-0-	18470	116292	480	1	17675	3	N	286	168	1	11	8	167
							315	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		56	-0-	56	56	48	1	8	3	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		17337	-0-	17337	17393	496	1	13805	3	Y	2760	2545	1	8	8	207
							3036	9									
06	41585	X	24192	-0-	-17393	-0-	475	1	22696	3	Y	928	985	1			150
							1021	9									
07	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	496	1	23287	3	Y	473	442	1			181
							520	9									
08	23963	X	21566	-0-	-2397	-0-	496	1	20774	3	Y	269	366	1			84
							296	9									
09	23190	X	20294	-0-	-2896	-0-	480	1	19601	3	Y	194	189	1	3	8	86
							213	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		48	-0-	48	48	48	1			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		11741	-0-	11741	11789	496	1	8418	3	Y	2570	2367	1	11	8	192
							2827	9									
06	34562	X	22773	-0-	-11789	-0-	477	1	21225	3	Y	974	1009	1			157
							1071	9									
07	26288	X	23807	-0-	-2481	-0-	496	1	22890	3	Y	383	393	1	1	8	146
							421	9									
08	26288	X	21163	-0-	-5125	-0-	428	1	20478	3	Y	234	307	1			73
							257	9									
09	25440	X	22076	-0-	-3364	-0-	480	1	21456	3	Y	127	140	1	5	8	55
							140	9									

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 02/04/2014 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		49	-0-	49	49	48	1	1	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		16765	-0-	16765	16814	493	1	13749	3	N	2294	2203	1	12	8	79
							2523	9									
06	T. A.		19257	-0-	19257	36071	472	1	17958	3	N	752	679	1			152
							827	9									
07	T. A.		14077	-0-	14077	50148	405	1	13279	3	N	357	319	1			190
							393	9									
08	T. A.		22714	-0-	22714	72862	485	1	21864	3	N	332	338	1			184
							365	9									
09	T. A.		22924	-0-	22924	95786	476	1	22178	3	N	245	331	1	4	8	94
							270	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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		85	-0-	85	85	64	1	21	9	N	19	1	8			18
*08	15314	X	14981	-0-	-333	-0-	496	1	10455	3	Y	3664	3500	1			182
							4030	9									
*09	14820	X	12420	-0-	-2400	-0-	477	1	10769	3	Y	1067	1083	1	1	8	165
							1174	9									

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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	15717	X	5808	-0-	-9909	-0-	192	1	2248	3	Y	3062	2668	1			394
							3368	9									
*09	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	480	1	14687	3	Y	4202	4445	1	4	8	147
							4622	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	21607	X	5411	-0-	-16196	-0-	80	1	2335	3	Y	2724	2374	1			350
							2996	9									
*09	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	480	1	17313	3	Y	4229	4425	1	6	8	148
							4652	9									

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		10124	-0-	10124	10124	7972	3	2152	9	N	1956	1867	1	4	8	85

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	2277	-0-	2277	2277	192	1	666	3	Y	1290	1140	1			150
						1419	9									
07	25234	X	15549	-0-	-9685	-0-	496	1	7334	3	Y	7017	6872	1	3	8	292
							7719	9									
08	25234	X	22435	-0-	-2799	-0-	496	1	18314	3	Y	3295	3380	1			207
							3625	9									
09	24420	X	21046	-0-	-3374	-0-	480	1	18480	3	Y	1896	1855	1	4	8	244
							2086	9									

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	1101	-0-	1101	1101	240	1	523	3	Y	307	177	1			130
						338	9									
07	T. A.	19568	-0-	19568	20669	492	1	14597	3	Y	4072	3983	1	20	8	199
						4479	9									
08	T. A.	22789	-0-	22789	43458	496	1	20824	3	Y	1335	1468	1			66
						1469	9									
09	T. A.	14960	-0-	14960	58418	480	1	13766	3	Y	649	590	1	8	8	117
						714	9									

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

06	T. A.	2294	-0-	2294	2294	128	1	1081	3	Y	986	871	1			115
						1085	9									
07	T. A.	14617	-0-	14617	16911	496	1	8695	3	Y	4933	4842	1	1	8	205
						5426	9									
08	T. A.	9437	-0-	9437	26348	496	1	6678	3	Y	2057	2133	1			129
						2263	9									
09	T. A.	5665	-0-	5665	32013	477	1	3232	3	Y	1778	1677	1	1	8	229
						1956	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		559	-0-	559	559	240	1	319	9	Y	290	167	1			123
*07	20925	X	13970	-0-	-6955	-0-	492	1	8597	3	Y	4437	4332	1	11	8	217
							4881	9									
*08	20925	X	15303	-0-	-5622	-0-	496	1	13129	3	Y	1525	1666	1			76
							1678	9									
*09	20250	X	20031	-0-	-219	-0-	480	1	18233	3	Y	1198	1051	1	6	8	217
							1318	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 04/15/2014 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
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		12334	-0-	12334	12337	432	1	6839	3	Y	4603	4374	1			229
							5063	9									
09	T. A.		19382	-0-	19382	31719	477	1	16002	3	Y	2639	2457	1	3	8	408
							2903	9									

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 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
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		9305	-0-	9305	9305	320	1	5501	3	Y	3167	2784	1			383
							3484	9									
09	T. A.		19809	-0-	19809	29114	480	1	17403	3	Y	1751	2032	1	2	8	100
							1926	9									

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 05/26/2014 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
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		8287	-0-	8287	8287	288	1	5088	3	Y	2646	2326	1			320
							2911	9									
09	T. A.		17051	-0-	17051	25338	480	1	14829	3	Y	1584	1811	1	3	8	90
							1742	9									

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	17391	X	4673	-0-	-12718	-0-	320	1	1616	3	Y	2488	2187	1			301
							2737	9									
*09	24451	X	24451	-0-	-0-	-0-	480	1	20927	3	Y	2767	2908	1	2	8	158
							3044	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	620	2	Y	5					70
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	638	2	23	9	Y	21	62	1			29
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	9	1	594	2	Y	-0-					29
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	35 1	1 9	606	2	Y	1					30
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					30
*09	600	N	581	-0-	-19	-0-	31	1	550	2	Y	-0-					30

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					52
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					52
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					52
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	472	2	47	9	N	43					95
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					95
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					95

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		317	-0-	317	317	26	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		297	-0-	297	614	25	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		235	-0-	235	849	20	1	215	2	Y	-0-					-0-

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
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					57
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					57
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					57
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					57
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					57
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					57

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	41	1	1141	2	Y	-0-	8	1			6
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	50	1	1227	2	Y	-0-					6
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	113	1	1253	2	Y	-0-	5	1			1
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	2	Y	-0-					1
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	113	1	1218	2	Y	-0-					1
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	109	1	1171	2	Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	46	1	472	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	56	1	797	2	Y	-0-					4
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	77	1	822	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	79	1	872	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	76	1	814	2	Y	5					9
							6	9									
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	76	1	811	2	Y	7	11	1			5
							8	9									

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

04	4860	X	4190	-0-	-670	-0-	78	1	4112	2	N	-0-					100
05	5022	X	4306	-0-	-716	-0-	108	1	4198	2	N	-0-					100
06	4590	X	4339	-0-	-251	-0-	166	1	4173	2	N	-0-					100
07	4743	X	4282	-0-	-461	-0-	168	1	4108	2	N	5					105
							6	9									
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	195	1	4217	2	N	-0-					105
09	4350	X	4139	-0-	-211	-0-	176	1	3963	2	N	-0-					105

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

04	2490	X	2245	-0-	-245	-0-	64	1	2172	2	Y	8	12	1			10
							9	9									
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	72	1	2543	2	Y	-0-					10
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	205	1	2345	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	203	1	2242	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	202	1	2178	2	Y	4					9
							4	9									
*09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	194	1	2077	2	Y	8	12	1			5
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	686	1	15654	2	N	12					84
							13	9									
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	713	1	6796	2	N	-0-					84
06	5940	X	5117	-0-	-823	-0-	667	1	4450	2	N	-0-					84
07	6138	X	5516	-0-	-622	-0-	719	1	4797	2	N	-0-					84
08	6138	X	5717	-0-	-421	-0-	748	1	4969	2	N	-0-					84
09	5940	X	5436	-0-	-504	-0-	717	1	4719	2	N	-0-					84

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	39	1	3047	2	Y	5					70
							6	9									
05	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	3170	2	23	9	Y	21	62	1			29
06	3120	X	3095	-0-	-25	-0-	46	1	3049	2	Y	-0-					29
07	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	167	1	2920	2	Y	1					30
							1	9									
08	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	164	1	2886	2	Y	-0-					30
*09	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	153	1	2671	2	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	72	1	1770	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
05	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	78	1	1819	2	Y	-0-					7
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	158	1	1782	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	165	1	1823	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	162	1	1743	2	Y	5					10
							6	9									
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	157	1	1682	2	Y	6	12	1			4
							7	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					78
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					78
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	380	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	Y	-0-					3
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	Y	-0-	2	1			1
07	403	N	142	-0-	-261	-0-	12	1	129	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	434	N	190	-0-	-244	-0-	16	1	172	2	Y	2					3
							2	9									
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					10
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					10
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					10
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					10
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					10
*09	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					10

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

04	5910	X	5210	-0-	-700	-0-	5210	2			N	-0-					60
05	5797	X	5386	-0-	-411	-0-	5386	2			N	-0-					60
06	5520	X	5258	-0-	-262	-0-	289	1	4969	2	N	-0-					60
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	380	1	6159	2	N	-0-					60
08	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	418	1	6048	2	N	-0-					60
*09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	415	1	5320	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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				
04	9540	X	9453	-0-	-87	-0-	9453	2			N	-0-					68
05	9858	X	9833	-0-	-25	-0-	9833	2			N	-0-					68
06	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9816	2	40	9	N	36					104
07	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2			N	-0-					104
08	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					104
*09	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11173	2			N	-0-					104
	LOST HORSE UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 204297	COMPL. DATE 07/23/2004				TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6931 - 9098				
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	762	1	5030	2	N	14					98
							15	9									
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	777	1	5040	2	N	-0-					98
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	833	1	4282	2	N	-0-					98
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	887	1	4339	2	N	4					102
							4	9									
08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	921	1	4324	2	N	6					108
							7	9									
*09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	922	1	4492	2	N	-0-					108
	GEORGES CREEK RANCH				WELL #: 1H	RRCID -> 204486	COMPL. DATE 07/08/2004				TOTAL DEPTH 6303		PERF. 6776 - 9338				
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	671	1	2417	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	581	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	759	1	1994	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	834	1	2069	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	771	1	1993	2	N	-0-					-0-
*09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	772	1	2148	2	N	-0-					-0-
	WHORTON				WELL #: 5	RRCID -> 205203	COMPL. DATE 11/09/2004				TOTAL DEPTH 7774		PERF. 7136 - 7639				
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	21	1	1653	2	Y	5					70
							6	9									
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1719	2	23	9	Y	21	62	1			29
06	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	26	1	1727	2	Y	-0-					29
07	1736	N	1298	-0-	-438	-0-	70	1	1227	2	Y	1					30
							1	9									
08	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	93	1	1641	2	Y	-0-					30
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	118	1	2059	2	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	579	1	4285	2	N	9					33
							10	9									
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	582	1	3900	2	N	5					38
							6	9									
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	437	1	4262	2	N	65					103
							72	9									
07	4774	X	4636	-0-	-138	-0-	462	1	4159	2	N	14					117
							15	9									
08	4774	X	4657	-0-	-117	-0-	525	1	4132	2	N	-0-					117
09	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	437	1	3808	2	N	-0-					117

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
04	3510	X	3110	-0-	-400	-0-	680	1	2430	2	N	-0-					153
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	702	1	2974	2	N	-0-					153
06	3270	X	2949	-0-	-321	-0-	778	1	2171	2	N	-0-					153
07	3224	X	3076	-0-	-148	-0-	855	1	2188	2	N	30					183
							33	9									
08	3627	X	3043	-0-	-584	-0-	855	1	2188	2	N	-0-					183
09	3510	X	3068	-0-	-442	-0-	798	1	2270	2	N	-0-	167	1			16

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
04	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	3289	2			N	-0-					28
05	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	3300	2			N	-0-					28
06	3450	X	3245	-0-	-205	-0-	3245	2			N	-0-					28
07	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	3297	2			N	-0-					28
08	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3318	2			N	-0-					28
09	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	3158	2			N	-0-					28

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
04	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	346	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	382	1	1724	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1677	-0-	-63	-0-	705	1	972	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1645	-0-	-463	-0-	750	1	895	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1752	-0-	-356	-0-	718	1	1034	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1718	-0-	-322	-0-	713	1	1005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	670	1	5682	2	N	56					206
							62	9									
05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	665	1	5709	2	N	-0-					206
06	6360	X	6197	-0-	-163	-0-	601	1	5596	2	N	-0-	177	1			29
07	6572	X	6349	-0-	-223	-0-	717	1	5547	2	N	77					106
							85	9									
08	6572	X	6284	-0-	-288	-0-	736	1	5548	2	N	-0-					106
09	6360	X	5591	-0-	-769	-0-	710	1	4881	2	N	-0-					106

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
04	3240	X	3018	-0-	-222	-0-	112	1	2892	2	Y	13	20	1			12
							14	9									
05	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	119	1	3027	2	Y	-0-					12
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	568	1	2722	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	598	1	2550	2	Y	15	9	1			11
							17	9									
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	623	1	2765	2	Y	8					19
							9	9									
*09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	592	1	2619	2	Y	14	24	1			9
							15	9									

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
04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	542	1	5199	2	N	-0-					33
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	515	1	4975	2	N	-0-					33
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	900	1	4855	2	N	-0-					33
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	979	1	5056	2	N	-0-					33
08	5921	X	5915	-0-	-6	-0-	988	1	4927	2	N	-0-					33
09	5760	X	5759	-0-	-1	-0-	916	1	4812	2	N	28					61
							31	9									

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
04	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	33	1	2561	2	N	-0-					43
05	2883	N	2549	-0-	-334	-0-	2549	2			N	-0-					43
06	2610	N	2374	-0-	-236	-0-	35	1	2339	2	N	-0-					43
07	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	130	1	2275	2	N	-0-					43
08	2542	N	2507	-0-	-35	-0-	135	1	2372	2	N	-0-					43
*09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	136	1	2368	2	N	-0-					43

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
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	283	1	2262	2	N	-0-					22
05	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	292	1	2003	2	N	-0-					22
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	423	1	2492	2	N	-0-					22
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	414	1	2621	2	N	-0-					22
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	472	1	3073	2	N	-0-					22
*09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	405	1	2413	2	N	-0-					22

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
04	3810	X	3809	-0-	-1	-0-	539	1	3270	2	N	-0-					5
05	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	564	1	3227	2	N	-0-					5
06	3810	X	3660	-0-	-150	-0-	735	1	2925	2	N	-0-					5
07	3937	X	3634	-0-	-303	-0-	808	1	2826	2	N	-0-					5
08	3937	X	3643	-0-	-294	-0-	854	1	2789	2	N	-0-					5
09	3810	X	3514	-0-	-296	-0-	822	1	2692	2	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2452	-0-	-788	-0-	588	1	1864	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2255	-0-	-597	-0-	654	1	1601	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2387	-0-	-643	-0-	667	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	978	1	2476	2	N	-0-					-0-
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	981	1	2397	2	N	-0-					-0-
*09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	982	1	2121	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 210953 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7020 - 7255

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	620	1	1435	2	N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	696	1	1382	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1270	-0-	-350	-0-	708	1	562	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	779	1	654	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	774	1	560	2	N	-0-					-0-
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	729	1	644	2	N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

04	5430	X	3679	-0-	-1751	-0-	342	1	3337	2	Y	-0-					37
05	5580	X	4284	-0-	-1296	-0-	351	1	3933	2	Y	-0-					37
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	543	1	3653	2	Y	-0-					37
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	596	1	3710	2	Y	-0-					37
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	699	1	3993	2	Y	-0-					37
*09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	689	1	3908	2	Y	-0-					37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	2	Y	-0-	3	1			2
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	24	1	835	2	Y	-0-					2
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	77	1	835	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	80	1	883	2	Y	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	78	1	840	2	Y	-0-					-0-
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	76	1	817	2	Y	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	434	1	1132	2	N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	445	1	1398	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8653	-0-	5653	5653	1156	1	7497	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1275	-0-	-1825	3828	933	1	342	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	421	-0-	-2679	1149	421	1			N	-0-					-0-
*09	1992	X	843	-0-	-1149	-0-	843	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	572	1	1516	2	N	-0-					140
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	563	1	1498	2	N	-0-					140
06	1890	N	1496	-0-	-394	-0-	58	1	1438	2	N	-0-					140
07	1953	N	1643	-0-	-310	-0-	87	1	1526	2	N	27					167
							30	9									
08	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	84	1	1478	2	N	-0-					167
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	91	1	1587	2	N	-0-					167

SHAW, G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	651	1	8262	2	N	-0-					42
05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	696	1	8322	2	N	38					80
							42	9									
06	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	385	1	8103	2	N	-0-					80
07	8618	X	6989	-0-	-1629	-0-	330	1	6659	2	N	-0-					80
08	8618	X	2299	-0-	-6319	-0-	116	1	2183	2	N	-0-					80
09	8340	X	2152	-0-	-6188	-0-	97	1	2055	2	N	-0-					80

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
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	647	1	2961	2	N	-0-					85
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	671	1	2887	2	N	-0-					85
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	862	1	2838	2	N	55					140
							61	9									
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	977	1	2920	2	N	77					217
							85	9									
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	967	1	2761	2	N	-0-					217
*09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1063	1	2694	2	N	-0-	192	1			25

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
04	8130	X	8000	-0-	-130	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8263	-0-	-45	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	8195	-0-	-25	-0-	252	1	7943	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8405	-0-	-89	-0-	284	1	8121	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8214	-0-	-280	-0-	290	1	7924	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7921	-0-	-269	-0-	306	1	7615	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1468	-0-	-392	-0-	34	1	1430	2	N	4	77	1			12
							4	9									
05	2108	X	1940	-0-	-168	-0-	43	1	1897	2	N	-0-					12
06	2190	X	1996	-0-	-194	-0-	708	1	1277	2	N	10					22
							11	9									
07	2263	X	1896	-0-	-367	-0-	816	1	1080	2	N	-0-					22
08	2263	X	1762	-0-	-501	-0-	869	1	893	2	N	-0-					22
09	2010	X	605	-0-	-1405	-0-	605	1			N	-0-					22

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-					215
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	1			N	-0-					215
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					215
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					215
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					215
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					215

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	691	1	4849	2	N	-0-					200
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	713	1	4832	2	N	1	177	1			24
							1	9									
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	601	1	4200	2	N	-0-					24
07	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	745	1	4165	2	N	-0-					24
08	4960	X	4897	-0-	-63	-0-	736	1	4119	2	N	38					62
							42	9									
09	4800	X	4673	-0-	-127	-0-	724	1	3948	2	N	1					63
							1	9									

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	1			N	-0-					53
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	1			N	-0-					53
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	33	1	151	2	N	-0-					53
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	2	N	-0-					53
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	16	1	104	2	N	-0-					53
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	33	1	216	2	N	-0-					53

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

04	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	251	1	8223	2	N	17					187
							19	9									
05	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	281	1	9972	2	N	-0-					187
06	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	542	1	11221	2	N	-0-					187
07	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	556	1	17723	2	N	-0-					187
08	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	572	1	12799	2	N	33	192	1			28
							36	9									
*09	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	573	1	5304	2	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
04	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	1071	1	6724	2	Y	8					80
							9	9									
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	1092	1	6938	2	Y	11					91
							12	9									
06	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	642	1	6729	2	Y	14	47	1			58
							15	9									
07	7626	X	7549	-0-	-77	-0-	668	1	6860	2	Y	19					77
							21	9									
08	7626	X	7180	-0-	-446	-0-	427	1	6753	2	Y	-0-					77
09	7380	X	7088	-0-	-292	-0-	416	1	6672	2	Y	-0-					77

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	36	1	1251	2	Y	-0-	2	1			2
05	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	44	1	1309	2	Y	-0-					2
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	117	1	1302	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	119	1	1313	2	Y	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	121	1	1302	2	Y	-0-					-0-
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	117	1	1252	2	Y	-0-					-0-

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
04	5460	X	5202	-0-	-258	-0-	452	1	4749	2	N	1	100	1			25
							1	9									
05	6014	X	5332	-0-	-682	-0-	511	1	4821	2	N	-0-					25
06	5820	X	4669	-0-	-1151	-0-	885	1	3784	2	N	-0-					25
07	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	1041	1	4679	2	N	-0-					25
08	5797	X	3888	-0-	-1909	-0-	836	1	3052	2	N	-0-					25
09	5190	X	4604	-0-	-586	-0-	942	1	3662	2	N	-0-					25

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
04	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	806	1	6078	2	N	112					217
							123	9									
05	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	906	1	7237	2	N	141	182	1			176
							155	9									
06	6510	X	837	-0-	-5673	-0-	793	1	44	9	N	40	185	1			31
07	6727	X	6227	-0-	-500	-0-	672	1	5411	2	N	131					162
							144	9									
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	866	1	6155	2	N	90	194	1			58
							99	9									
*09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	842	1	5661	2	N	118					176
							130	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12136	2	58	9	N	53	189	1			80
05	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					80
06	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	1161	1	11353	2	N	28					108
							31	9									
07	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	1417	1	12957	2	N	-0-					108
08	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	1416	1	12028	2	N	75					183
							83	9									
*09	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	1349	1	11811	2	N	80	184	1			79
							88	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

04	3420	X	2952	-0-	-468	-0-	270	1	2646	2	N	33					48
							36	9									
05	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	328	1	2661	2	N	9					57
							10	9									
06	3420	X	2652	-0-	-768	-0-	421	1	2231	2	N	-0-					57
07	3534	X	2534	-0-	-1000	-0-	452	1	1971	2	N	101					158
							111	9									
08	3534	X	2312	-0-	-1222	-0-	499	1	1813	2	N	-0-					158
09	2940	X	2484	-0-	-456	-0-	500	1	1984	2	N	-0-					158

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

04	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	861	1	5374	2	N	45					77
							50	9									
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	904	1	5012	2	N	51					128
							56	9									
06	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	260	1	4773	2	N	-0-					128
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	251	1	5057	2	N	-0-					128
08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	287	1	5333	2	N	-0-					128
*09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	273	1	4780	2	N	47					175
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	649	1	5102	2	N	-0-					120
05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	656	1	4974	2	N	-0-					120
06	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	845	1	4351	2	N	10	130	1			-0-
							11	9									
07	5952	X	5938	-0-	-14	-0-	987	1	4951	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5807	-0-	-145	-0-	914	1	4893	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5738	-0-	-22	-0-	901	1	4837	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

04	4950	X	4631	-0-	-319	-0-	4623	2	8	9	N	7					307
05	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	4729	2			N	-0-					307
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	462	1	4500	2	N	-0-					307
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	518	1	4501	2	N	91	126	1			272
							100	9									
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	549	1	4549	2	N	-0-					272
*09	4950	X	4696	-0-	-254	-0-	542	1	4154	2	N	-0-					272

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

04	10530	X	4273	-0-	-6257	-0-	4273	2			N	-0-					9
05	10881	X	9439	-0-	-1442	-0-	9439	2			N	-0-					9
06	10530	X	9185	-0-	-1345	-0-	992	1	8193	2	N	-0-					9
07	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	1275	1	10230	2	N	-0-					9
08	10881	X	7817	-0-	-3064	-0-	1038	1	6779	2	N	-0-					9
09	9180	X	8179	-0-	-1001	-0-	1033	1	7146	2	N	-0-					9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	597	1	3604	2	N	-0-					-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	658	1	3826	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3100	-0-	-500	-0-	911	1	2189	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	1068	1	2525	2	N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	1029	1	3201	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3098	-0-	-502	-0-	972	1	2126	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					57
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					57
06	240	N	39	-0-	-201	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					57
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					57
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					57
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					57

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	361	1	4103	2	Y	-0-					22
05	2790	X	2078	-0-	-712	-0-	417	1	1661	2	Y	-0-					22
06	3000	X	2448	-0-	-552	-0-	155	1	2293	2	Y	-0-					22
07	4619	X	1977	-0-	-2642	-0-	124	1	1853	2	Y	-0-					22
08	4619	X	2439	-0-	-2180	-0-	134	1	2305	2	Y	-0-					22
09	4470	X	1980	-0-	-2490	-0-	113	1	1867	2	Y	-0-					22

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 7719 - 8826

04	12360	X	12087	-0-	-273	-0-	669	1	11418	2	N	-0-	32	1			208
05	12772	X	11995	-0-	-777	-0-	684	1	11311	2	N	-0-					208
06	12360	X	11591	-0-	-769	-0-	509	1	11082	2	N	-0-					208
07	12648	X	11768	-0-	-880	-0-	609	1	11159	2	N	-0-					208
08	12493	X	7073	-0-	-5420	-0-	362	1	6711	2	N	-0-					208
09	12090	X	10786	-0-	-1304	-0-	1041	1	9745	2	N	-0-					208

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	468	1	5626	2	N	-0-					20
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	507	1	5841	2	N	166					186
							183	9									
06	5970	X	5632	-0-	-338	-0-	45	1	5585	2	N	2					188
							2	9									
07	6169	X	5573	-0-	-596	-0-	5553	2	20	9	N	18	86	1			120
08	6169	X	5873	-0-	-296	-0-	5873	2			N	-0-					120
09	5970	X	5570	-0-	-400	-0-	5559	2	11	9	N	10					130

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

04	3000	N	2434	-0-	-566	817	577	1	1803	2	N	49					89
							54	9									
05	3100	N	3325	-0-	225	1042	689	1	2636	2	N	-0-					89
06	2930	X	1888	-0-	-1042	-0-	694	1	1194	2	N	-0-					89
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	724	1	1856	2	N	51					140
							56	9									
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	736	1	2395	2	N	-0-					140
*09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	724	1	1881	2	N	-0-					140

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					78
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					78
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					78
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	266	1	2395	2	N	70	132	1			16
							77	9									
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	280	1	2046	2	N	-0-					16
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	287	1	1458	2	N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	649	1	2641	2	N	-0-					-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	656	1	2698	2	N	-0-					-0-
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	767	1	2171	2	N	-0-					-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	824	1	1885	2	N	-0-					-0-
08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	756	1	1802	2	N	-0-					-0-
*09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	752	1	1677	2	N	-0-					-0-

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
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	598	1	1666	2	N	1	175	1			11
							1	9									
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	624	1	1949	2	N	-0-					11
06	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	690	1	1237	2	N	-0-					11
07	2232	N	1949	-0-	-283	-0-	777	1	1172	2	N	-0-					11
08	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	747	1	1468	2	N	-0-					11
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	728	1	1280	2	N	-0-					11

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
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	684	1	4210	2	N	-0-					58
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	717	1	4419	2	N	17					75
							19	9									
06	4950	X	3387	-0-	-1563	-0-	601	1	2786	2	N	-0-					75
07	5115	X	2258	-0-	-2857	-0-	739	1	1519	2	N	-0-					75
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	719	1	5088	2	N	77					152
							85	9									
*09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	693	1	4413	2	N	1					153
							1	9									

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
04	5400	X	5254	-0-	-146	-0-	499	1	4755	2	N	-0-					48
05	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	536	1	4754	2	N	-0-					48
06	5400	X	5178	-0-	-222	-0-	853	1	4324	2	N	1	36	1			13
							1	9									
07	5425	X	5285	-0-	-140	-0-	953	1	4332	2	N	-0-					13
08	5425	X	5044	-0-	-381	-0-	877	1	4167	2	N	-0-					13
*09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	881	1	4401	2	N	-0-					13

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6389	-0-	-661	-0-	1150	1	5230	2	Y	8					80
							9	9									
05	5890	X	5717	-0-	-173	-0-	1089	1	4616	2	Y	11					91
							12	9									
06	5940	X	4758	-0-	-1182	-0-	430	1	4313	2	Y	14	47	1			58
							15	9									
07	6603	X	5204	-0-	-1399	-0-	460	1	4723	2	Y	19					77
							21	9									
08	6603	X	4307	-0-	-2296	-0-	256	1	4051	2	Y	-0-					77
09	6390	X	4045	-0-	-2345	-0-	237	1	3808	2	Y	-0-					77

PATE-SHAW UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 218360 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6700 - 8750

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - P&A 06/26/14

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2467	-0-	-263	-0-	239	1	2228	2	Y	-0-					16
05	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	253	1	2277	2	Y	-0-					16
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	455	1	2417	2	Y	10					26
							11	9									
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	517	1	2399	2	Y	4					30
							4	9									
08	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	419	1	2180	2	Y	4					34
							4	9									
*09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	465	1	2452	2	Y	-0-	20	1			14

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	102	1	2269	2	Y	12	18	1			13
							13	9									
05	2635	N	2174	-0-	-461	-0-	110	1	2064	2	Y	-0-					13
06	2250	N	1988	-0-	-262	-0-	163	1	1824	2	Y	1	9	1			5
							1	9									
07	2325	N	1898	-0-	-427	-0-	157	1	1732	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
08	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	172	1	1849	2	Y	5					12
							6	9									
*09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	195	1	2086	2	Y	9	15	1			6
							10	9									

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PATE WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	5544	-0-	-2256	-0-	221	1	5323	2	Y	-0-					88
05	7471	X	7396	-0-	-75	-0-	742	1	6654	2	Y	-0-					88
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	810	1	5778	2	Y	-0-					88
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	744	1	5867	2	Y	-0-					88
08	6417	X	6342	-0-	-75	-0-	674	1	5668	2	Y	-0-					88
*09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	692	1	6391	2	Y	-0-					88

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	8246	-0-	-4	-0-	170	1	8076	2	N	-0-					164
05	8308	X	7604	-0-	-704	-0-	157	1	7447	2	N	-0-					164
06	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	354	1	9175	2	N	-0-					164
07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	353	1	8638	2	N	-0-					164
08	8525	X	7774	-0-	-751	-0-	343	1	7431	2	N	-0-					164
09	8490	X	8229	-0-	-261	-0-	349	1	7880	2	N	-0-					164

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2476	-0-	-1094	-0-	382	1	2094	2	N	-0-					-0-
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	597	1	3373	2	N	-0-					-0-
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	770	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	819	1	1968	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2862	-0-	-1106	-0-	811	1	2051	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3441	-0-	-399	-0-	796	1	2645	2	N	-0-					-0-

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
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	554	1	8287	2	N	60					90
							66	9									
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	590	1	8571	2	N	-0-					90
06	8700	X	8649	-0-	-51	-0-	521	1	8117	2	N	10					100
							11	9									
07	8990	X	8285	-0-	-705	-0-	402	1	7797	2	N	78	60	1			118
							86	9									
08	8990	X	7806	-0-	-1184	-0-	280	1	7526	2	N	-0-					118
09	8700	X	7978	-0-	-722	-0-	287	1	7628	2	N	57					175
							63	9									

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	534	1	2616	2	N	-0-					190
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	603	1	2447	2	N	33					223
							36	9									
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	598	1	2584	2	N	-0-	192	1			31
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	734	1	2664	2	N	-0-					31
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	733	1	2616	2	N	3					34
							3	9									
*09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	723	1	2500	2	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	229	1	1872	2	N	-0-					38
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	344	1	2278	2	N	-0-					38
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	452	1	2167	2	N	-0-					38
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	489	1	2270	2	N	-0-					38
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	520	1	2070	2	N	-0-					38
*09	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	490	1	1571	2	N	19					57
							21	9									

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

04	4770	X	4643	-0-	-127	-0-	671	1	3972	2	N	-0-					93
05	4836	X	4731	-0-	-105	-0-	694	1	4037	2	N	-0-					93
06	4680	X	4672	-0-	-8	-0-	771	1	3807	2	N	85					178
							94	9									
07	4805	X	4036	-0-	-769	-0-	652	1	3367	2	N	15					193
							17	9									
08	4805	X	4674	-0-	-131	-0-	755	1	3919	2	N	-0-					193
09	4680	X	4334	-0-	-346	-0-	731	1	3600	2	N	3					196
							3	9									

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	682	1	1358	2	N	52					227
							57	9									
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	712	1	1625	2	N	22					249
							24	9									
06	900	N	697	-0-	-203	-0-	696	1	1	9	N	1	192	1			58
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	717	1	337	2	N	-0-					58
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	748	1	1723	2	N	-0-					58
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	673	1	618	2	N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	649	1	2385	2	N	-0-					190
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	693	1	3166	2	N	4	164	1			30
							4	9									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	573	1	3054	2	N	-0-					30
07	2511	X	2320	-0-	-191	-0-	731	1	1589	2	N	-0-					30
08	2511	X	1327	-0-	-1184	-0-	708	1	617	2	N	2					32
							2	9									
*09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	705	1	2719	2	N	-0-					32

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
07	3100	N	4474	-0-	1374	1374	1076	1	3398	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4446	-0-	1346	2720	1240	1	3206	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	759	-0-	-2241	479	581	1	178	2	N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	880	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	912	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	1121	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	1187	1	4381	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3200	-0-	-55	-0-	1131	1	2069	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	390	-0-	-3060	-0-	390	1			N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	656	1	6886	2	N	31					118
							34	9									
05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	670	1	7052	2	N	107	193	1			32
							118	9									
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	45	1	6843	2	N	45					77
							50	9									
07	6944	X	6833	-0-	-111	-0-	6775	2	58	9	N	53					130
08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					130
09	6720	X	6658	-0-	-62	-0-	1	1	6573	2	N	76	193	1			13
							84	9									

PATE WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

04	9660	X	9388	-0-	-272	-0-	132	1	9256	2	N	-0-					204
05	9610	X	9453	-0-	-157	-0-	138	1	9315	2	N	-0-					204
06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	221	1	9384	2	N	-0-					204
07	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	128	1	10015	2	N	-0-					204
08	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					204
*09	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
04	8100	X	6969	-0-	-1131	-0-	6913	2	56	9	N	51					143
05	8122	X	7141	-0-	-981	-0-	7141	2			N	-0-					143
06	7710	X	6940	-0-	-770	-0-	890	1	6050	2	N	-0-					143
07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	1049	1	6632	2	N	-0-					143
08	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1206	1	6894	2	N	-0-					143
*09	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	1176	1	6615	2	N	-0-					143

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

04	4680	X	4216	-0-	-464	-0-	347	1	3834	2	Y	32					59
							35	9									
05	4743	X	4593	-0-	-150	-0-	354	1	4187	2	Y	47	91	1			15
							52	9									
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	270	1	4452	2	Y	10					25
							11	9									
07	4371	X	3155	-0-	-1216	-0-	198	1	2957	2	Y	-0-					25
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	304	1	5230	2	Y	55					80
							61	9									
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	27	77	1			30

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

04	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	355	1	2464	2	Y	-0-					23
05	3162	X	2477	-0-	-685	-0-	416	1	2061	2	Y	-0-					23
06	3060	X	50	-0-	-3010	-0-	30	1	20	2	Y	-0-					23
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					23
08	2914	X	229	-0-	-2685	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					23
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					23

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

04	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	58	1	2612	2	Y	-0-					11
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	97	1	2524	2	Y	-0-					11
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	447	1	2679	2	Y	-0-					11
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	519	1	2686	2	Y	-0-					11
08	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	438	1	2413	2	Y	12					23
							13	9									
*09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	474	1	2697	2	Y	-0-					23

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

04	2940	X	2314	-0-	-626	-0-	147	1	2148	2	Y	17	36	1			32
							19	9									
05	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	242	1	2722	2	Y	1					33
							1	9									
06	2940	X	2929	-0-	-11	-0-	553	1	2375	2	Y	1					34
							1	9									
07	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	609	1	2150	2	Y	1					35
							1	9									
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	618	1	2581	2	Y	13	37	1			11
							14	9									
*09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	627	1	2700	2	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	600	N	29	-0-	-571	-0-	29	1			N	-0-					99
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99

COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	578	1	975	2	N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	571	1	490	2	N	-0-					-0-
06	810	N	638	-0-	-172	-0-	201	1	437	2	N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	343	1	868	2	N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	401	1	981	2	N	-0-					-0-
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	350	1	757	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GAVILAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	9340	-0-	-470	-0-	9310	2	30	9	Y	27	151	1			9
05	10137	X	9364	-0-	-773	-0-	9364	2			Y	-0-					9
06	9750	X	9577	-0-	-173	-0-	385	1	9192	2	Y	-0-					9
07	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	483	1	9758	2	Y	-0-					9
08	9765	X	2546	-0-	-7219	-0-	129	1	2417	2	Y	-0-					9
09	9570	X	3135	-0-	-6435	-0-	141	1	2993	2	Y	1					10
							1	9									

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	302	1	7	9	N	6					75
05	2015	N	591	-0-	-1424	-0-	478	1	113	2	N	-0-					75
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	484	1	1771	2	N	-0-					75
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	677	1	1086	2	N	7					82
							8	9									
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	648	1	1908	2	N	-0-					82
09	2250	N	1344	-0-	-906	-0-	640	1	704	2	N	-0-					82

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
04	4380	X	4323	-0-	-57	-0-	347	1	3919	2	N	52					140
							57	9									
05	4526	X	4443	-0-	-83	-0-	358	1	4085	2	N	-0-					140
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	487	1	4487	2	N	-0-					140
07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	759	1	5441	2	N	-0-					140
08	4464	X	3247	-0-	-1217	-0-	341	1	2856	2	N	45	173	1			12
							50	9									
09	4380	X	3109	-0-	-1271	-0-	327	1	2782	2	N	-0-					12

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	1			N	-0-					109
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	1			N	-0-					109
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			N	-0-					109
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	1			N	-0-					109
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	1	7	9	N	6					115
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	1			N	-0-					115

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	8548	-0-	-122	-0-	476	1	8072	2	N	-0-					45
05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	475	1	8498	2	N	-0-					45
06	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	383	1	7971	2	N	-0-					45
07	8835	X	8281	-0-	-554	-0-	488	1	7793	2	N	-0-					45
08	8959	X	8842	-0-	-117	-0-	447	1	8395	2	N	-0-					45
*09	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	474	1	8292	2	N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	693	1	5434	2	N	-0-					38
05	5797	X	4547	-0-	-1250	-0-	656	1	3891	2	N	-0-					38
06	5610	X	5566	-0-	-44	-0-	584	1	4935	2	N	43					81
							47	9									
07	6324	X	5660	-0-	-664	-0-	747	1	4913	2	N	-0-					81
08	6324	X	5000	-0-	-1324	-0-	717	1	4283	2	N	-0-					81
09	6120	X	5381	-0-	-739	-0-	724	1	4657	2	N	-0-					81

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	91	1	1561	2	Y	-0-	5	1			2
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	121	1	1471	2	Y	-0-					2
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	288	1	1350	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	326	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1522	-0-	-183	-0-	280	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	1540	-0-	-110	-0-	284	1	1256	2	Y	-0-					-0-

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
04	2828	N	2585	-0-	-243	-0-	123	1	2445	2	Y	15	28	1			13
							17	9									
05	1426	N	990	-0-	-436	-0-	95	1	895	2	Y	-0-					13
06	3120	X	1035	-0-	-2085	-0-	184	1	850	2	Y	1	9	1			5
							1	9									
07	3224	X	875	-0-	-2349	-0-	164	1	701	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
08	3224	X	875	-0-	-2349	-0-	159	1	706	2	Y	9					16
							10	9									
09	2580	X	1109	-0-	-1471	-0-	198	1	877	2	Y	31	27	1			20
							34	9									

PATE WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	9104	-0-	-286	-0-	129	1	8975	2	N	-0-					179
05	9579	X	9350	-0-	-229	-0-	133	1	9217	2	N	-0-					179
06	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	217	1	9252	2	N	-0-					179
07	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	121	1	9456	2	N	-0-					179
08	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					179
*09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					179

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	337	1	2910	2	N	23	192	1			18
							25	9									
05	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	340	1	2859	2	N	-0-					18
06	3450	X	2006	-0-	-1444	-0-	208	1	1798	2	N	-0-					18
07	3565	X	843	-0-	-2722	-0-	103	1	740	2	N	-0-					18
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	389	1	3264	2	N	57	23	1			52
							63	9									
*09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	395	1	3355	2	N	-0-					52

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
05	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					40
06	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 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
04	1830	N	1706	-0-	-124	-0-	44	1	1656	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
05	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	54	1	1554	2	Y	-0-					4
06	2070	N	1745	-0-	-325	-0-	142	1	1602	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	145	1	1598	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	143	1	1543	2	Y	4					8
							4	9									
09	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	138	1	1481	2	Y	6	10	1			4
							7	9									

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2674	-0-	-746	-0-	269	1	2391	2	N	13					32
							14	9									
05	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	215	1	3110	2	N	4					36
							4	9									
06	3240	X	2619	-0-	-621	-0-	482	1	2137	2	N	-0-					36
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	671	1	2642	2	N	4					40
							4	9									
08	3317	X	1069	-0-	-2248	-0-	558	1	492	2	N	17					57
							19	9									
*09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	626	1	2650	2	N	-0-					57

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1882	-0-	-368	-0-	29	1	1845	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
05	2325	X	2009	-0-	-316	-0-	47	1	1962	2	Y	-0-					7
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	377	1	1800	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	1643	N	1023	-0-	-620	-0-	192	1	819	2	Y	11	6	1			8
							12	9									
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	399	1	1769	2	Y	7					15
							8	9									
*09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	381	1	1685	2	Y	14	20	1			9
							15	9									

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
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	96	1	4125	2	Y	23	21	1			17
							25	9									
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	105	1	4180	2	Y	-0-					17
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	783	1	3777	2	Y	2	11	1			8
							2	9									
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	895	1	3816	2	Y	21	13	1			16
							23	9									
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	841	1	3731	2	Y	13					29
							14	9									
*09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	817	1	3613	2	Y	30	40	1			19
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
04	2880	N	2778	-0-	-102	-0-	144	1	2590	2	Y	40	65	1			29
							44	9									
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	159	1	2711	2	Y	34					63
							37	9									
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	241	1	2481	2	Y	10					73
							11	9									
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	251	1	2603	2	Y	23	65	1			31
							25	9									
08	2821	N	2744	-0-	-77	-0-	235	1	2509	2	Y	-0-					31
09	2730	N	2589	-0-	-141	-0-	219	1	2329	2	Y	37					68
							41	9									

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 3 H RRCID -> 225818 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 10158

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

04	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	664	1	10708	2	N	-0-					120
05	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	709	1	10914	2	N	40					160
							44	9									
06	11100	X	10678	-0-	-422	-0-	416	1	10217	2	N	41					201
							45	9									
07	11470	X	10529	-0-	-941	-0-	495	1	10034	2	N	-0-					201
08	11470	X	11424	-0-	-46	-0-	499	1	10925	2	N	-0-					201
09	11100	X	10663	-0-	-437	-0-	482	1	10150	2	N	28	178	1			51
							31	9									

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	91	1	2037	2	Y	-0-	15	1			7
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	100	1	2125	2	Y	-0-					7
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	189	1	2153	2	Y	-0-	6	1			1
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	198	1	2185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	194	1	2086	2	Y	-0-					1
09	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	187	1	1998	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	484	1	3498	2	Y	-0-					85
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	507	1	3913	2	Y	12					97
							13	9									
06	4560	X	4216	-0-	-344	-0-	396	1	3814	2	Y	5					102
							6	9									
07	4495	X	4430	-0-	-65	-0-	447	1	3954	2	Y	26	101	1			27
							29	9									
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	423	1	4345	2	Y	6					33
							7	9									
09	4290	X	4244	-0-	-46	-0-	412	1	3819	2	Y	12					45
							13	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5682	-0-	-408	-0-	457	1	5225	2	Y	-0-					76
05	6293	X	6261	-0-	-32	-0-	476	1	5772	2	Y	12					88
							13	9									
06	6900	X	5688	-0-	-1212	-0-	522	1	5160	2	Y	5					93
							6	9									
07	7130	X	5721	-0-	-1409	-0-	579	1	5114	2	Y	25	92	1			26
							28	9									
08	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	560	1	5757	2	Y	6					32
							7	9									
09	6060	X	5658	-0-	-402	-0-	550	1	5094	2	Y	13					45
							14	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2026	-0-	-464	-0-	147	1	1860	2	Y	17	36	1			31
							19	9									
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	223	1	2374	2	Y	1					32
							1	9									
06	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	488	1	2085	2	Y	1					33
							1	9									
07	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	571	1	2016	2	Y	-0-					33
08	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	515	1	2153	2	Y	14	37	1			10
							15	9									
*09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	530	1	2283	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2904	-0-	-756	-0-	279	1	2625	2	Y	-0-					18
05	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	298	1	2891	2	Y	-0-					18
06	4500	X	3163	-0-	-1337	-0-	498	1	2654	2	Y	10					28
							11	9									
07	4650	X	3394	-0-	-1256	-0-	601	1	2789	2	Y	4					32
							4	9									
08	4650	X	3714	-0-	-936	-0-	598	1	3113	2	Y	3					35
							3	9									
*09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	616	1	3250	2	Y	-0-	21	1			14

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
04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	464	1	6214	2	Y	2					7
							2	9									
05	7006	X	6776	-0-	-230	-0-	469	1	6298	2	Y	8					15
							9	9									
06	6780	X	6613	-0-	-167	-0-	551	1	6052	2	Y	9	18	1			6
							10	9									
07	7006	X	6940	-0-	-66	-0-	593	1	6339	2	Y	7					13
							8	9									
08	6944	X	6627	-0-	-317	-0-	583	1	6037	2	Y	6					19
							7	9									
09	6690	X	6465	-0-	-225	-0-	571	1	5894	2	Y	-0-	17	1			2

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27209	X	5318	-0-	-21891	-0-	693	1	4625	2	N	-0-					2
05	5518	X	5060	-0-	-458	-0-	710	1	4350	2	N	-0-					2
06	5340	X	4184	-0-	-1156	-0-	936	1	3245	2	N	3					5
							3	9									
07	5518	X	4813	-0-	-705	-0-	1048	1	3765	2	N	-0-					5
08	5518	X	4122	-0-	-1396	-0-	1082	1	3040	2	N	-0-					5
09	5310	X	3254	-0-	-2056	-0-	1009	1	2245	2	N	-0-					5

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	16	1	544	2	Y	-0-	1	1			2
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	23	1	570	2	Y	-0-					2
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	56	1	578	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	51	1	547	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	599	1	4372	2	N	35					55
							39	9									
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	553	1	4354	2	N	23					78
							25	9									
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	622	1	4243	2	N	-0-					78
07	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	881	1	4375	2	N	15					93
							17	9									
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	833	1	4288	2	N	-0-					93
*09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	833	1	4140	2	N	45					138
							50	9									

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

04	6180	X	5804	-0-	-376	-0-	905	1	4899	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5927	-0-	-459	-0-	933	1	4994	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3723	-0-	-2007	-0-	60	1	3663	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5658	-0-	-325	-0-	1060	1	4598	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5375	-0-	-608	-0-	1060	1	4315	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5023	-0-	-767	-0-	1016	1	4007	2	N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

04	3990	X	3798	-0-	-192	-0-	693	1	3105	2	N	-0-					87
05	4154	X	3759	-0-	-395	-0-	715	1	3023	2	N	19					106
							21	9									
06	4020	X	3381	-0-	-639	-0-	698	1	2683	2	N	-0-					106
07	4154	X	3510	-0-	-644	-0-	748	1	2760	2	N	2					108
							2	9									
08	4092	X	3566	-0-	-526	-0-	735	1	2795	2	N	33					141
							36	9									
09	3810	X	3320	-0-	-490	-0-	699	1	2621	2	N	-0-					141

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

04	7230	X	3845	-0-	-3385	-0-	200	1	3645	2	N	-0-					133
05	5332	X	3542	-0-	-1790	-0-	229	1	3300	2	N	12					145
							13	9									
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	31	1	6883	2	N	-0-					145
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					145
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					145
*09	6900	X	6079	-0-	-821	-0-	6079	2			N	-0-					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5986	2	25	9	Y	23					26
05	5859	X	5547	-0-	-312	-0-	5547	2			Y	-0-					26
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	172	1	5534	2	Y	-0-					26
07	6200	X	6037	-0-	-163	-0-	203	1	5824	2	Y	9					35
							10	9									
08	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	228	1	5682	2	Y	-0-					35
09	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	217	1	5372	2	Y	22					57
							24	9									

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
04	8280	X	7156	-0-	-1124	-0-	7097	2	59	9	Y	54					61
05	8246	X	7541	-0-	-705	-0-	7540	2	1	9	Y	1					62
06	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	241	1	7730	2	Y	-0-					62
07	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	286	1	8195	2	Y	21					83
							23	9									
08	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	333	1	8312	2	Y	-0-					83
*09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	323	1	7973	2	Y	55					138
							61	9									

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3802	-0-	-728	-0-	447	1	3355	2	Y	-0-					113
05	4402	X	4133	-0-	-269	-0-	458	1	3675	2	Y	-0-					113
06	3990	X	3988	-0-	-2	-0-	471	1	3517	2	Y	-0-					113
07	3999	X	3849	-0-	-150	-0-	514	1	3335	2	Y	-0-					113
08	4123	X	3895	-0-	-228	-0-	570	1	3325	2	Y	-0-					113
09	3990	X	3418	-0-	-572	-0-	475	1	2943	2	Y	-0-	90	1			23

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
04	2970	X	1650	-0-	-1320	-0-	179	1	1452	2	Y	17	36	1			33
							19	9									
05	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	242	1	2525	2	Y	2					35
							2	9									
06	3030	X	2836	-0-	-194	-0-	536	1	2299	2	Y	1					36
							1	9									
07	3131	X	1898	-0-	-1233	-0-	419	1	1479	2	Y	-0-					36
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	627	1	2622	2	Y	13	37	1			12
							14	9									
*09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	586	1	2524	2	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1080	N	913	-0-	-167	-0-	24	1	889	2	N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	295	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	233	1	560	2	N	-0-					-0-
07	930	N	710	-0-	-220	-0-	168	1	542	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	582	-0-	-534	-0-	154	1	428	2	N	-0-					-0-
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	225	1	673	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
05	3100	N	5327	-0-	2227	2227	5327	2			N	-0-					28
06	3000	N	7653	-0-	4653	6880	784	1	6869	2	N	-0-					28
07	3100	N	8803	-0-	5703	12583	794	1	8009	2	N	-0-					28
08	19756	X	7173	-0-	-12583	-0-	694	1	6479	2	N	-0-					28
*09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	687	1	4612	2	N	-0-					28

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8520	2	393	9	N	357	395	1			79
05	8122	X	8088	-0-	-34	-0-	7855	2	233	9	N	212	189	1			102
06	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	471	1	7520	2	N	197					299
							217	9									
07	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	560	1	7948	2	N	201	197	1			303
							221	9									
08	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	561	1	8446	2	N	131	357	1			77
							144	9									
*09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	534	1	7578	2	N	238	194	1			121
							262	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	5040	X	4306	-0-	-734	-0-	58	1	4248	2	Y	-0-					13
05	5208	X	4356	-0-	-852	-0-	97	1	4259	2	Y	-0-					13
06	4890	X	4705	-0-	-185	-0-	666	1	4039	2	Y	-0-					13
07	4991	X	4808	-0-	-183	-0-	779	1	4029	2	Y	-0-					13
08	4991	X	4885	-0-	-106	-0-	749	1	4124	2	Y	11					24
							12	9									
*09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	753	1	4283	2	Y	-0-					24

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	453	1	6295	2	Y	16					151
							18	9									
05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	445	1	8505	2	Y	21					172
							23	9									
06	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	648	1	8105	2	Y	34	91	1			115
							37	9									
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	572	1	7348	2	Y	11					126
							12	9									
08	8959	X	8849	-0-	-110	-0-	654	1	8159	2	Y	33	96	1			63
							36	9									
09	8790	X	7053	-0-	-1737	-0-	471	1	6541	2	Y	37					100
							41	9									

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

04	4380	X	4379	-0-	-1	-0-	445	1	3916	2	Y	16					151
							18	9									
05	4526	X	4393	-0-	-133	-0-	418	1	3952	2	Y	21					172
							23	9									
06	4560	X	3107	-0-	-1453	-0-	245	1	2825	2	Y	34	91	1			115
							37	9									
07	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	370	1	4754	2	Y	11					126
							12	9									
08	4712	X	4079	-0-	-633	-0-	300	1	3743	2	Y	33	96	1			63
							36	9									
*09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	427	1	5932	2	Y	37					100
							41	9									

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	332	1	7027	2	N	45					140
							50	9									
05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	347	1	7766	2	N	-0-					140
06	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	417	1	6989	2	N	73	48	1			165
							80	9									
07	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	505	1	7082	2	N	-0-					165
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	458	1	7104	2	N	-0-					165
*09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	511	1	7631	2	N	53	193	1			25
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	691	1	5998	2	N	69	187	1			37
							76	9									
05	6758	X	6562	-0-	-196	-0-	715	1	5845	2	N	2					39
							2	9									
06	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	601	1	5591	2	N	-0-					39
07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	728	1	6073	2	N	28					67
							31	9									
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	714	1	6406	2	N	-0-					67
09	6540	X	6002	-0-	-538	-0-	715	1	5280	2	N	6					73
							7	9									

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	347	1	4436	2	Y	26					81
							29	9									
05	5239	X	5030	-0-	-209	-0-	349	1	4608	2	Y	66					147
							73	9									
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	404	1	4381	2	Y	80	177	1			50
							88	9									
07	4867	X	4690	-0-	-177	-0-	394	1	4220	2	Y	69					119
							76	9									
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	429	1	4441	2	Y	81					200
							89	9									
*09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	419	1	4331	2	Y	-0-	179	1			21

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3695	-0-	-565	-0-	49	1	3646	2	N	-0-					-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	74	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2422	-0-	-518	-0-	857	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3767	-0-	-46	-0-	1031	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3313	-0-	-500	-0-	1074	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3315	-0-	-375	-0-	1028	1	2287	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2336	-0-	-274	-0-	14	1	2322	2	N	-0-					125
05	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	101	1	2303	2	N	-0-					125
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	538	1	2299	2	N	51					176
							56	9									
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	561	1	2146	2	N	-0-					176
08	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	547	1	2458	2	N	9	170	1			15
							10	9									
*09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	543	1	2287	2	N	-0-					15

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	375	1	4657	2	N	-0-					105
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	394	1	4761	2	N	-0-					105
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	618	1	4564	2	N	-0-					105
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	705	1	4609	2	N	-0-					105
08	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	684	1	4470	2	N	-0-					105
*09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	621	1	3955	2	N	-0-	76	1			29

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	551	1	7721	2	N	-0-					68
05	7626	X	7303	-0-	-323	-0-	521	1	6782	2	N	-0-					68
06	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	505	1	7670	2	N	-0-					68
07	8339	X	8210	-0-	-129	-0-	519	1	7691	2	N	-0-					68
08	8339	X	7904	-0-	-435	-0-	533	1	7371	2	N	-0-					68
09	8070	X	7772	-0-	-298	-0-	516	1	7256	2	N	-0-					68

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
04	4500	X	2674	-0-	-1826	-0-	336	1	2338	2	N	-0-					55
05	4650	X	2364	-0-	-2286	-0-	323	1	2041	2	N	-0-					55
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	280	1	4558	2	N	-0-					55
07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	357	1	4999	2	N	-0-					55
08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	305	1	4724	2	N	-0-					55
09	4500	X	3398	-0-	-1102	-0-	213	1	3185	2	N	-0-					55

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
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	781	1	5463	2	Y	42	90	1			5
							46	9									
05	6355	X	6236	-0-	-119	-0-	810	1	5393	2	Y	30					35
							33	9									
06	6570	X	6018	-0-	-552	-0-	675	1	5300	2	Y	39					74
							43	9									
07	6510	X	6054	-0-	-456	-0-	640	1	5413	2	Y	1	54	1			21
							1	9									
08	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	593	1	6512	2	Y	-0-					21
*09	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	689	1	7500	2	Y	36					57
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	3690	X	3205	-0-	-485	-0-	106	1	3064	2	Y	32					63
							35	9									
05	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	149	1	3046	2	Y	47	91	1			19
							52	9									
06	4110	X	3691	-0-	-419	-0-	219	1	3461	2	Y	10					29
							11	9									
07	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	226	1	3388	2	Y	10					39
							11	9									
08	3782	X	3730	-0-	-52	-0-	202	1	3469	2	Y	54					93
							59	9									
*09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	213	1	3518	2	Y	28	87	1			34
							31	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4478	-0-	-682	-0-	253	1	4206	2	Y	17	39	1			31
							19	9									
05	5332	X	4899	-0-	-433	-0-	260	1	4638	2	Y	1					32
							1	9									
06	5190	X	4977	-0-	-213	-0-	928	1	4048	2	Y	1					33
							1	9									
07	5363	X	4897	-0-	-466	-0-	1080	1	3816	2	Y	1					34
							1	9									
08	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	1013	1	4231	2	Y	13	38	1			9
							14	9									
*09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	1031	1	4436	2	Y	-0-					9

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
04	3210	X	2427	-0-	-783	-0-	644	1	1769	2	N	13					105
							14	9									
05	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	711	1	2593	2	N	-0-					105
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	687	1	2439	2	N	-0-					105
07	3162	X	2915	-0-	-247	-0-	723	1	2184	2	N	7					112
							8	9									
08	3317	X	3038	-0-	-279	-0-	860	1	2178	2	N	-0-					112
09	3210	X	3022	-0-	-188	-0-	838	1	2184	2	N	-0-					112

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
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	434	1	4369	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4095	-0-	-307	-0-	484	1	3611	2	N	-0-					-0-
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	894	1	5292	2	N	-0-					-0-
07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	1008	1	5364	2	N	-0-					-0-
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	859	1	4198	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5544	-0-	-636	-0-	892	1	4652	2	N	-0-					-0-

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
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					40
05	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-					40
06	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	496	1	7906	2	N	50					90
							55	9									
07	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	532	1	8106	2	N	70	153	1			7
							77	9									
08	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	535	1	8212	2	N	-0-					7
*09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	513	1	7617	2	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3759	2	68	9	N	62					82
05	4123	X	4054	-0-	-69	-0-	4040	2	14	9	N	13					95
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	415	1	3911	2	N	25					120
							28	9									
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	483	1	3759	2	N	53					173
							58	9									
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	561	1	3800	2	N	-0-					173
09	4350	X	4245	-0-	-105	-0-	543	1	3702	2	N	-0-					173

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	439	1	3534	2	Y	-0-					8
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	444	1	3253	2	Y	-0-					8
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	472	1	3520	2	Y	-0-					8
07	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	511	1	3318	2	Y	-0-					8
08	4092	X	3110	-0-	-982	-0-	455	1	2655	2	Y	-0-					8
09	3990	X	3498	-0-	-492	-0-	486	1	3012	2	Y	-0-	6	1			2

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 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
04	4410	X	3980	-0-	-430	-0-	289	1	3691	2	Y	-0-					15
05	4557	X	3358	-0-	-1199	-0-	300	1	3058	2	Y	-0-					15
06	4620	X	3673	-0-	-947	-0-	576	1	3086	2	Y	10					25
							11	9									
07	4774	X	3577	-0-	-1197	-0-	633	1	2940	2	Y	4					29
							4	9									
08	4774	X	4278	-0-	-496	-0-	689	1	3585	2	Y	4					33
							4	9									
09	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	626	1	3303	2	Y	-0-	19	1			14

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	238	1	5806	2	Y	40	65	1			29
							44	9									
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	275	1	6296	2	Y	34					63
							37	9									
06	6240	X	5635	-0-	-605	-0-	486	1	5138	2	Y	10					73
							11	9									
07	6448	X	5691	-0-	-757	-0-	499	1	5167	2	Y	23	65	1			31
							25	9									
08	6448	X	5999	-0-	-449	-0-	514	1	5485	2	Y	-0-					31
09	6240	X	6066	-0-	-174	-0-	519	1	5506	2	Y	37					68
							41	9									

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					73
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					73
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					73
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	1133	1	3500	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3948	-0-	-392	-0-	1152	1	2796	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2072	-0-	-2128	-0-	976	1	1096	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	2419	-0-	-1921	-0-	1032	1	1387	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	746	-0-	-3594	-0-	668	1	78	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	1032	1	3137	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	844	1	4722	2	N	-0-					-0-
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	878	1	5113	2	N	-0-					-0-
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	1695	1	3611	2	N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	3120	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	2081	-0-	-2259	-0-	1451	1	630	2	N	-0-					-0-
*09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1312	1	3442	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

04	6240	X	6026	-0-	-214	-0-	328	1	5698	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5858	-0-	-373	-0-	334	1	5524	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4914	-0-	-1116	-0-	306	1	4608	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5608	-0-	-623	-0-	387	1	5221	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5400	-0-	-831	-0-	348	1	5052	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5488	-0-	-542	-0-	365	1	5123	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

04	9540	X	8653	-0-	-887	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9482	-0-	-407	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9073	-0-	-497	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9189	-0-	-700	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9403	-0-	-145	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8617	-0-	-563	-0-	8617	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	693	1	4891	2	N	-0-					30
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	717	1	4872	2	N	12					42
							13	9									
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	750	1	4619	2	N	-0-					42
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	814	1	4666	2	N	1					43
							1	9									
08	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	873	1	4690	2	N	-0-					43
*09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	841	1	4437	2	N	-0-					43

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	8490	-0-	-1290	-0-	344	1	8146	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	8788	-0-	-1597	-0-	363	1	8425	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9186	-0-	-864	-0-	345	1	8841	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8521	-0-	-1864	-0-	404	1	8117	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8215	-0-	-837	-0-	243	1	7972	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7386	-0-	-1794	-0-	2	1	7384	2	N	-0-					-0-

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
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	147	1	4446	2	N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	183	1	4741	2	N	-0-					-0-
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	230	1	3997	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	249	1	3836	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	239	1	4017	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	241	1	3724	2	N	-0-					-0-

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
04	4830	X	3472	-0-	-1358	-0-	450	1	3022	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3732	-0-	-1073	-0-	479	1	3253	2	N	-0-					-0-
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	805	1	3660	2	N	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	924	1	3851	2	N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	810	1	3182	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	824	1	3483	2	N	-0-					-0-

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
04	3540	X	3481	-0-	-59	-0-	181	1	3256	2	Y	40	65	1			29
							44	9									
05	3658	X	3495	-0-	-163	-0-	163	1	3295	2	Y	34					63
							37	9									
06	3270	X	3231	-0-	-39	-0-	282	1	2938	2	Y	10					73
							11	9									
07	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	289	1	2999	2	Y	24	66	1			31
							26	9									
08	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	275	1	2931	2	Y	-0-					31
09	3270	X	3234	-0-	-36	-0-	275	1	2918	2	Y	37					68
							41	9									

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
04	2814	X	-0-	-0-	-2814	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	6678	-0-	-1722	-0-	407	1	6271	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8324	-0-	-356	-0-	400	1	7924	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	8295	-0-	-105	-0-	432	1	7863	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8378	-0-	-302	-0-	475	1	7903	2	N	-0-					-0-
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	450	1	8264	2	N	-0-					-0-
*09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	450	1	7863	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	388	1	12792	2	N	-0-					-0-
05	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	421	1	12402	2	N	-0-					-0-
06	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	1563	1	10603	2	N	-0-					-0-
07	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	1779	1	12365	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	9860	-0-	-3749	-0-	1692	1	8168	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	10664	-0-	-2506	-0-	1671	1	8993	2	N	-0-					-0-

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
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	205	1	2679	2	N	-0-					-0-
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	211	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	461	1	2315	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	439	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	605	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	671	1	2162	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON NO. 2 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
04	5310	X	3177	-0-	-2133	-0-	373	1	2804	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	3355	-0-	-2132	-0-	496	1	2859	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	2815	-0-	-2495	-0-	403	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	2846	-0-	-1928	-0-	411	1	2435	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2968	-0-	-628	-0-	427	1	2541	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2620	-0-	-620	-0-	408	1	2212	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1	1	1753	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5243	-0-	2143	2143	1	1	5242	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	10085	-0-	7085	9228	1536	1	8549	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	9657	-0-	6557	15785	1565	1	8092	2	N	-0-					-0-
08	23926	X	8141	-0-	-15785	-0-	1690	1	6451	2	N	-0-					-0-
*09	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	1605	1	6617	2	N	-0-					-0-

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
04	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	674	1	7118	2	N	8					66
							9	9									
05	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	700	1	6498	2	N	-0-					66
06	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	670	1	5709	2	N	-0-					66
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	694	1	5668	2	N	39					105
							43	9									
08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	716	1	5946	2	N	70					175
							77	9									
*09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	694	1	5396	2	N	39	84	1			130
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	77	1	2697	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
05	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	86	1	2836	2	Y	-0-					7
06	3000	N	3136	-0-	136	136	250	1	2885	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	3100	N	3174	-0-	74	210	263	1	2901	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
08	3100	N	3096	-0-	-4	206	262	1	2827	2	Y	6					12
							7	9									
*09	3240	X	3034	-0-	-206	-0-	258	1	2764	2	Y	11	16	1			7
							12	9									

PATE WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	109	1	5646	2	Y	-0-					84
05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	113	1	6464	2	Y	-0-					84
06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	154	1	6477	2	Y	-0-					84
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	85	1	6647	2	Y	-0-					84
08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			Y	-0-					84
*09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			Y	-0-					84

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

04	3840	X	3744	-0-	-96	-0-	552	1	3192	2	N	-0-					-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	483	1	3611	2	N	-0-					-0-
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	453	1	3264	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	471	1	3268	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3429	-0-	-663	-0-	440	1	2989	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3189	-0-	-771	-0-	408	1	2781	2	N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	462	1	1882	2	N	-0-					32
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	474	1	1866	2	N	-0-					32
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	443	1	1758	2	N	-0-					32
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	474	1	1752	2	N	45					77
							50	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	561	1	1746	2	N	-0-					77
*09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	517	1	1677	2	N	55					132
							61	9									

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	323	1	4073	2	N	-0-					150
05	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	346	1	4471	2	N	-0-					150
06	6000	X	1187	-0-	-4813	-0-	105	1	1082	2	N	-0-	128	1			22
07	6200	X	927	-0-	-5273	-0-	87	1	840	2	N	-0-					22
08	6200	X	174	-0-	-6026	-0-	14	1	160	2	N	-0-					22
09	4650	X	361	-0-	-4289	-0-	27	1	334	2	N	-0-					22

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

04	13320	X	11318	-0-	-2002	-0-	1	1	11317	2	N	-0-					-0-
05	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	2067	1	11138	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	1950	1	11250	2	N	-0-					-0-
07	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	1113	1	11980	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12794	-0-	-412	-0-	1320	1	11474	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	11681	-0-	-1519	-0-	1151	1	10530	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	4140	X	3464	-0-	-676	-0-	372	1	3092	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	964	1	2910	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	578	1	3149	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3269	-0-	-482	-0-	278	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	372	1	3230	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3155	-0-	-595	-0-	311	1	2844	2	N	-0-					-0-

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
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	1011	1	2715	2	N	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	1082	1	2862	2	N	-0-					-0-
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	1045	1	2858	2	N	-0-					-0-
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	1075	1	2434	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2238	-0-	-304	-0-	796	1	1442	2	N	-0-					-0-
*09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1051	1	2435	2	N	-0-					-0-

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
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			N	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	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
04	6840	X	5404	-0-	-1436	-0-	420	1	4964	2	N	18					60
							20	9									
05	6293	X	4868	-0-	-1425	-0-	344	1	4524	2	N	-0-	60	1			-0-
06	6090	X	4556	-0-	-1534	-0-	209	1	4347	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	366	1	4601	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4248	-0-	-1332	-0-	425	1	3823	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4916	-0-	-484	-0-	622	1	4294	2	N	-0-					-0-

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
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					15
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					15
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					15
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					15
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					15
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	40	1			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	6223	-0-	-1667	-0-	339	1	5812	2	N	65	195	1			30
							72	9									
05	7657	X	7038	-0-	-619	-0-	352	1	6620	2	N	60					90
							66	9									
06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	591	1	7387	2	N	-0-					90
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	764	1	7396	2	N	40					130
							44	9									
08	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	697	1	8063	2	N	-0-					130
*09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	650	1	7999	2	N	87	194	1			23
							96	9									

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	692	1	4842	2	N	-0-					170
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	706	1	5167	2	N	-0-					170
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	720	1	4735	2	N	-0-					170
07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	864	1	4952	2	N	-0-					170
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	867	1	4955	2	N	-0-					170
*09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	839	1	4667	2	N	-0-					170

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

04	2880	X	1530	-0-	-1350	-0-	1530	2			N	-0-					40
05	2976	X	2522	-0-	-454	-0-	2434	2	88	9	N	80					120
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					120
07	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					120
08	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	2			N	-0-					120
*09	3000	N	3669	-0-	669	747	3656	2	13	9	N	12					132

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

04	4740	X	4676	-0-	-64	-0-	4582	2	94	9	N	85	194	1			74
05	4557	X	4551	-0-	-6	-0-	4550	2	1	9	N	1					75
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	193	1	4565	2	N	-0-					75
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	238	1	4801	2	N	-0-					75
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	273	1	5071	2	N	-0-					75
*09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	270	1	4716	2	N	-0-					75

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	474	1	8545	2	N	-0-					150
05	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	496	1	8694	2	N	-0-					150
06	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	536	1	8501	2	N	33	153	1			30
							36	9									
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	867	1	8643	2	N	-0-					30
08	8835	X	8630	-0-	-205	-0-	818	1	7812	2	N	-0-					30
*09	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	839	1	8346	2	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
04	7110	X	7099	-0-	-11	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
06	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	323	1	7523	2	N	-0-					-0-
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	444	1	8334	2	N	-0-					-0-
08	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	406	1	8337	2	N	-0-					-0-
*09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	377	1	8060	2	N	-0-					-0-

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
04	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	666	1	710	2	N	-0-					113
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	717	1	959	2	N	-0-					113
06	1440	N	327	-0-	-1113	-0-	46	1	281	2	N	-0-					113
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	849	1	837	2	N	-0-					113
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	749	1	765	2	N	-0-					113
*09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	706	1	590	2	N	-0-					113

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	678	1	1683	2	N	-0-					125
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	592	1	1460	2	N	-0-					125
06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	587	1	2118	2	N	-0-					125
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	693	1	1361	2	N	-0-					125
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	621	1	1942	2	N	4					129
							4	9									
*09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	702	1	1622	2	N	-0-					129

PATE WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3658	-0-	-2	-0-	358	1	3300	2	Y	-0-					35
05	4433	X	3699	-0-	-734	-0-	420	1	3279	2	Y	-0-					35
06	4290	X	2122	-0-	-2168	-0-	213	1	1909	2	Y	-0-					35
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					35
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					35
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					35

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
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	700	1	5145	2	Y	1					101
							1	9									
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	712	1	4444	2	Y	-0-					101
06	5460	X	5386	-0-	-74	-0-	617	1	4769	2	Y	-0-					101
07	6045	X	5232	-0-	-813	-0-	570	1	4571	2	Y	83	83	1			101
							91	9									
08	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	585	1	4873	2	Y	-0-					101
*09	5850	X	5162	-0-	-688	-0-	562	1	4600	2	Y	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	77	1	49	2	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	51	1	27	2	N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					-0-
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 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
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	648	1	2075	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	699	-0-	-944	-0-	699	1			N	-0-					-0-
06	2730	X	49	-0-	-2681	-0-	49	1			N	-0-					-0-
07	2821	X	2093	-0-	-728	-0-	1603	1	490	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	777	-0-	-2044	-0-	777	1			N	-0-					-0-
09	2730	X	743	-0-	-1987	-0-	743	1			N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	667	1	3113	2	N	-0-					-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	689	1	3296	2	N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	670	1	3094	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3793	-0-	-113	-0-	694	1	3099	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3399	-0-	-600	-0-	555	1	2844	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3179	-0-	-691	-0-	671	1	2508	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	3616	-0-	-1244	-0-	473	1	3143	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	588	1	3471	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3895	-0-	-605	-0-	542	1	3353	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3736	-0-	-573	-0-	539	1	3197	2	N	-0-					-0-
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	596	1	3545	2	N	-0-					-0-
*09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	661	1	3582	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	688	1	1694	2	N	-0-					32
05	2170	X	2049	-0-	-121	-0-	589	1	1460	2	N	-0-					32
06	2100	X	1393	-0-	-707	-0-	320	1	1073	2	N	-0-					32
07	2170	X	965	-0-	-1205	-0-	326	1	639	2	N	-0-					32
08	2046	N	1622	-0-	-424	-0-	374	1	1170	2	N	71					103
							78	9									
09	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	382	1	883	2	N	6					109
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	79	1	2707	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	83	1	2714	2	Y	-0-					12
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	244	1	2818	2	Y	2	8	1			6
							2	9									
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	250	1	2766	2	Y	13	9	1			10
							14	9									
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	242	1	2606	2	Y	10					20
							11	9									
*09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	237	1	2537	2	Y	19	27	1			12
							21	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

04	3870	X	3723	-0-	-147	-0-	58	1	3665	2	Y	-0-					12
05	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	97	1	3655	2	Y	-0-					12
06	4170	X	4116	-0-	-54	-0-	584	1	3532	2	Y	-0-					12
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	677	1	3499	2	Y	-0-					12
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	665	1	3660	2	Y	11					23
							12	9									
*09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	687	1	3905	2	Y	-0-					23

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	666	1	6377	2	N	-0-					133
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	696	1	6511	2	N	1	116	1			18
							1	9									
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	928	1	5935	2	N	-0-					18
07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	1051	1	6337	2	N	-0-					18
08	7285	X	7150	-0-	-135	-0-	977	1	6173	2	N	-0-					18
09	7050	X	6781	-0-	-269	-0-	947	1	5834	2	N	-0-					18

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	716	1	2716	2	N	24					72
							26	9									
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	750	1	2407	2	N	3					75
							3	9									
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	993	1	4643	2	N	3					78
							3	9									
07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	1121	1	5476	2	N	2					80
							2	9									
08	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	1203	1	5991	2	N	-0-					80
*09	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	1213	1	5185	2	N	35					115
							39	9									

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	424	1	6988	2	Y	3	95	1			31
							3	9									
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	429	1	6958	2	Y	-0-					31
06	7170	X	7145	-0-	-25	-0-	625	1	6414	2	Y	96					127
							106	9									
07	7409	X	7278	-0-	-131	-0-	611	1	6667	2	Y	-0-	91	1			36
08	7409	X	7188	-0-	-221	-0-	548	1	6640	2	Y	-0-					36
09	7170	X	6922	-0-	-248	-0-	583	1	6339	2	Y	-0-					36

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
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	384	1	81	2	N	-0-					10
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	296	1	413	2	N	-0-					10
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					10
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-					10
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			N	-0-					10
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PATE 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
04	8160	X	7828	-0-	-332	-0-	412	1	7416	2	Y	-0-					37
05	8463	X	6537	-0-	-1926	-0-	355	1	6182	2	Y	-0-					37
06	7560	X	6439	-0-	-1121	-0-	587	1	5852	2	Y	-0-					37
07	7812	X	6713	-0-	-1099	-0-	549	1	6164	2	Y	-0-					37
08	7812	X	7253	-0-	-559	-0-	522	1	6731	2	Y	-0-					37
*09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	515	1	7641	2	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PATE 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
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	371	1	5097	2	Y	-0-					36
05	5239	X	4637	-0-	-602	-0-	408	1	4229	2	Y	-0-					36
06	5370	X	4621	-0-	-749	-0-	431	1	4190	2	Y	-0-					36
07	5642	X	4924	-0-	-718	-0-	402	1	4522	2	Y	-0-					36
08	5642	X	5119	-0-	-523	-0-	368	1	4751	2	Y	-0-					36
*09	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	472	1	6995	2	Y	-0-					36

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

04	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					33
05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					33
06	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	520	1	8282	2	N	95					128
							105	9									
07	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	525	1	8037	2	N	16	41	1			103
							18	9									
08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	511	1	7853	2	N	-0-					103
*09	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	503	1	7478	2	N	-0-					103

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

04	2760	X	2691	-0-	-69	-0-	283	1	2408	2	Y	-0-					27
05	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	308	1	2364	2	Y	12					39
							13	9									
06	2760	X	2494	-0-	-266	-0-	593	1	1901	2	Y	-0-					39
07	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	585	1	2093	2	Y	9					48
							10	9									
08	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	546	1	2153	2	Y	9					57
							10	9									
09	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	610	1	2072	2	Y	-0-	42	1			15

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

04	3000	N	3519	-0-	519	1752	505	1	3003	2	Y	10					30
							11	9									
05	4297	X	2545	-0-	-1752	-0-	523	1	2004	2	Y	16					46
							18	9									
06	4320	X	2478	-0-	-1842	-0-	469	1	2009	2	Y	-0-					46
07	4464	X	3168	-0-	-1296	-0-	550	1	2618	2	Y	-0-					46
08	3627	X	3041	-0-	-586	-0-	595	1	2442	2	Y	4					50
							4	9									
09	3510	X	1563	-0-	-1947	-0-	308	1	1255	2	Y	-0-					50

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	159	1	6515	2	N	9	175	1			32
							10	9									
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	160	1	6046	2	N	214					246
							235	9									
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	245	1	4492	2	N	21	187	1			80
							23	9									
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	245	1	4707	2	N	53					133
							58	9									
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	218	1	4169	2	N	109	185	1			57
							120	9									
09	4170	X	4123	-0-	-47	-0-	201	1	3736	2	N	169					226
							186	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	867	1	1649	2	N	27	167	1			35
							30	9									
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	894	1	1575	2	N	-0-					35
06	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	579	1	1125	2	N	-0-					35
07	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	591	1	1158	2	N	5					40
							6	9									
08	1953	N	1456	-0-	-497	-0-	569	1	876	2	N	10					50
							11	9									
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	546	1	1155	2	N	12					62
							13	9									

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
04	2970	X	1610	-0-	-1360	-0-	474	1	1125	2	Y	10					30
							11	9									
05	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	528	1	2070	2	Y	16					46
							18	9									
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	493	1	2121	2	Y	-0-					46
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	470	1	2235	2	Y	-0-					46
08	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	428	1	1755	2	Y	4					50
							4	9									
*09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	674	1	2750	2	Y	-0-					50

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
04	1260	N	40	-0-	-1220	-0-	39	1	1	2	Y	-0-					21
05	1395	N	13	-0-	-1382	-0-	13	1			Y	-0-					21
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	68	1	1648	2	Y	-0-					21
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	647	2	Y	-0-					21
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					21
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	Y	-0-	15	1			6

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
04	T. A.		1250	-0-	1250	2048	1250	2			Y	-0-					1
05	T. A.		1076	-0-	1076	3124	1063	2	13	9	Y	12					13
06	3199	X	75	-0-	-3124	-0-	17	1	58	2	Y	-0-					13
07	1302	X	966	-0-	-336	-0-	211	1	755	2	Y	-0-					13
08	1302	X	1260	-0-	-42	-0-	255	1	1005	2	Y	-0-					13
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	1	10	1			4

WILSON, SAM UNIT NO. 4 WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5033	-0-	-1177	-0-	824	1	4209	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5341	-0-	-766	-0-	864	1	4477	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4451	-0-	-1459	-0-	613	1	3838	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3992	-0-	-1216	-0-	576	1	3416	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4133	-0-	-1199	-0-	595	1	3538	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5041	-0-	-119	-0-	786	1	4255	2	N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WILSON, SAM UNIT 3 WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	919	-0-	-551	-0-	358	1	561	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1113	-0-	-251	-0-	466	1	647	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	45	-0-	-1275	-0-	45	1			N	-0-					-0-
07	1147	X	32	-0-	-1115	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	6	-0-	-1110	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	1080	X	13	-0-	-1067	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 5 WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	1192	1	12117	2	N	-0-					-0-
05	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	914	1	9726	2	N	-0-					-0-
06	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	1329	1	8720	2	N	-0-					-0-
07	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	1616	1	9581	2	N	-0-					-0-
08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	1472	1	8759	2	N	-0-					-0-
*09	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	1286	1	6967	2	N	-0-					-0-

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
04	8700	X	7602	-0-	-1098	-0-	712	1	6890	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7723	-0-	-647	-0-	845	1	6878	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	78	-0-	-7932	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	8153	X	7467	-0-	-686	-0-	607	1	6860	2	N	-0-					-0-
08	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	1431	1	6758	2	N	-0-					-0-
*09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	1386	1	6339	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 4 WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1045	-0-	-1175	-0-	716	1	329	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	823	-0-	-1409	-0-	657	1	166	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	920	-0-	-1120	-0-	98	1	822	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	787	-0-	-546	-0-	138	1	649	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	847	-0-	-269	-0-	305	1	542	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	738	-0-	-312	-0-	296	1	442	2	N	-0-					-0-

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
04	6570	X	5499	-0-	-1071	-0-	898	1	4566	2	N	32	183	1			61
							35	9									
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	721	1	5337	2	N	-0-					61
06	6330	X	4940	-0-	-1390	-0-	249	1	4668	2	N	21					82
							23	9									
07	6541	X	6092	-0-	-449	-0-	383	1	5596	2	N	103					185
							113	9									
08	6541	X	6031	-0-	-510	-0-	957	1	5071	2	N	3	133	1			55
							3	9									
09	5850	X	5724	-0-	-126	-0-	935	1	4789	2	N	-0-					55

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
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	30	-0-	-150	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	758	1	3115	2	Y	42	90	1			5
							46	9									
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	790	1	3084	2	Y	30					35
							33	9									
06	3660	X	3105	-0-	-555	-0-	369	1	2693	2	Y	39					74
							43	9									
07	4061	X	3191	-0-	-870	-0-	337	1	2853	2	Y	1	54	1			21
							1	9									
08	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	330	1	3618	2	Y	-0-					21
09	3930	X	2823	-0-	-1107	-0-	234	1	2549	2	Y	36					57
							40	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

04	7230	X	7191	-0-	-39	-0-	481	1	6710	2	N	-0-					95
05	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	493	1	7726	2	N	-0-					95
06	7230	X	7125	-0-	-105	-0-	33	1	7047	2	N	41					136
							45	9									
07	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	943	1	6632	2	N	-0-					136
08	8215	X	6599	-0-	-1616	-0-	881	1	5718	2	N	-0-					136
09	7950	X	6851	-0-	-1099	-0-	911	1	5940	2	N	-0-					136

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	1051	1	2101	2	N	10					20
							11	9									
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	968	1	2038	2	N	40					60
							44	9									
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	556	1	1842	2	N	30					90
							33	9									
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	534	1	2000	2	N	1					91
							1	9									
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	549	1	1979	2	N	9					100
							10	9									
*09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	543	1	1945	2	N	21					121
							23	9									

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

04	9240	X	8821	-0-	-419	-0-	956	1	7861	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
05	9331	X	8569	-0-	-762	-0-	1007	1	7562	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	7090	-0-	-1880	-0-	68	1	7022	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7896	-0-	-1373	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7393	-0-	-1876	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7047	-0-	-1773	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	10410	X	9317	-0-	-1093	-0-	9317	2			N	-0-					55
05	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10906	2	1	9	N	1					56
06	10410	X	10221	-0-	-189	-0-	10221	2			N	-0-					56
07	10571	X	10542	-0-	-29	-0-	10538	2	4	9	N	4					60
08	10912	X	10468	-0-	-444	-0-	10468	2			N	-0-					60
09	10560	X	9821	-0-	-739	-0-	9821	2			N	-0-					60

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
04	4500	X	4454	-0-	-46	-0-	475	1	3979	2	N	-0-					-0-
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	1161	1	3726	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	1236	1	3358	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4437	-0-	-554	-0-	1048	1	3389	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4228	-0-	-763	-0-	1118	1	3110	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3885	-0-	-855	-0-	974	1	2911	2	N	-0-					-0-

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
04	23220	X	22792	-0-	-428	-0-	22792	2			N	-0-					32
05	23994	X	23912	-0-	-82	-0-	23912	2			N	-0-					32
06	25905	X	25905	-0-	-0-	-0-	25905	2			N	-0-					32
07	23994	X	23661	-0-	-333	-0-	23584	2	77	9	N	70					102
08	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	24562	2			N	-0-					102
09	23220	X	22435	-0-	-785	-0-	22435	2			N	-0-					102

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
04	9570	X	7983	-0-	-1587	-0-	175	1	7808	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	9543	-0-	-36	-0-	1586	1	7957	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	2070	1	7470	2	N	-0-					-0-
07	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	1577	1	8271	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	9073	-0-	-475	-0-	1641	1	7432	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8747	-0-	-793	-0-	1535	1	7212	2	N	-0-					-0-

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
04	7050	X	5011	-0-	-2039	-0-	545	1	4466	2	N	-0-					166
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	547	1	5536	2	N	-0-					166
06	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	509	1	8042	2	N	127					293
							140	9									
07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	550	1	6112	2	N	190	190	1			293
							209	9									
08	6076	X	4841	-0-	-1235	-0-	557	1	4284	2	N	-0-					293
*09	8700	X	6764	-0-	-1936	-0-	542	1	6222	2	N	-0-					293

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
04	3000	X	2196	-0-	-804	-0-	557	1	1639	2	N	-0-	87	1			8
05	3596	X	2726	-0-	-870	-0-	600	1	2096	2	N	27					35
							30	9									
06	3480	X	3153	-0-	-327	-0-	709	1	2396	2	N	44					79
							48	9									
07	3596	X	1620	-0-	-1976	-0-	782	1	838	2	N	-0-					79
08	2728	X	2174	-0-	-554	-0-	862	1	1269	2	N	39					118
							43	9									
09	3150	X	1554	-0-	-1596	-0-	827	1	727	2	N	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077																	
04	1170	N	482	-0-	-688	-0-	482	2			Y	-0-					19
05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1138	2	10	9	Y	9					28
06	1260	X	1157	-0-	-103	-0-	38	1	1119	2	Y	-0-					28
07	1302	X	1261	-0-	-41	-0-	47	1	1214	2	Y	-0-					28
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	46	1	1264	2	Y	-0-					28
*09	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	50	1	1467	2	Y	-0-					28
ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064																	
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	874	1	1344	2	N	-0-					52
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	904	1	1347	2	N	-0-					52
06	1740	N	1478	-0-	-262	-0-	576	1	851	2	N	46					98
							51	9									
07	1798	N	1387	-0-	-411	-0-	590	1	797	2	N	-0-					98
08	1798	N	1488	-0-	-310	-0-	585	1	903	2	N	-0-					98
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	539	1	970	2	N	63	74	1			87
							69	9									
BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268																	
04	9840	X	9099	-0-	-741	-0-	169	1	8930	2	Y	-0-					69
05	10416	X	8974	-0-	-1442	-0-	171	1	8803	2	Y	-0-					69
06	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	453	1	8492	2	Y	-0-					69
07	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	444	1	8531	2	Y	-0-					69
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	465	1	8887	2	Y	-0-					69
*09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	509	1	9453	2	Y	-0-					69
BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072																	
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					25
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	629	1	672	2	N	-0-					25
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	751	1	1079	2	N	-0-					25
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	861	1	1078	2	N	-0-					25
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	829	1	424	2	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

04	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	156	1	4387	2	N	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	175	1	4557	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4282	-0-	-278	-0-	81	1	4201	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4399	-0-	-282	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	99	1	4306	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4270	-0-	-320	-0-	76	1	4194	2	N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

04	1950	N	858	-0-	-1092	-0-	115	1	743	2	N	-0-					95
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	85	1	1346	2	N	-0-					95
06	1830	N	1241	-0-	-589	-0-	330	1	911	2	N	-0-					95
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	586	1	1383	2	N	-0-					95
08	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	369	1	921	2	N	2					97
							2	9									
09	1230	N	977	-0-	-253	-0-	317	1	660	2	N	-0-					97

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

04	5850	X	4992	-0-	-858	-0-	374	1	4618	2	N	-0-					42
05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	404	1	6637	2	N	-0-					42
06	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	461	1	6325	2	N	-0-					42
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	481	1	6764	2	N	-0-					42
08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	519	1	6804	2	N	-0-					42
*09	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	519	1	6302	2	N	-0-					42

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	485	1	7	9	N	6	158	1			79
05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	1			N	-0-					79
06	600	X	43	-0-	-557	-0-	43	1			N	-0-					79
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					79
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					79
*09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					79

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	451	1	8555	2	N	-0-					113
05	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	427	1	8687	2	N	-0-					113
06	8730	X	8156	-0-	-574	-0-	1089	1	7067	2	N	-0-					113
07	9300	X	8480	-0-	-820	-0-	1217	1	7099	2	N	149					262
							164	9									
08	9300	X	7417	-0-	-1883	-0-	1222	1	6183	2	N	11					273
							12	9									
09	9000	X	7307	-0-	-1693	-0-	1200	1	6107	2	N	-0-					273

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
04	5520	X	4964	-0-	-556	-0-	4964	2			N	-0-					7
05	5425	X	5026	-0-	-399	-0-	5026	2			N	-0-					7
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	295	1	5075	2	N	-0-					7
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	322	1	5217	2	N	-0-					7
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	360	1	5210	2	N	-0-					7
09	5370	X	5283	-0-	-87	-0-	382	1	4901	2	N	-0-					7

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
04	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	58	1	1707	2	Y	-0-					9
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	97	1	1818	2	Y	-0-					9
06	2700	X	2022	-0-	-678	-0-	294	1	1728	2	Y	-0-					9
07	2511	X	2044	-0-	-467	-0-	331	1	1713	2	Y	-0-					9
08	2201	X	2195	-0-	-6	-0-	335	1	1847	2	Y	12					21
							13	9									
*09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	319	1	1813	2	Y	-0-					21

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
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	489	1	2027	2	Y	-0-					11
05	3100	N	3124	-0-	24	24	560	1	2512	2	Y	47					58
							52	9									
06	2520	X	2440	-0-	-80	-0-	36	1	2402	2	Y	2					60
							2	9									
07	2604	X	2398	-0-	-206	-0-	2398	2			Y	-0-					60
08	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	2551	2			Y	-0-					60
09	3030	X	2514	-0-	-516	-0-	2514	2			Y	-0-					60

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	529	1	5304	2	N	-0-					81
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	563	1	5385	2	N	-0-					81
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	877	1	4969	2	N	-0-	74	1			7
07	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	1002	1	5224	2	N	-0-					7
08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	925	1	5122	2	N	-0-					7
09	5850	X	5232	-0-	-618	-0-	862	1	4370	2	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	688	1	2647	2	N	20					88
							22	9									
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	680	1	2000	2	N	44					132
							48	9									
06	2160	X	1607	-0-	-553	-0-	36	1	1571	2	N	-0-					132
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	826	1	2263	2	N	28					160
							31	9									
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	870	1	2101	2	N	-0-					160
*09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	832	1	2068	2	N	13	146	1			27
							14	9									

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	1093	1	1264	2	N	-0-					98
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	1130	1	1409	2	N	65					163
							72	9									
06	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	119	1	1367	2	N	-0-					163
07	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	55	1	1411	2	N	-0-					163
08	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	53	1	1457	2	N	-0-					163
*09	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	43	1	1257	2	N	-0-					163

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					15
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1904	2	11	9	Y	10					25
06	2880	X	1757	-0-	-1123	-0-	57	1	1700	2	Y	-0-					25
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	88	1	2265	2	Y	-0-					25
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	82	1	2233	2	Y	-0-					25
*09	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	76	1	2200	2	Y	-0-					25

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	295	1	2561	2	Y	-0-					27
05	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	308	1	2372	2	Y	12					39
							13	9									
06	3060	X	2671	-0-	-389	-0-	634	1	2037	2	Y	-0-					39
07	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	613	1	2194	2	Y	9					48
							10	9									
08	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	597	1	2355	2	Y	9					57
							10	9									
09	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	626	1	2128	2	Y	-0-	42	1			15

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	78	1	4284	2	Y	19	22	1			17
							21	9									
05	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	95	1	3826	2	Y	-0-					17
06	4410	X	4181	-0-	-229	-0-	330	1	3848	2	Y	3	12	1			8
							3	9									
07	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	367	1	4048	2	Y	19	12	1			15
							21	9									
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	409	1	4405	2	Y	13					28
							14	9									
*09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	397	1	4257	2	Y	25	37	1			16
							28	9									

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
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	166	1	3230	2	Y	99	68	1			55
							109	9									
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	190	1	4272	2	Y	-0-					55
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	701	1	3362	2	Y	13	35	1			33
							14	9									
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	873	1	3725	2	Y	94	59	1			68
							103	9									
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	977	1	4334	2	Y	70					138
							77	9									
*09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	914	1	4046	2	Y	143	190	1			91
							157	9									

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
04	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	617	1	5474	2	N	-0-					95
05	6014	X	5733	-0-	-281	-0-	582	1	5151	2	N	-0-					95
06	6120	X	5695	-0-	-425	-0-	571	1	5118	2	N	5					100
							6	9									
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	883	1	5713	2	N	8					108
							9	9									
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	864	1	5523	2	N	69					177
							76	9									
*09	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	785	1	5673	2	N	-0-					177

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
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	99	1	4808	2	Y	36	28	1			22
							40	9									
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	96	1	4934	2	Y	-0-					22
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	425	1	4993	2	Y	3	14	1			11
							3	9									
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	462	1	5099	2	Y	30	19	1			22
							33	9									
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	464	1	5003	2	Y	19					41
							21	9									
*09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	454	1	4868	2	Y	37	54	1			24
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	2880	X	2364	-0-	-516	-0-	66	1	2280	2	Y	16	19	1			13
							18	9									
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	87	1	3170	2	Y	-0-					13
06	3000	N	3691	-0-	691	691	292	1	3396	2	Y	3	9	1			7
							3	9									
07	3100	N	3821	-0-	721	1412	316	1	3486	2	Y	17	11	1			13
							19	9									
08	5208	X	3796	-0-	-1412	-0-	321	1	3464	2	Y	10					23
							11	9									
*09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	316	1	3384	2	Y	21	31	1			13
							23	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

04	10710	X	10213	-0-	-497	-0-	129	1	10084	2	N	-0-					226
05	11191	X	10377	-0-	-814	-0-	10377	2			N	-0-					226
06	10830	X	10259	-0-	-571	-0-	151	1	10089	2	N	17					243
							19	9									
07	11191	X	10165	-0-	-1026	-0-	550	1	9615	2	N	-0-					243
08	10540	X	10164	-0-	-376	-0-	546	1	9618	2	N	-0-					243
09	10260	X	9634	-0-	-626	-0-	522	1	9112	2	N	-0-					243

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

04	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	204	1	6247	2	Y	24	49	1			37
							26	9									
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	221	1	6317	2	Y	-0-					37
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	531	1	6213	2	Y	4	28	1			13
							4	9									
07	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	594	1	6555	2	Y	23	16	1			20
							25	9									
08	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	570	1	6138	2	Y	12					32
							13	9									
09	6750	X	6258	-0-	-492	-0-	532	1	5696	2	Y	27	42	1			17
							30	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

04	10980	X	9426	-0-	-1554	-0-	700	1	8726	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10560	-0-	-166	-0-	853	1	9707	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9384	-0-	-756	-0-	563	1	8821	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9172	-0-	-810	-0-	405	1	8767	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	9668	-0-	-903	-0-	447	1	9221	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	7922	-0-	-2308	-0-	354	1	7568	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

04	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	718	1	8195	2	N	-0-					-0-
05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	890	1	9189	2	N	-0-					-0-
06	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	534	1	8360	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8918	-0-	-196	-0-	394	1	8524	2	N	-0-					-0-
08	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	454	1	9368	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8324	-0-	-496	-0-	372	1	7952	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					57
05	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1908	2	10	9	Y	9					66
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	64	1	1917	2	Y	-0-					66
07	1953	X	1546	-0-	-407	-0-	58	1	1488	2	Y	-0-					66
08	1953	X	1484	-0-	-469	-0-	52	1	1432	2	Y	-0-					66
09	1980	X	1688	-0-	-292	-0-	56	1	1632	2	Y	-0-					66

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6751	X	1617	-0-	-5134	-0-	851	1	760	2	N	5					138
							6	9									
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	904	1	1351	2	N	21					159
							23	9									
06	900	X	444	-0-	-456	-0-	150	1	294	2	N	-0-					159
07	930	X	725	-0-	-205	-0-	192	1	529	2	N	4	145	1			18
							4	9									
08	930	X	761	-0-	-169	-0-	180	1	581	2	N	-0-					18
*09	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	322	1	1074	2	N	-0-					18

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	591	1	6818	2	N	-0-					98
05	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	638	1	7437	2	N	-0-					98
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	923	1	6048	2	N	27					125
							30	9									
07	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	1112	1	7283	2	N	-0-					125
08	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	1080	1	7083	2	N	-0-					125
*09	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1047	1	7421	2	N	-0-					125

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	482	1	5931	2	Y	5					99
							6	9									
05	6603	X	6535	-0-	-68	-0-	479	1	6039	2	Y	15					114
							17	9									
06	6510	X	6357	-0-	-153	-0-	663	1	5694	2	Y	-0-					114
07	6727	X	6117	-0-	-610	-0-	716	1	5397	2	Y	4	74	1			44
							4	9									
08	6727	X	6277	-0-	-450	-0-	745	1	5529	2	Y	3					47
							3	9									
*09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	392	1	6025	2	Y	6	46	1			7
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	433	1	7	9	Y	6					41
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	477	1	269	2	Y	15					56
							17	9									
06	870	X	34	-0-	-836	-0-	34	1			Y	-0-					56
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	36	1			23
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	3					26
09	750	X	399	-0-	-351	-0-	392	1	7	9	Y	6	26	1			6

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
04	3990	X	3906	-0-	-84	-0-	469	1	3431	2	Y	5					23
							6	9									
05	4247	X	3959	-0-	-288	-0-	480	1	3471	2	Y	7					30
							8	9									
06	4110	X	3743	-0-	-367	-0-	301	1	3442	2	Y	-0-					30
07	4247	X	3628	-0-	-619	-0-	287	1	3341	2	Y	-0-					30
08	4216	X	3779	-0-	-437	-0-	303	1	3454	2	Y	20					50
							22	9									
09	3900	X	3500	-0-	-400	-0-	285	1	3202	2	Y	12					62
							13	9									

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
04	2130	N	939	-0-	-1191	-0-	530	1	409	2	N	-0-					23
05	2201	N	1152	-0-	-1049	-0-	1130	1	22	9	N	20					43
06	2130	N	274	-0-	-1856	-0-	36	1	238	2	N	-0-					43
07	961	N	165	-0-	-796	-0-	165	2			N	-0-					43
08	1147	N	153	-0-	-994	-0-	153	2			N	-0-					43
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					43

RASBERRY WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5478	-0-	-252	-0-	478	1	4994	2	Y	5					100
							6	9									
05	5921	X	3907	-0-	-2014	-0-	468	1	3422	2	Y	15					115
							17	9									
06	5760	X	4329	-0-	-1431	-0-	460	1	3869	2	Y	-0-					115
07	5952	X	3669	-0-	-2283	-0-	429	1	3237	2	Y	3	74	1			44
							3	9									
08	5952	X	3964	-0-	-1988	-0-	470	1	3491	2	Y	3					47
							3	9									
09	5490	X	4447	-0-	-1043	-0-	392	1	4048	2	Y	6	46	1			7
							7	9									

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	675	1	990	2	N	-0-					90
05	1178	X	891	-0-	-287	-0-	891	1			N	-0-					90
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	71	1	2121	2	N	-0-					90
07	1736	X	1028	-0-	-708	-0-	891	1	43	2	N	85					175
							94	9									
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	929	1	749	2	N	98					273
							108	9									
09	2190	X	1055	-0-	-1135	-0-	895	1	160	9	N	145	145	1			273

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	7953	-0-	-687	-0-	146	1	7807	2	N	-0-					38
05	6851	X	5498	-0-	-1353	-0-	130	1	5368	2	N	-0-					38
06	8010	X	7529	-0-	-481	-0-	380	1	7149	2	N	-0-					38
07	8277	X	7147	-0-	-1130	-0-	354	1	6793	2	N	-0-					38
08	8277	X	7702	-0-	-575	-0-	383	1	7319	2	N	-0-					38
09	7950	X	5199	-0-	-2751	-0-	264	1	4902	2	N	30					68
							33	9									

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

04	1890	X	1585	-0-	-305	-0-	872	1	713	2	N	-0-					30
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	904	1	1612	2	N	-0-					30
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	547	1	2228	2	N	8					38
							9	9									
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	560	1	2058	2	N	-0-					38
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	552	1	2034	2	N	-0-					38
*09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	505	1	1830	2	N	17					55
							19	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

04	9300	X	8327	-0-	-973	-0-	423	1	7854	2	N	45					110
							50	9									
05	9610	X	8887	-0-	-723	-0-	486	1	8384	2	N	15					125
							17	9									
06	9300	X	8315	-0-	-985	-0-	492	1	7766	2	N	52	177	1			-0-
							57	9									
07	9145	X	8379	-0-	-766	-0-	632	1	7689	2	N	53					53
							58	9									
08	8897	X	7934	-0-	-963	-0-	596	1	7318	2	N	18					71
							20	9									
09	8610	X	7397	-0-	-1213	-0-	627	1	6649	2	N	110	51	1			130
							121	9									

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	241	1	1814	2	Y	1					4
							1	9									
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	308	1	1554	2	Y	-0-					4
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	651	1	1315	2	Y	-0-					4
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	966	1	1248	2	Y	-0-					4
08	2139	X	1991	-0-	-148	-0-	902	1	1089	2	Y	-0-					4
09	2070	X	1927	-0-	-143	-0-	902	1	1025	2	Y	-0-					4

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

04	3420	X	2574	-0-	-846	-0-	726	1	1848	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2491	-0-	-1043	-0-	774	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	67	-0-	-3023	-0-	67	1			N	-0-					-0-
07	3193	X	2403	-0-	-790	-0-	195	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2409	-0-	-257	-0-	421	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2262	-0-	-318	-0-	406	1	1856	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

04	4230	X	4200	-0-	-30	-0-	571	1	3629	2	N	-0-					-0-
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	491	1	3488	2	N	-0-					-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	507	1	3678	2	N	-0-					-0-
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	554	1	3846	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4305	-0-	-35	-0-	552	1	3753	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4166	-0-	-34	-0-	533	1	3633	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	10740	X	8290	-0-	-2450	-0-	929	1	7361	2	N	-0-					144
05	8680	X	8459	-0-	-221	-0-	994	1	7465	2	N	-0-					144
06	7980	X	6449	-0-	-1531	-0-	69	1	6380	2	N	-0-					144
07	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	891	1	7683	2	N	129					273
							142	9									
08	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	929	1	7824	2	N	-0-	63	1			210
09	8280	X	7329	-0-	-951	-0-	895	1	6434	2	N	-0-					210

SAM WILSON UNIT #4 WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6270	-0-	-540	-0-	984	1	5286	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6506	-0-	-469	-0-	939	1	5567	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	4772	-0-	-1978	-0-	271	1	4501	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5125	-0-	-1757	-0-	897	1	4228	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5172	-0-	-1338	-0-	1862	1	3310	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	4481	-0-	-1819	-0-	1799	1	2682	2	N	-0-					-0-

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
04	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	522	1	8058	2	N	-0-					-0-
05	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	542	1	7955	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	8097	-0-	-3	-0-	577	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8210	-0-	-160	-0-	534	1	7676	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8075	-0-	-295	-0-	473	1	7602	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	8025	-0-	-75	-0-	464	1	7561	2	N	-0-					-0-

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
04	1020	N	34	-0-	-986	-0-	31	1	3	9	Y	3					91
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					91
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	455	1	242	2	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	474	1	122	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	479	1	40	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	479	1	7358	2	N	-0-					74
05	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	485	1	5688	2	N	-0-					74
06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	1134	1	4820	2	N	-0-					74
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	836	1	4500	2	N	-0-					74
08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	757	1	5441	2	N	-0-					74
*09	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	759	1	6034	2	N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	1035	1	2928	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3871	-0-	-66	-0-	1072	1	2799	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2425	-0-	-1385	-0-	70	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	2887	-0-	-1205	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2737	-0-	-1355	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2622	-0-	-1338	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	1			N	-0-					42
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					42
06	480	N	47	-0-	-433	-0-	47	1			N	-0-					42
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

04	750	X	499	-0-	-251	-0-	499	1			N	-0-					122
05	744	X	663	-0-	-81	-0-	663	1			N	-0-					122
06	720	X	55	-0-	-665	-0-	46	1	9	9	N	8					130
07	682	X	43	-0-	-639	-0-	11	1	22	2	N	9					139
							10	9									
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					139
09	630	X	421	-0-	-209	-0-	98	1	323	2	N	-0-					139

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

04	12870	X	11471	-0-	-1399	-0-	454	1	11017	2	N	-0-					148
05	12803	X	12540	-0-	-263	-0-	491	1	12049	2	N	-0-					148
06	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	728	1	11738	2	N	-0-					148
07	12803	X	11760	-0-	-1043	-0-	893	1	10867	2	N	-0-					148
08	12555	X	11296	-0-	-1259	-0-	850	1	10438	2	N	7					155
							8	9									
09	12480	X	10021	-0-	-2459	-0-	863	1	9150	2	N	7	133	1			29
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7053	-0-	-927	-0-	573	1	6370	2	N	100	192	1			118
							110	9									
05	8246	X	7570	-0-	-676	-0-	575	1	6878	2	N	106					224
							117	9									
06	7980	X	5694	-0-	-2286	-0-	1616	1	4078	2	N	-0-	175	1			49
07	7533	X	5997	-0-	-1536	-0-	1968	1	3994	2	N	32					81
							35	9									
08	7564	X	4818	-0-	-2746	-0-	1968	1	2650	2	N	182					263
							200	9									
*09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	1808	1	5989	2	N	-0-	189	1			74

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

04	780	X	545	-0-	-235	-0-	545	1			N	-0-					94
05	744	X	639	-0-	-105	-0-	639	1			N	-0-					94
06	720	X	70	-0-	-650	-0-	47	1	23	9	N	21					115
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					115
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					115
*09	630	X	95	-0-	-535	-0-	22	1	73	2	N	-0-					115

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

04	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	726	1	10889	2	N	-0-					50
05	11687	X	11606	-0-	-81	-0-	606	1	11000	2	N	-0-					50
06	11310	X	10603	-0-	-707	-0-	198	1	10405	2	N	-0-					50
07	11873	X	11342	-0-	-531	-0-	640	1	10689	2	N	12					62
							13	9									
08	11873	X	10988	-0-	-885	-0-	671	1	10317	2	N	-0-					62
*09	11490	X	10463	-0-	-1027	-0-	673	1	9790	2	N	-0-					62

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	333	1	3363	2	Y	11					44
							12	9									
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	304	1	3432	2	Y	-0-					44
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	325	1	3391	2	Y	-0-					44
07	3844	X	3750	-0-	-94	-0-	454	1	3296	2	Y	-0-					44
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	443	1	3470	2	Y	10					54
							11	9									
*09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	490	1	3793	2	Y	4	50	1			8
							4	9									

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

04	9780	X	8859	-0-	-921	-0-	8859	2			N	-0-					76
05	10013	X	9802	-0-	-211	-0-	9769	2	33	9	N	30					106
06	9690	X	9391	-0-	-299	-0-	9391	2			N	-0-					106
07	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9655	2	48	9	N	44					150
08	9796	X	9572	-0-	-224	-0-	9572	2			N	-0-					150
09	9480	X	9240	-0-	-240	-0-	9237	2	3	9	N	3					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	426	1	3523	2	Y	-0-					73
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	439	1	3513	2	Y	-0-					73
06	4260	X	3250	-0-	-1010	-0-	460	1	2790	2	Y	-0-					73
07	4402	X	3752	-0-	-650	-0-	535	1	3167	2	Y	45					118
							50	9									
08	4402	X	3135	-0-	-1267	-0-	514	1	2621	2	Y	-0-					118
*09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	579	1	3547	2	Y	-0-					118

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
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	458	1	2685	2	Y	-0-					47
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	459	1	2587	2	Y	-0-					47
06	3030	X	2688	-0-	-342	-0-	383	1	2305	2	Y	-0-					47
07	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	411	1	2432	2	Y	-0-					47
08	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	501	1	2552	2	Y	-0-					47
09	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	408	1	2500	2	Y	-0-					47

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4297	-0-	-1313	-0-	93	1	4200	2	N	4					132
							4	9									
05	4557	X	4315	-0-	-242	-0-	103	1	4212	2	N	-0-					132
06	4410	X	4228	-0-	-182	-0-	346	1	3881	2	N	1					133
							1	9									
07	4557	X	4137	-0-	-420	-0-	330	1	3807	2	N	-0-					133
08	4464	X	4374	-0-	-90	-0-	350	1	4024	2	N	-0-					133
*09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	405	1	4534	2	N	22					155
							24	9									

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					170
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					170
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					170
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	596	2	14	9	N	13					183
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	702	2	25	9	N	23	181	1			25
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

04	690	X	496	-0-	-194	-0-	496	1			N	-0-					130
05	3100	N	5013	-0-	1913	1913	514	1	4488	2	N	10					140
							11	9									
06	3000	N	4404	-0-	1404	3317	603	1	3801	2	N	-0-					140
07	3100	N	5218	-0-	2118	5435	752	1	4466	2	N	-0-					140
08	10262	X	4827	-0-	-5435	-0-	691	1	4130	2	N	5					145
							6	9									
*09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	421	1	5156	2	N	-0-					145

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	11564	X	2619	-0-	-8945	-0-	912	1	1707	2	Y	-0-					33
05	2232	X	832	-0-	-1400	-0-	832	1			Y	-0-					33
06	2610	X	36	-0-	-2574	-0-	36	1			Y	-0-					33
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					33
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					33
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					33

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			Y	-0-					44
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			Y	-0-					44
06	900	X	175	-0-	-725	-0-	149	1	13	2	Y	12					56
							13	9									
07	682	X	420	-0-	-262	-0-	55	1	365	2	Y	-0-					56
08	527	X	53	-0-	-474	-0-	9	1	44	2	Y	-0-					56
09	510	X	143	-0-	-367	-0-	23	1	120	2	Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1924	-0-	-356	-0-	170	1	1754	2	N	-0-					130
05	2356	X	1611	-0-	-745	-0-	128	1	1483	2	N	-0-					130
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	425	1	1161	2	N	-0-					130
07	1984	N	1249	-0-	-735	-0-	370	1	879	2	N	-0-					130
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	582	1	1453	2	N	13					143
							14	9									
*09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	524	1	1090	2	N	-0-					143

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
04	8190	X	492	-0-	-7698	-0-	492	1			N	-0-					204
05	8463	X	454	-0-	-8009	-0-	454	1			N	-0-	179	1			25
06	8190	X	1097	-0-	-7093	-0-	170	1	927	2	N	-0-					25
07	8091	X	1488	-0-	-6603	-0-	214	1	1274	2	N	-0-					25
08	6541	X	1043	-0-	-5498	-0-	149	1	894	2	N	-0-					25
09	1110	X	572	-0-	-538	-0-	421	1	151	9	N	137					162

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
04	2820	X	2700	-0-	-120	-0-	606	1	2094	2	N	-0-					33
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	699	1	2763	2	N	-0-					33
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	601	1	2888	2	N	-0-					33
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	739	1	2840	2	N	60					93
							66	9									
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	736	1	2256	2	N	123					216
							135	9									
*09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	715	1	2371	2	N	4	192	1			28
							4	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	7350	X	7108	-0-	-242	-0-	712	1	6396	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7183	-0-	-412	-0-	733	1	6450	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6718	-0-	-632	-0-	698	1	6020	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6804	-0-	-791	-0-	741	1	6063	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6736	-0-	-611	-0-	721	1	6015	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6482	-0-	-628	-0-	719	1	5763	2	N	-0-					-0-

CARR A WELL #: 1H RRCID -> 243595 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4768 PERF. 5950 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	771	1	9954	2	N	-0-					-0-
05	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	897	1	9696	2	N	-0-					-0-
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	612	1	9649	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10804	-0-	-46	-0-	477	1	10327	2	N	-0-					-0-
08	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	565	1	11642	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	8311	-0-	-2189	-0-	371	1	7940	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

04	14340	X	13662	-0-	-678	-0-	895	1	12767	2	N	-0-					-0-
05	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	1148	1	14140	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	12746	-0-	-1264	-0-	755	1	11991	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	12942	-0-	-1473	-0-	571	1	12371	2	N	-0-					-0-
08	15283	X	7165	-0-	-8118	-0-	332	1	6833	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	14188	-0-	-602	-0-	634	1	13554	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

04	5250	X	3958	-0-	-1292	-0-	322	1	3636	2	N	-0-					4
05	5425	X	4047	-0-	-1378	-0-	322	1	3707	2	N	16					20
							18	9									
06	5250	X	3802	-0-	-1448	-0-	379	1	3423	2	N	-0-					20
07	5425	X	4857	-0-	-568	-0-	464	1	4393	2	N	-0-					20
08	5425	X	4874	-0-	-551	-0-	515	1	4359	2	N	-0-					20
*09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	504	1	4405	2	N	-0-					20

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

04	5220	X	4108	-0-	-1112	-0-	325	1	3783	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5006	-0-	-388	-0-	336	1	4670	2	N	-0-					-0-
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	565	1	5182	2	N	-0-					-0-
07	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	585	1	5539	2	N	-0-					-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	595	1	5035	2	N	-0-					-0-
*09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	571	1	4984	2	N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

04	9480	X	8192	-0-	-1288	-0-	498	1	7694	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	7762	-0-	-1104	-0-	495	1	7267	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6663	-0-	-1917	-0-	475	1	6188	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	8460	-0-	-3	-0-	550	1	7910	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8124	-0-	-339	-0-	476	1	7648	2	N	-0-					-0-
*09	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	547	1	8902	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	327	1	5054	2	N	-0-					-0-
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	330	1	4839	2	N	-0-					-0-
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	345	1	4493	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4722	-0-	-827	-0-	307	1	4415	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4644	-0-	-905	-0-	272	1	4372	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4385	-0-	-985	-0-	254	1	4131	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	426	1	9443	2	N	-0-					48
05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	314	1	9837	2	N	-0-					48
06	8910	X	7496	-0-	-1414	-0-	164	1	7332	2	N	-0-					48
07	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	662	1	9302	2	N	-0-					48
08	9207	X	8960	-0-	-247	-0-	520	1	8440	2	N	-0-					48
*09	8910	X	7361	-0-	-1549	-0-	427	1	6934	2	N	-0-					48

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

04	11970	X	11622	-0-	-348	-0-	693	1	10862	2	N	61	135	1			80
							67	9									
05	11687	X	11659	-0-	-28	-0-	707	1	10889	2	N	57	107	1			30
							63	9									
06	11940	X	11497	-0-	-443	-0-	688	1	10754	2	N	50					80
							55	9									
07	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	867	1	11897	2	N	41					121
							45	9									
08	12338	X	11531	-0-	-807	-0-	736	1	10754	2	N	37	103	1			55
							41	9									
09	11610	X	8055	-0-	-3555	-0-	8018	2	37	9	N	34					89

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					160
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	639	1	2071	2	N	-0-					159
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	584	1	2189	2	N	-0-					159
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	680	1	2890	2	N	21					180
							23	9									
07	3100	N	3363	-0-	263	263	744	1	2619	2	N	-0-					180
08	3100	N	3339	-0-	239	502	734	1	2574	2	N	28					208
							31	9									
*09	3865	X	3363	-0-	-502	-0-	700	1	2649	2	N	13	181	1			40
							14	9									

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
04	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	694	1	9217	2	N	1	60	1			16
							1	9									
05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	694	1	9620	2	N	-0-					16
06	10290	X	9605	-0-	-685	-0-	702	1	8903	2	N	-0-					16
07	10633	X	10153	-0-	-480	-0-	867	1	9286	2	N	-0-					16
08	10633	X	10121	-0-	-512	-0-	867	1	9254	2	N	-0-					16
09	9990	X	9376	-0-	-614	-0-	835	1	8541	2	N	-0-					16

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
04	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	692	1	9610	2	N	1	111	1			55
							1	9									
05	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	717	1	9924	2	N	75					130
							83	9									
06	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	708	1	10376	2	N	-0-					130
07	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	867	1	10738	2	N	90					220
							99	9									
08	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	864	1	9832	2	N	-0-	186	1			34
09	8400	X	6790	-0-	-1610	-0-	836	1	5865	2	N	81					115
							89	9									

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
04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	422	1	9264	2	N	-0-					190
05	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	433	1	9585	2	N	-0-					190
06	8970	X	8454	-0-	-516	-0-	445	1	7966	2	N	39	194	1			35
							43	9									
07	10013	X	8686	-0-	-1327	-0-	475	1	8211	2	N	-0-					35
08	10013	X	8355	-0-	-1658	-0-	454	1	7901	2	N	-0-					35
09	9690	X	8459	-0-	-1231	-0-	477	1	7982	2	N	-0-					35

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
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	614	1	4139	2	Y	9					151
							10	9									
05	4867	X	4765	-0-	-102	-0-	632	1	4133	2	Y	-0-					151
06	5100	X	4168	-0-	-932	-0-	458	1	3697	2	Y	12					163
							13	9									
07	5270	X	4080	-0-	-1190	-0-	485	1	3576	2	Y	17					180
							19	9									
08	5270	X	4625	-0-	-645	-0-	505	1	4098	2	Y	20					200
							22	9									
09	4770	X	4367	-0-	-403	-0-	461	1	3875	2	Y	28					228
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	262	1	5810	2	Y	16	39	1			37
							18	9									
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	278	1	5746	2	Y	2					39
							2	9									
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	325	1	5568	2	Y	1					40
							1	9									
07	6293	X	6004	-0-	-289	-0-	376	1	5628	2	Y	-0-					40
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	346	1	5948	2	Y	13	38	1			15
							14	9									
*09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	375	1	6205	2	Y	-0-					15

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

04	T. A.		130	-0-	130	175	8	1	122	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	20	-0-	20	195	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

04	11460	X	10364	-0-	-1096	-0-	131	1	10233	2	N	-0-					73
05	11873	X	10457	-0-	-1416	-0-	10457	2			N	-0-					73
06	11490	X	9483	-0-	-2007	-0-	182	1	9301	2	N	-0-					73
07	11873	X	8514	-0-	-3359	-0-	565	1	7945	2	N	4					77
							4	9									
08	11346	X	8981	-0-	-2365	-0-	521	1	8460	2	N	-0-					77
09	10350	X	9033	-0-	-1317	-0-	524	1	8500	2	N	8					85
							9	9									

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

04	6030	X	5981	-0-	-49	-0-	323	1	5593	2	N	59					97
							65	9									
05	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	330	1	5548	2	N	23					120
							25	9									
06	6030	X	5481	-0-	-549	-0-	209	1	5272	2	N	-0-					120
07	6169	X	5730	-0-	-439	-0-	263	1	5467	2	N	-0-					120
08	6169	X	5935	-0-	-234	-0-	264	1	5597	2	N	67	187	1			-0-
							74	9									
09	5970	X	5568	-0-	-402	-0-	242	1	5194	2	N	120					120
							132	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4389	-0-	-621	-0-	478	1	3911	2	N	-0-					70
05	5084	X	4848	-0-	-236	-0-	596	1	4252	2	N	-0-					70
06	4920	X	4351	-0-	-569	-0-	1715	1	2537	2	N	90					160
							99	9									
07	5053	X	3268	-0-	-1785	-0-	1992	1	1276	2	N	-0-					160
08	4836	X	2963	-0-	-1873	-0-	1987	1	976	2	N	-0-					160
*09	4680	X	2353	-0-	-2327	-0-	1925	1	428	2	N	-0-					160

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8100	X	7840	-0-	-260	-0-	547	1	7279	2	N	13					173
							14	9									
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	619	1	7599	2	N	-0-					173
06	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	47	1	7843	2	N	-0-					173
07	8091	X	7943	-0-	-148	-0-	7911	2	32	9	N	29					202
08	8215	X	7671	-0-	-544	-0-	7594	2	77	9	N	70	167	1			105
09	7950	X	7228	-0-	-722	-0-	7228	2			N	-0-					105

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					46
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					46
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					46
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					46
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-	19	1			27

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 10174 - 11781

04	10920	X	8697	-0-	-2223	-0-	316	1	8381	2	N	-0-					145
05	9579	X	6288	-0-	-3291	-0-	254	1	6034	2	N	-0-					145
06	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	222	1	10276	2	N	-0-					145
07	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	796	1	11192	2	N	13					158
							14	9									
08	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	671	1	10895	2	N	11					169
							12	9									
*09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	657	1	10661	2	N	7					176
							8	9									

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

04	114	X	26	-0-	-88	-0-	26	2			N	-0-					57
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10484	2	1	9	Y	1					101
05	10788	X	10356	-0-	-432	-0-	10356	2			Y	-0-					101
06	10920	X	10738	-0-	-182	-0-	206	1	10532	2	Y	-0-					101
07	11284	X	11219	-0-	-65	-0-	215	1	10913	2	Y	83	83	1			101
							91	9									
08	11284	X	10773	-0-	-511	-0-	210	1	10563	2	Y	-0-					101
*09	10740	X	10005	-0-	-735	-0-	202	1	9803	2	Y	-0-					101

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
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5537	2	21	9	Y	19					80
05	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7657	2	26	9	Y	24					104
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7023	2	19	9	Y	17	92	1			29
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6748	2	23	9	Y	21					50
08	7688	X	6451	-0-	-1237	-0-	6451	2			Y	-0-					50
09	7440	X	6683	-0-	-757	-0-	6654	2	29	9	Y	26					76

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	674	1	4255	2	Y	-0-					17
05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	646	1	4176	2	Y	28					45
							31	9									
06	DLQ G-10		4065	-0-	4065	4065	574	1	3489	2	Y	2					47
							2	9									
07	DLQ G-10		3618	-0-	3618	7683	635	1	2983	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		4513	-0-	4513	12196	713	1	3800	2	Y	-0-					47
*09	15972	X	3776	-0-	-12196	-0-	589	1	3187	2	Y	-0-					47

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17519	X	3583	-0-	-13936	-0-	772	1	2811	2	Y	-0-					94
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	952	1	4344	2	Y	-0-					94
06	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	698	1	4142	2	Y	36					130
							40	9									
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	736	1	4574	2	Y	14					144
							15	9									
08	5301	X	4718	-0-	-583	-0-	591	1	4121	2	Y	5	137	1			12
							6	9									
09	5130	X	5081	-0-	-49	-0-	658	1	4416	2	Y	6					18
							7	9									

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4247	-0-	-373	-0-	549	1	3687	2	N	10					110
							11	9									
05	4774	X	3995	-0-	-779	-0-	567	1	3375	2	N	48					158
							53	9									
06	4620	X	745	-0-	-3875	-0-	673	1	66	2	N	5					163
							6	9									
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	773	1	5153	2	N	-0-					163
08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	863	1	4103	2	N	-0-					163
*09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	821	1	4247	2	N	-0-					163

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2013 - PLUGGED 06-22-2013

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	725	1	2938	2	N	5				68
							6	9								
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	731	1	2902	2	N	-0-				68
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	233	1	3173	2	N	-0-				68
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	192	1	2876	2	N	-0-				68
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	166	1	2844	2	N	-0-				68
*09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	182	1	3019	2	N	-0-				68

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

04	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	381	1	8826	2	N	-0-				28
05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	284	1	8934	2	N	-0-				28
06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	203	1	9322	2	N	-0-				28
07	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	612	1	8602	2	N	4				32
							4	9								
08	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	600	1	9730	2	N	-0-				32
*09	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	559	1	9079	2	N	-0-				32

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	675	1	4379	2	N	-0-				40
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	701	1	4682	2	N	10				50
							11	9								
06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	776	1	4508	2	N	145	167	1		28
							160	9								
07	4836	X	3423	-0-	-1413	-0-	847	1	2572	2	N	4				32
							4	9								
08	4836	X	3970	-0-	-866	-0-	812	1	3158	2	N	-0-				32
09	4680	X	4120	-0-	-560	-0-	829	1	3291	2	N	-0-				32

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

04	10560	X	10164	-0-	-396	-0-	674	1	9490	2	N	-0-				-0-
05	9827	X	9725	-0-	-102	-0-	695	1	9030	2	N	-0-				-0-
06	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	774	1	9371	2	N	-0-				-0-
07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	844	1	9747	2	N	-0-				-0-
08	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	872	1	10140	2	N	-0-				-0-
09	10170	X	10147	-0-	-23	-0-	864	1	9283	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	329	1	7470	2	N	37					92
							41	9									
05	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	331	1	7724	2	N	-0-					92
06	8130	X	7369	-0-	-761	-0-	302	1	7067	2	N	-0-					92
07	8401	X	7746	-0-	-655	-0-	325	1	7421	2	N	-0-					92
08	8401	X	7958	-0-	-443	-0-	342	1	7539	2	N	70					162
							77	9									
09	7830	X	7623	-0-	-207	-0-	329	1	7294	2	N	-0-	99	1			63

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7654	-0-	-746	-0-	657	1	6997	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8173	-0-	-507	-0-	782	1	7391	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7006	-0-	-1394	-0-	426	1	6580	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7091	-0-	-1496	-0-	313	1	6778	2	N	-0-					-0-
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	384	1	7914	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	6301	-0-	-1619	-0-	281	1	6020	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	1			Y	-0-					20
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			Y	-0-					20
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	526	1	40	2	Y	45					65
							50	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	1	8	9	Y	7					72
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	547	1	277	2	Y	5					77
							6	9									
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	1	6	9	Y	5					82

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
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	163	1			37
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					37
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					37
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	958	1	4389	2	N	38					63
							42	9									
05	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	989	1	4209	2	N	-0-					63
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	1042	1	4385	2	N	52					115
							57	9									
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	1022	1	3618	2	N	52					167
							57	9									
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1233	1	3911	2	N	-0-					167
*09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	1205	1	3759	2	N	-0-					167

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
04	4110	X	3607	-0-	-503	-0-	243	1	3364	2	N	-0-					105
05	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	295	1	3676	2	N	-0-					105
06	3990	X	3937	-0-	-53	-0-	751	1	3186	2	N	-0-					105
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	948	1	3355	2	N	-0-					105
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	1028	1	3261	2	N	-0-					105
*09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	991	1	3089	2	N	-0-					105

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
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	406	1	283	2	N	-0-					60
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	420	1	737	2	N	-0-					60
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	544	1	648	2	N	-0-					60
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					60
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	624	1	1281	2	N	-0-					60
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					60

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
04	8160	X	7622	-0-	-538	-0-	7601	2	21	9	Y	19					80
05	8432	X	7669	-0-	-763	-0-	7643	2	26	9	Y	24					104
06	8160	X	7311	-0-	-849	-0-	7292	2	19	9	Y	17	92	1			29
07	7874	X	7117	-0-	-757	-0-	7094	2	23	9	Y	21					50
08	7874	X	7168	-0-	-706	-0-	7128	2	40	9	Y	36					86
09	7620	X	7231	-0-	-389	-0-	7202	2	29	9	Y	26					112

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
04	1830	N	1117	-0-	-713	-0-	329	1	788	2	N	-0-					68
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	336	1	1465	2	N	-0-					68
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	632	1	1571	2	N	-0-					68
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	703	1	2077	2	N	9					77
							10	9									
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	678	1	1725	2	N	-0-					77
*09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	618	1	1793	2	N	-0-					77

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
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	495	1	2301	2	Y	-0-					16
05	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	553	1	2165	2	Y	46					62
							51	9									
06	2730	X	2333	-0-	-397	-0-	36	1	2295	2	Y	2					64
							2	9									
07	2883	X	2173	-0-	-710	-0-	2173	2			Y	-0-					64
08	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	2378	2			Y	-0-					64
09	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	2330	2			Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4787	-0-	-173	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4817	-0-	-143	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4614	-0-	-186	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

04	4470	X	3912	-0-	-558	-0-	816	1	3096	2	N	-0-					53
05	4619	X	4190	-0-	-429	-0-	856	1	3334	2	N	-0-					53
06	4530	X	3519	-0-	-1011	-0-	639	1	2848	2	N	29					82
							32	9									
07	4681	X	3555	-0-	-1126	-0-	671	1	2858	2	N	24					106
							26	9									
08	4681	X	3672	-0-	-1009	-0-	658	1	3012	2	N	2					108
							2	9									
09	4050	X	3632	-0-	-418	-0-	610	1	3018	2	N	4					112
							4	9									

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3300	X	2355	-0-	-945	-0-	874	1	1479	2	N	2					72
							2	9									
05	3410	X	2612	-0-	-798	-0-	898	1	1714	2	N	-0-					72
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	796	1	3250	2	N	33					105
							36	9									
07	3410	X	2256	-0-	-1154	-0-	931	1	1316	2	N	8					113
							9	9									
08	2883	X	2133	-0-	-750	-0-	859	1	1274	2	N	-0-					113
09	3300	X	1985	-0-	-1315	-0-	867	1	1116	2	N	2					115
							2	9									

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	753	1	4574	2	Y	-0-					17
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	770	1	4800	2	Y	28					45
							31	9									
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	525	1	3182	2	Y	2					47
							2	9									
07	5518	X	4815	-0-	-703	-0-	845	1	3970	2	Y	-0-					47
08	5611	X	4673	-0-	-938	-0-	738	1	3935	2	Y	-0-					47
09	5430	X	4752	-0-	-678	-0-	741	1	4011	2	Y	-0-					47

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	547	1	7847	2	N	19					157
							21	9									
05	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	506	1	10025	2	N	41	97	1			101
							45	9									
06	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	1418	1	9836	2	N	-0-					101
07	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	1698	1	9246	2	N	51					152
							56	9									
08	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	1639	1	9108	2	N	-0-					152
09	11250	X	10237	-0-	-1013	-0-	513	1	9683	2	N	37	178	1			11
							41	9									

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	687	1	4490	2	N	9					103
							10	9									
05	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	697	1	3668	2	N	5					108
							6	9									
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	697	1	4874	2	N	18					126
							20	9									
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	709	1	4721	2	N	54					180
							59	9									
08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	739	1	4393	2	N	17	174	1			23
							19	9									
09	4410	X	4312	-0-	-98	-0-	699	1	3604	2	N	8					31
							9	9									

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2398	-0-	-932	-0-	524	1	1874	2	Y	-0-					69
05	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	540	1	2586	2	Y	-0-					69
06	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	488	1	2704	2	Y	8					77
							9	9									
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	524	1	2597	2	Y	6					83
							7	9									
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	527	1	2857	2	Y	1	73	1			11
							1	9									
09	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	525	1	2594	2	Y	-0-					11

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
04	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	582	1	8996	2	N	-0-					-0-
05	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	453	1	6654	2	N	-0-					-0-
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	442	1	5766	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6087	-0-	-702	-0-	396	1	5691	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6048	-0-	-741	-0-	355	1	5693	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6088	-0-	-482	-0-	352	1	5736	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	817	1	2163	2	N	-0-					80
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	845	1	2427	2	N	-0-					80
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	609	1	2070	2	N	50					130
							55	9									
07	2418	X	2243	-0-	-175	-0-	621	1	1605	2	N	15					145
							17	9									
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	626	1	2054	2	N	-0-					145
*09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	573	1	2002	2	N	-0-					145

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					38
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					38
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					38
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					38
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	367	1	69	9	N	63	16	1			85
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	1	22	9	N	20					105

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13080	X	10701	-0-	-2379	-0-	657	1	10044	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	9327	-0-	-3724	-0-	680	1	8647	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	8982	-0-	-3648	-0-	689	1	8293	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	9329	-0-	-3381	-0-	744	1	8585	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	9470	-0-	-3240	-0-	750	1	8720	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	7981	-0-	-2729	-0-	680	1	7301	2	N	-0-					-0-

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
04	9870	X	8982	-0-	-888	-0-	675	1	8307	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9142	-0-	-623	-0-	690	1	8452	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	8954	-0-	-346	-0-	688	1	8266	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9288	-0-	-105	-0-	740	1	8548	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8883	-0-	-510	-0-	703	1	8180	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8328	-0-	-642	-0-	709	1	7619	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	203	1	6567	2	N	-0-					195
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	213	1	6472	2	N	-0-					195
06	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	658	1	5956	2	N	-0-					195
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	508	1	6025	2	N	-0-					195
08	6231	X	5621	-0-	-610	-0-	367	1	5252	2	N	2	175	1			22
							2	9									
09	6030	X	4315	-0-	-1715	-0-	288	1	4027	2	N	-0-					22

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
04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	499	1	1045	2	N	35					110
							39	9									
05	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	479	1	597	2	N	-0-	96	1			14
06	300	X	33	-0-	-267	-0-	33	1			N	-0-					14
07	310	X	124	-0-	-186	-0-	124	1			N	-0-					14
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					14
*09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	1			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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
04	10050	X	9873	-0-	-177	-0-	347	1	9482	2	Y	40					47
							44	9									
05	9951	X	9896	-0-	-55	-0-	358	1	9530	2	Y	7					54
							8	9									
06	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	1308	1	9310	2	Y	21					75
							23	9									
07	10199	X	9861	-0-	-338	-0-	1419	1	8420	2	Y	20	84	1			11
							22	9									
08	10199	X	7077	-0-	-3122	-0-	1239	1	5817	2	Y	19					30
							21	9									
09	10650	X	6761	-0-	-3889	-0-	1058	1	5685	2	Y	16					46
							18	9									

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
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	346	1	1569	2	Y	49					57
							54	9									
05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	358	1	1918	2	Y	9					66
							10	9									
06	3120	X	1059	-0-	-2061	-0-	145	1	884	2	Y	27					93
							30	9									
07	2852	X	1321	-0-	-1531	-0-	187	1	1108	2	Y	24	103	1			14
							26	9									
08	2418	X	105	-0-	-2313	-0-	15	1	72	2	Y	16					30
							18	9									
09	2220	X	2054	-0-	-166	-0-	319	1	1715	2	Y	18					48
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	540	1	2080	2	N	3					73
							3	9									
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	577	1	2256	2	N	15					88
							17	9									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	248	1	1891	2	N	-0-					88
07	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	231	1	1701	2	N	-0-					88
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	240	1	1949	2	N	-0-					88
*09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	247	1	2076	2	N	-0-					88

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
04	4800	X	4742	-0-	-58	-0-	978	1	3742	2	N	20					120
							22	9									
05	4960	X	4878	-0-	-82	-0-	1020	1	3760	2	N	89	179	1			30
							98	9									
06	4830	X	4720	-0-	-110	-0-	1122	1	3598	2	N	-0-					30
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	1155	1	3838	2	N	-0-					30
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	1214	1	4338	2	N	43					73
							47	9									
*09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1176	1	4267	2	N	-0-					73

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
04	5010	X	627	-0-	-4383	-0-	603	1	24	9	Y	22					125
05	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	637	1	3919	2	Y	67					192
							74	9									
06	4860	X	3430	-0-	-1430	-0-	387	1	3043	2	Y	-0-					192
07	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	426	1	3142	2	Y	-0-					192
08	4619	X	4068	-0-	-551	-0-	446	1	3622	2	Y	-0-	159	1			33
09	4470	X	4372	-0-	-98	-0-	465	1	3907	2	Y	-0-					33

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10020	X	9009	-0-	-1011	-0-	762	1	8247	2	N	-0-					135
05	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	834	1	9082	2	N	-0-					135
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	2246	1	7003	2	N	4					139
							4	9									
07	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	2517	1	6940	2	N	43	39	1			143
							47	9									
08	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	2410	1	7786	2	N	-0-					143
*09	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	2282	1	7610	2	N	2	122	1			23
							2	9									

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	534	1	5341	2	Y	-0-					93
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	552	1	5511	2	Y	-0-					93
06	5460	X	5276	-0-	-184	-0-	137	1	5139	2	Y	-0-					93
07	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	115	1	5818	2	Y	1					94
							1	9									
08	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	106	1	5320	2	Y	-0-					94
09	5460	X	5352	-0-	-108	-0-	108	1	5244	2	Y	-0-					94

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

04	1050	N	516	-0-	-534	-0-	516	1			Y	-0-					50
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	1			Y	-0-					50
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					50
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1					51
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					51
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	1167	1	4327	2	N	17					120
							19	9									
05	5580	X	5505	-0-	-75	-0-	1236	1	4269	2	N	-0-					120
06	5400	X	4213	-0-	-1187	-0-	423	1	3781	2	N	8					128
							9	9									
07	5580	X	4948	-0-	-632	-0-	554	1	4394	2	N	-0-					128
08	5580	X	4590	-0-	-990	-0-	528	1	4062	2	N	-0-					128
09	5400	X	4467	-0-	-933	-0-	532	1	3922	2	N	12					140
							13	9									

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					57
06	T. A.		1821	-0-	1821	1821	491	1	1330	2	Y	-0-					57
07	14B2 EXT		1853	-0-	1853	3674	492	1	1361	2	Y	-0-					57
08	14B2 EXT		1618	-0-	1618	5292	352	1	1266	2	Y	-0-					57
09	14B2 EXT		896	-0-	896	6188	343	1	553	2	Y	-0-					57

CHANDLER 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	10260	X	9546	-0-	-714	-0-	9546	2			Y	-0-					53
05	10602	X	9789	-0-	-813	-0-	9789	2			Y	-0-					53
06	10080	X	9805	-0-	-275	-0-	188	1	9588	2	Y	26					79
							29	9									
07	10416	X	9515	-0-	-901	-0-	184	1	9331	2	Y	-0-					79
08	10416	X	8873	-0-	-1543	-0-	173	1	8700	2	Y	-0-					79
09	9810	X	7633	-0-	-2177	-0-	154	1	7479	2	Y	-0-					79

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
04	4440	X	4389	-0-	-51	-0-	168	1	4221	2	Y	-0-					34
05	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	168	1	4007	2	Y	-0-					34
06	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	434	1	4911	2	Y	-0-					34
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	438	1	5057	2	Y	-0-					34
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	451	1	5191	2	Y	-0-					34
*09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	445	1	4979	2	Y	-0-					34

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
04	10830	X	10430	-0-	-400	-0-	634	1	9796	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	9923	-0-	-1268	-0-	633	1	9290	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	9633	-0-	-1377	-0-	686	1	8947	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	9713	-0-	-1664	-0-	632	1	9081	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	9686	-0-	-1691	-0-	568	1	9118	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	8829	-0-	-1611	-0-	511	1	8318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	9210	X	8598	-0-	-612	-0-	523	1	8075	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	8813	-0-	-704	-0-	562	1	8251	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8871	-0-	-339	-0-	632	1	8239	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8472	-0-	-797	-0-	551	1	7921	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8487	-0-	-782	-0-	498	1	7989	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7847	-0-	-1033	-0-	454	1	7393	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

04	6840	X	5413	-0-	-1427	-0-	329	1	5084	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	3827	-0-	-3241	-0-	244	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	4197	-0-	-2643	-0-	299	1	3898	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	3826	-0-	-2777	-0-	249	1	3577	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	3187	-0-	-3416	-0-	187	1	3000	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	3925	-0-	-1475	-0-	227	1	3698	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

04	13050	X	12061	-0-	-989	-0-	733	1	11328	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	12361	-0-	-1124	-0-	788	1	11573	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	12542	-0-	-508	-0-	893	1	11649	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	12394	-0-	-502	-0-	806	1	11588	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	12156	-0-	-740	-0-	713	1	11443	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11118	-0-	-1422	-0-	643	1	10475	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	690	1	2976	2	N	-0-					56
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	691	1	2411	2	N	-0-					56
06	3000	X	2788	-0-	-212	-0-	490	1	2298	2	N	-0-					56
07	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	680	1	2364	2	N	-0-					56
08	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	640	1	2248	2	N	-0-					56
*09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	643	1	2440	2	N	-0-					56

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	694	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	675	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	671	1	1554	2	N	-0-					-0-
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	703	1	1504	2	N	-0-					-0-
08	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	715	1	1193	2	N	-0-					-0-
*09	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	689	1	1173	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	446	1	4768	2	N	-0-					23
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	450	1	4129	2	N	12					35
							13	9									
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	488	1	4034	2	N	3					38
							3	9									
07	4929	X	4867	-0-	-62	-0-	680	1	4187	2	N	-0-					38
08	4929	X	4786	-0-	-143	-0-	646	1	4140	2	N	-0-					38
09	4770	X	4467	-0-	-303	-0-	645	1	3798	2	N	22					60
							24	9									

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
04	4950	X	4106	-0-	-844	-0-	694	1	3412	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	3799	-0-	-1316	-0-	716	1	3083	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	3863	-0-	-1087	-0-	947	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	2606	-0-	-1734	-0-	744	1	1862	2	N	-0-					-0-
08	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	1109	1	4259	2	N	-0-					-0-
*09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	1078	1	4753	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

YANCY WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	1			N	-0-					58
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1109	1	3	9	N	3					61
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	1			N	-0-					61
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	1			N	-0-					61
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					61
09	360	N	46	-0-	-314	-0-	42	1	4	9	N	4					65

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
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	205	1	3642	2	Y	-0-					12
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	212	1	3562	2	Y	-0-					12
06	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	559	1	3383	2	Y	-0-					12
07	4433	X	3839	-0-	-594	-0-	622	1	3217	2	Y	-0-					12
08	4433	X	4081	-0-	-352	-0-	625	1	3444	2	Y	11					23
							12	9									
*09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	616	1	3502	2	Y	-0-					23

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
04	13620	X	13393	-0-	-227	-0-	814	1	12579	2	N	-0-					-0-
05	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	861	1	12638	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	13604	-0-	-166	-0-	969	1	12635	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	13267	-0-	-962	-0-	863	1	12404	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	13252	-0-	-977	-0-	777	1	12475	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	12229	-0-	-1361	-0-	707	1	11522	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
	OAK VALLEY				WELL #: 2H	RRCID -> 249894						COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8651 - 10335
04	9510	X	9091	-0-	-419	-0-	553	1	8538	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9131	-0-	-696	-0-	582	1	8549	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	9315	-0-	-225	-0-	663	1	8652	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9067	-0-	-791	-0-	590	1	8477	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	8736	-0-	-1122	-0-	512	1	8224	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8174	-0-	-1156	-0-	473	1	7701	2	N	-0-					-0-
	CUNNIUS-WILHITE				WELL #: 12H	RRCID -> 249921						COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 7422		PERF. 8207 - 11363
04	7860	X	6011	-0-	-1849	-0-	554	1	5457	2	N	-0-					125
05	6324	X	6298	-0-	-26	-0-	589	1	5709	2	N	-0-					125
06	5850	X	5650	-0-	-200	-0-	1721	1	3929	2	N	-0-					125
07	6200	X	6043	-0-	-157	-0-	1995	1	4042	2	N	5					130
							6	9									
08	6293	X	5270	-0-	-1023	-0-	1995	1	3275	2	N	-0-					130
09	6090	X	5102	-0-	-988	-0-	1917	1	3185	2	N	-0-					130
	OAK VALLEY				WELL #: 3H	RRCID -> 249935						COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 7439		PERF. 7757 - 11060
04	12090	X	10976	-0-	-1114	-0-	667	1	10309	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	10507	-0-	-1986	-0-	670	1	9837	2	N	-0-					-0-
06	12090	X	11498	-0-	-592	-0-	819	1	10679	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11055	-0-	-973	-0-	719	1	10336	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	10899	-0-	-1129	-0-	639	1	10260	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	10258	-0-	-1232	-0-	593	1	9665	2	N	-0-					-0-
	CUNNIUS-WILHITE				WELL #: 8H	RRCID -> 249936						COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 7439		PERF. 8029 - 10792
04	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	1			N	-0-					117
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					117
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	24	1	1	2	N	-0-					117
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					117
	GEORGES CREEK RANCH				WELL #: 27H	RRCID -> 249964						COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 6344		PERF. 7008 - 10947
04	10380	X	9979	-0-	-401	-0-	443	1	9523	2	N	12					74
							13	9									
05	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	459	1	10566	2	N	-0-	54	1			20
06	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	466	1	10149	2	N	-0-					20
07	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	598	1	11235	2	N	-0-					20
08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	525	1	10760	2	N	-0-					20
*09	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	496	1	10612	2	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	432	1	8570	2	N	-0-					57
05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	448	1	8560	2	N	-0-	57	1			-0-
06	8790	X	8710	-0-	-80	-0-	387	1	8323	2	N	-0-					-0-
07	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	498	1	9355	2	N	-0-					-0-
08	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	446	1	9139	2	N	-0-					-0-
*09	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	413	1	8843	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	441	1	5690	2	N	11					81
							12	9									
05	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	467	1	6306	2	N	-0-	81	1			-0-
06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	300	1	6279	2	N	-0-					-0-
07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	354	1	6649	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6703	-0-	-55	-0-	312	1	6391	2	N	-0-					-0-
*09	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	309	1	6620	2	N	-0-					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

04	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	475	1	12210	2	N	70					150
							77	9									
05	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	485	1	11494	2	N	17	140	1			27
							19	9									
06	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	1009	1	11551	2	N	38					65
							42	9									
07	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	809	1	11579	2	N	85					150
							94	9									
08	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	809	1	11379	2	N	45	173	1			22
							50	9									
*09	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	796	1	10667	2	N	38					60
							42	9									

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

04	6000	X	491	-0-	-5509	-0-	456	1	35	9	N	32					87
05	3720	X	647	-0-	-3073	-0-	474	1	115	2	N	53	50	1			90
							58	9									
06	1290	X	32	-0-	-1258	-0-	32	1			N	-0-					90
07	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	1			N	-0-					90
08	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	809	1	378	2	N	-0-					90
*09	985	X	985	-0-	-0-	-0-	796	1	189	2	N	-0-					90

GAVILAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6426 - 8329

04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	Y	2	16	1			1
05	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1044	2			Y	-0-					1
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	41	1	982	2	Y	-0-					1
07	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	47	1	958	2	Y	-0-					1
08	1054	N	276	-0-	-778	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					1
09	1020	N	673	-0-	-347	-0-	30	1	643	2	Y	-0-					1

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	2924	-0-	2924	2924	813	1	2111	2	N	-0-					22
08	14B2	EXT	3236	-0-	3236	6160	836	1	2400	2	N	-0-					22
09	14B2	EXT	3085	-0-	3085	9245	887	1	2198	2	N	-0-					22

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

04	3000	N	3250	-0-	250	4073	3250	2			Y	-0-					71
05	3100	N	2459	-0-	-641	3432	2450	2	9	9	Y	8					79
06	6690	X	2272	-0-	-4418	-0-	72	1	2152	2	Y	44					123
							48	9									
07	6913	X	2088	-0-	-4825	-0-	78	1	1988	2	Y	20					143
							22	9									
08	6913	X	1476	-0-	-5437	-0-	52	1	1424	2	Y	-0-					143
*09	3240	X	1366	-0-	-1874	-0-	45	1	1321	2	Y	-0-					143

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

04	3150	X	2579	-0-	-571	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2565	-0-	-411	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2792	-0-	-88	-0-	331	1	2461	2	N	-0-					-0-
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	375	1	2493	2	N	-0-					-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	369	1	2534	2	N	-0-					-0-
*09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	374	1	2453	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

04	5340	X	4732	-0-	-608	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4810	-0-	-708	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5339	-0-	-1	-0-	634	1	4705	2	N	-0-					-0-
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	719	1	4779	2	N	-0-					-0-
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	699	1	4798	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5209	-0-	-131	-0-	689	1	4520	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	3330	X	2801	-0-	-529	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2782	-0-	-659	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2963	-0-	-367	-0-	352	1	2611	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	406	1	2697	2	N	-0-					-0-
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	395	1	2709	2	N	-0-					-0-
*09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	398	1	2615	2	N	-0-					-0-

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
04	5790	X	4947	-0-	-843	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4968	-0-	-1015	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5455	-0-	-335	-0-	647	1	4808	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5632	-0-	-320	-0-	737	1	4895	2	N	-0-					-0-
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	722	1	4957	2	N	-0-					-0-
*09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	722	1	4740	2	N	-0-					-0-

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
04	5400	X	4730	-0-	-670	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4747	-0-	-616	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5179	-0-	-11	-0-	615	1	4564	2	N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	700	1	4648	2	N	-0-					-0-
08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	681	1	4677	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5141	-0-	-49	-0-	680	1	4461	2	N	-0-					-0-

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
04	2310	X	1187	-0-	-1123	-0-	1179	2	8	9	N	7					100
05	2387	X	1661	-0-	-726	-0-	1482	2	179	9	N	163	115	1			148
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					148
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	462	1	1199	2	N	-0-					148
08	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	405	1	1161	2	N	-0-					148
*09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	417	1	1034	2	N	-0-					148

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
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	206	1	2280	2	Y	11					44
							12	9									
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	281	1	2365	2	Y	-0-					44
06	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	230	1	2277	2	Y	-0-					44
07	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	321	1	2325	2	Y	-0-					44
08	2728	X	2549	-0-	-179	-0-	287	1	2251	2	Y	10					54
							11	9									
09	2550	X	2458	-0-	-92	-0-	281	1	2171	2	Y	5	51	1			8
							6	9									

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9369	2	3	9	Y	3	95	1			31
05	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			Y	-0-					31
06	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	1209	1	9661	2	Y	96					127
							106	9									
07	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	1214	1	9645	2	Y	-0-	91	1			36
08	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	1213	1	9768	2	Y	-0-					36
*09	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	1217	1	9623	2	Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	686	1	4193	2	N	35					103
							39	9									
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	712	1	4110	2	N	33					136
							36	9									
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	698	1	3903	2	N	36					172
							40	9									
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	732	1	3796	2	N	31					203
							34	9									
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	727	1	4081	2	N	-0-	181	1			22
*09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	700	1	3942	2	N	31					53
							34	9									

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					3
05	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					3
06	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	544	1	9363	2	N	-0-					3
07	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	588	1	9535	2	N	-0-					3
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	652	1	9436	2	N	-0-					3
*09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	626	1	8025	2	N	-0-					3

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

04	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	184	1	9442	2	Y	-0-					52
05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	185	1	8681	2	Y	-0-					52
06	10110	X	6415	-0-	-3695	-0-	210	1	6176	2	Y	26					78
							29	9									
07	10447	X	6467	-0-	-3980	-0-	316	1	6151	2	Y	-0-					78
08	10447	X	8103	-0-	-2344	-0-	305	1	7798	2	Y	-0-					78
09	9630	X	8005	-0-	-1625	-0-	254	1	7751	2	Y	-0-					78

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

04	3600	X	2915	-0-	-685	-0-	2915	2			N	-0-					104
05	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	3253	2			N	-0-					104
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	831	1	3212	2	N	-0-					104
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	976	1	3326	2	N	-0-					104
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1119	1	2962	2	N	-0-					104
*09	3600	X	3565	-0-	-35	-0-	1051	1	2514	2	N	-0-					104

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

04	9150	X	7937	-0-	-1213	-0-	682	1	7255	2	N	-0-					-0-
05	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	853	1	8459	2	N	-0-					-0-
06	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	555	1	8692	2	N	-0-					-0-
07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	399	1	8646	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	7831	-0-	-1469	-0-	362	1	7469	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	9019	-0-	-221	-0-	403	1	8616	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	643	1	1240	2	N	-0-					75
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	665	1	1558	2	N	10					85
							11	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			N	-0-					85
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	742	1	837	2	N	-0-					85
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	728	1	1155	2	N	-0-					85
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	881	1	837	2	N	10					95
							11	9									

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	525	1	1441	2	Y	-0-					65
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	559	1	1823	2	Y	5					70
							6	9									
06	1920	X	1624	-0-	-296	-0-	453	1	1135	2	Y	33					103
							36	9									
07	2046	X	1648	-0-	-398	-0-	463	1	1106	2	Y	72	93	1			82
							79	9									
08	2387	X	1860	-0-	-527	-0-	520	1	1340	2	Y	-0-					82
*09	2310	X	1734	-0-	-576	-0-	490	1	1244	2	Y	-0-					82

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	525	1	2206	2	Y	-0-					65
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	543	1	2286	2	Y	5					70
							6	9									
06	2580	X	2452	-0-	-128	-0-	676	1	1740	2	Y	33					103
							36	9									
07	2821	X	2432	-0-	-389	-0-	694	1	1659	2	Y	72	93	1			82
							79	9									
08	2821	X	2481	-0-	-340	-0-	694	1	1787	2	Y	-0-					82
*09	2730	X	2431	-0-	-299	-0-	687	1	1744	2	Y	-0-					82

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	1022	1	1625	2	N	-0-					140
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	1075	1	1548	2	N	-0-					140
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	73	1	2381	2	N	-0-					140
07	2077	N	207	-0-	-1870	-0-	207	2			N	-0-					140
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					140
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	273	1	2244	2	Y	11					44
							12	9									
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	282	1	2457	2	Y	-0-					44
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	249	1	2520	2	Y	-0-					44
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	333	1	2418	2	Y	-0-					44
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	322	1	2521	2	Y	10					54
							11	9									
09	2760	X	2496	-0-	-264	-0-	285	1	2207	2	Y	4	50	1			8
							4	9									

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	870	1	1243	2	N	23					40
							25	9									
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	895	1	1879	2	N	80					120
							88	9									
06	2220	N	1988	-0-	-232	-0-	547	1	1441	2	N	-0-					120
07	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	533	1	1403	2	N	10					130
							11	9									
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	561	1	1698	2	N	35					165
							39	9									
*09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	543	1	1526	2	N	7	100	1			72
							8	9									

YANCY WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	4904	-0-	-2536	-0-	4904	2			Y	-0-					29
05	7688	X	6057	-0-	-1631	-0-	6047	2	10	9	Y	9					38
06	7440	X	7144	-0-	-296	-0-	231	1	6865	2	Y	44					82
							48	9									
07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	248	1	6351	2	Y	20					102
							22	9									
08	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	276	1	7554	2	Y	-0-					102
*09	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	240	1	6994	2	Y	-0-					102

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
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	488	1	2956	2	Y	5					23
							6	9									
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	496	1	3218	2	Y	7					30
							8	9									
06	3360	X	3115	-0-	-245	-0-	256	1	2859	2	Y	-0-					30
07	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	245	1	2859	2	Y	-0-					30
08	3720	X	3215	-0-	-505	-0-	258	1	2935	2	Y	20					50
							22	9									
09	3600	X	3152	-0-	-448	-0-	257	1	2882	2	Y	12					62
							13	9									

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
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	235	1	2020	2	Y	-0-					10
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	243	1	1999	2	Y	-0-					10
06	2490	X	2218	-0-	-272	-0-	321	1	1897	2	Y	-0-					10
07	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	357	1	1847	2	Y	-0-					10
08	2573	X	1973	-0-	-600	-0-	301	1	1659	2	Y	12					22
							13	9									
09	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	321	1	1827	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18			78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			98
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1		N	-0-			98
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	867	1	28 9	N	25			123
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	1		N	-0-			123
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	822	1	21 9	N	19			142

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20			52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52

RANDLE "A" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

04	4260	X	4200	-0-	-60	-0-	686	1	3483	2	N	28	140	1			13
							31	9									
05	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	681	1	3216	2	N	89	82	1			20
							98	9									
06	4200	X	3465	-0-	-735	-0-	692	1	2749	2	N	22					42
							24	9									
07	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	851	1	2807	2	N	78					120
							86	9									
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	846	1	3523	2	N	36	86	1			70
							40	9									
*09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	1558	1	8028	2	N	28					98
							31	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

04	1410	N	1124	-0-	-286	-0-	346	1	778	2	N	-0-					32
05	1891	N	571	-0-	-1320	-0-	342	1	229	2	N	-0-					32
06	690	N	14	-0-	-676	-0-	14	1			N	-0-					32
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					32
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					32
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					32

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

04	6810	X	6004	-0-	-806	-0-	334	1	5670	2	Y	-0-					25
05	6324	X	5499	-0-	-825	-0-	356	1	5143	2	Y	-0-					25
06	6600	X	5505	-0-	-1095	-0-	312	1	5193	2	Y	-0-					25
07	6820	X	5690	-0-	-1130	-0-	356	1	5334	2	Y	-0-					25
08	6820	X	5170	-0-	-1650	-0-	284	1	4886	2	Y	-0-					25
09	6000	X	5559	-0-	-441	-0-	317	1	5242	2	Y	-0-					25

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	789	1	2475	2	N	-0-					112
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	727	1	2597	2	N	-0-					112
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	582	1	2125	2	N	-0-					112
07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	607	1	1838	2	N	-0-	87	1			25
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	551	1	1929	2	N	3					28
							3	9									
*09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	522	1	2170	2	N	12					40
							13	9									

HAWKS A WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAWKS B WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	763	1	5157	2	N	17	17	1			67
							19	9									
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	943	1	5538	2	N	31					98
							34	9									
06	5880	X	5751	-0-	-129	-0-	1031	1	4709	2	N	10					108
							11	9									
07	6076	X	5518	-0-	-558	-0-	1092	1	4426	2	N	-0-					108
08	6076	X	4113	-0-	-1963	-0-	874	1	3239	2	N	-0-					108
09	5880	X	5431	-0-	-449	-0-	943	1	4488	2	N	-0-					108

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HAWKS A WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	875	1	3604	2	N	9					58
							10	9									
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	904	1	3256	2	N	2					60
							2	9									
06	3690	X	3629	-0-	-61	-0-	760	1	2848	2	N	19					79
							21	9									
07	3813	X	3107	-0-	-706	-0-	768	1	2327	2	N	11	85	1			5
							12	9									
08	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	791	1	2773	2	N	15					20
							17	9									
*09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	756	1	3143	2	N	10					30
							11	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

04	4110	X	3191	-0-	-919	-0-	358	1	2833	2	Y	-0-					23
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	410	1	4445	2	Y	-0-					23
06	4110	X	3632	-0-	-478	-0-	216	1	3416	2	Y	-0-					23
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	305	1	4568	2	Y	-0-					23
08	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	236	1	4058	2	Y	-0-					23
*09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	320	1	5302	2	Y	-0-					23

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	991	1	2566	2	N	10					70
							11	9									
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	1020	1	3102	2	N	22					92
							24	9									
06	3780	X	2951	-0-	-829	-0-	1427	1	1524	2	N	-0-					92
07	3906	X	2573	-0-	-1333	-0-	889	1	1675	2	N	8					100
							9	9									
08	4154	X	3086	-0-	-1068	-0-	1631	1	1455	2	N	-0-					100
09	4020	X	3042	-0-	-978	-0-	1585	1	1457	2	N	-0-					100

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

04	6390	X	6270	-0-	-120	-0-	822	1	5423	2	N	23					50
							25	9									
05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	847	1	5726	2	N	46					96
							51	9									
06	6390	X	5340	-0-	-1050	-0-	545	1	4795	2	N	-0-					96
07	6603	X	6031	-0-	-572	-0-	532	1	5491	2	N	7					103
							8	9									
08	6603	X	5581	-0-	-1022	-0-	547	1	5034	2	N	-0-					103
09	6390	X	5775	-0-	-615	-0-	543	1	5232	2	N	-0-					103

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	1786	1	4643	2	N	-0-					168
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	1883	1	4924	2	N	-0-					168
06	5850	X	5031	-0-	-819	-0-	587	1	4444	2	N	-0-					168
07	6634	X	4677	-0-	-1957	-0-	461	1	4216	2	N	-0-					168
08	6820	X	4903	-0-	-1917	-0-	516	1	4387	2	N	-0-					168
*09	6600	X	4882	-0-	-1718	-0-	500	1	4382	2	N	-0-					168

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

04	13350	X	12276	-0-	-1074	-0-	12228	2	48	9	N	44	188	1			66
05	14105	X	13025	-0-	-1080	-0-	13025	2			N	-0-					66
06	13650	X	13594	-0-	-56	-0-	13524	2	70	9	N	64					130
07	14105	X	13735	-0-	-370	-0-	13722	2	13	9	N	12					142
08	13547	X	12727	-0-	-820	-0-	12727	2			N	-0-					142
09	13590	X	12363	-0-	-1227	-0-	12302	2	61	9	N	55					197

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

04	11040	X	9701	-0-	-1339	-0-	795	1	8906	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10643	-0-	-765	-0-	834	1	9809	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	10180	-0-	-860	-0-	749	1	9431	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10107	-0-	-464	-0-	816	1	9291	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	7631	-0-	-3002	-0-	700	1	6931	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9024	-0-	-1266	-0-	789	1	8235	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	10620	X	8541	-0-	-2079	-0-	751	1	7790	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	9167	-0-	-1807	-0-	792	1	8375	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	9024	-0-	-1596	-0-	668	1	8356	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8989	-0-	-776	-0-	726	1	8263	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	6464	-0-	-2712	-0-	593	1	5871	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	7874	-0-	-1156	-0-	689	1	7185	2	N	-0-					-0-

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
04	10260	X	9086	-0-	-1174	-0-	773	1	8313	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	8968	-0-	-1634	-0-	765	1	8203	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	8991	-0-	-1269	-0-	665	1	8326	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	8350	-0-	-2004	-0-	674	1	7676	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	6117	-0-	-3338	-0-	561	1	5556	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7411	-0-	-1679	-0-	648	1	6763	2	N	-0-					-0-

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
04	12810	X	11058	-0-	-1752	-0-	799	1	10259	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	12169	-0-	-1068	-0-	865	1	11304	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	12360	-0-	-450	-0-	900	1	11460	2	N	-0-					-0-
07	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	999	1	11379	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	9362	-0-	-2821	-0-	859	1	8503	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	11101	-0-	-1259	-0-	971	1	10130	2	N	-0-					-0-

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
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	362	1	4495	2	N	-0-					-0-
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	401	1	4856	2	N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	393	1	4830	2	N	-0-					-0-
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	431	1	4911	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3930	-0-	-410	-0-	360	1	3570	2	N	-0-					-0-
*09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	422	1	4402	2	N	-0-					-0-

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
04	11220	X	10400	-0-	-820	-0-	338	1	9926	2	N	124					146
							136	9									
05	11594	X	11012	-0-	-582	-0-	345	1	10635	2	N	29					175
							32	9									
06	11220	X	10814	-0-	-406	-0-	391	1	10423	2	N	-0-					175
07	11253	X	10541	-0-	-712	-0-	485	1	10056	2	N	-0-					175
08	11067	X	10734	-0-	-333	-0-	484	1	10243	2	N	6	181	1			-0-
							7	9									
*09	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	482	1	10369	2	N	175					175
							193	9									

SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	8708	-0-	-1582	-0-	839	1	7869	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9259	-0-	-1064	-0-	885	1	8374	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9349	-0-	-641	-0-	1247	1	8102	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	8606	-0-	-1593	-0-	1242	1	7364	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8831	-0-	-500	-0-	1271	1	7560	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8047	-0-	-1313	-0-	1254	1	6793	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

04	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	361	1	12776	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	12664	-0-	-294	-0-	301	1	12363	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	11357	-0-	-2473	-0-	346	1	11011	2	N	-0-					-0-
07	14291	X	12350	-0-	-1941	-0-	404	1	11946	2	N	-0-					-0-
08	14291	X	11638	-0-	-2653	-0-	243	1	11395	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	10860	-0-	-2280	-0-	2	1	10858	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

04	9600	X	9326	-0-	-274	-0-	367	1	8959	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9558	-0-	-362	-0-	381	1	9177	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	7340	-0-	-2260	-0-	345	1	6995	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	8572	-0-	-1348	-0-	404	1	8168	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	6712	-0-	-3208	-0-	243	1	6469	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	7288	-0-	-2042	-0-	2	1	7286	2	N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	872	1	3056	2	N	3					47
							3	9									
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	904	1	2891	2	N	3					50
							3	9									
06	3540	X	3162	-0-	-378	-0-	672	1	2490	2	N	-0-					50
07	3658	X	3120	-0-	-538	-0-	721	1	2399	2	N	-0-					50
08	3658	X	3350	-0-	-308	-0-	700	1	2614	2	N	33					83
							36	9									
09	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	694	1	2622	2	N	-0-					83

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	158	1	2274	2	Y	-0-					78
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	161	1	2449	2	Y	-0-					78
06	3480	X	1939	-0-	-1541	-0-	107	1	1832	2	Y	-0-					78
07	3596	X	2234	-0-	-1362	-0-	111	1	2123	2	Y	-0-					78
08	3596	X	2028	-0-	-1568	-0-	101	1	1927	2	Y	-0-					78
09	2520	X	1536	-0-	-984	-0-	78	1	1458	2	Y	-0-					78

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	531	1	2214	2	Y	-0-					101
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	539	1	1753	2	Y	-0-					101
06	2640	X	2087	-0-	-553	-0-	328	1	1750	2	Y	8					109
							9	9									
07	2852	X	2078	-0-	-774	-0-	348	1	1723	2	Y	6					115
							7	9									
08	2852	X	2125	-0-	-727	-0-	331	1	1794	2	Y	-0-	100	1			15
09	2760	X	1895	-0-	-865	-0-	319	1	1576	2	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	474	1	2653	2	N	12					175
							13	9									
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	467	1	2876	2	N	35	182	1			28
							39	9									
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	521	1	2627	2	N	30					58
							33	9									
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	534	1	2434	2	N	12					70
							13	9									
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	537	1	2590	2	N	53					123
							58	9									
09	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	538	1	2164	2	N	5					128
							6	9									

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	641	1	990	2	N	-0-					63
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	658	1	587	2	N	-0-					63
06	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					63
07	439	X	439	-0-	-0-	-0-	425	1	14	2	N	-0-					63
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63

SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

04	9030	X	8257	-0-	-773	-0-	808	1	7449	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8439	-0-	-551	-0-	890	1	7549	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8507	-0-	-193	-0-	1138	1	7369	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8196	-0-	-670	-0-	1183	1	7013	2	N	-0-					-0-
08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	1231	1	7326	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7983	-0-	-537	-0-	1244	1	6739	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

04	9600	X	8439	-0-	-1161	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8451	-0-	-1128	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8241	-0-	-1029	-0-	254	1	7987	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	8388	-0-	-1067	-0-	284	1	8104	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8533	-0-	-550	-0-	301	1	8232	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7496	-0-	-934	-0-	290	1	7206	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

04	16320	X	14799	-0-	-1521	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	15200	-0-	-1075	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	15130	-0-	-620	-0-	466	1	14664	2	N	-0-					-0-
07	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	537	1	15345	2	N	-0-					-0-
08	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	552	1	15073	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	15022	-0-	-98	-0-	581	1	14441	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

04	11670	X	8884	-0-	-2786	-0-	899	1	7985	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	9755	-0-	-2304	-0-	970	1	8785	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	9403	-0-	-2267	-0-	1254	1	8149	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	9754	-0-	-1995	-0-	1408	1	8346	2	N	-0-					-0-
08	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	1524	1	9067	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	9170	-0-	-280	-0-	1429	1	7741	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	1015	1	9978	2	N	-0-					-0-
05	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	1176	1	11375	2	N	-0-					-0-
06	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	1527	1	9995	2	N	-0-					-0-
07	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	1654	1	9804	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	11556	-0-	-999	-0-	1663	1	9893	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	10619	-0-	-1531	-0-	1655	1	8964	2	N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

04	9090	X	7198	-0-	-1892	-0-	489	1	6668	2	Y	37	114	1			77
							41	9									
05	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	489	1	6941	2	Y	78					155
							86	9									
06	7110	X	6414	-0-	-696	-0-	34	1	6332	2	Y	44					199
							48	9									
07	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	449	1	6955	2	Y	216	118	1			297
							238	9									
08	7533	X	7302	-0-	-231	-0-	448	1	6854	2	Y	-0-					297
*09	7260	X	6326	-0-	-934	-0-	415	1	5896	2	Y	14	120	1			191
							15	9									

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	765	1	4033	2	N	4					22
							4	9									
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	944	1	4166	2	N	-0-					22
06	4560	X	4206	-0-	-354	-0-	772	1	3434	2	N	-0-					22
07	4712	X	3995	-0-	-717	-0-	791	1	3204	2	N	-0-					22
08	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	886	1	3280	2	N	13					35
							14	9									
09	4560	X	4337	-0-	-223	-0-	753	1	3584	2	N	-0-					35

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

04	870	X	7	-0-	-863	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	449	-0-	-698	-0-	29	1	420	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	255	-0-	-855	-0-	18	1	237	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	714	-0-	-433	-0-	46	1	668	2	N	-0-					-0-
08	589	X	17	-0-	-572	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	99	1	1608	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

04	7140	X	5748	-0-	-1392	-0-	349	1	5399	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	5125	-0-	-2315	-0-	327	1	4798	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6783	-0-	-417	-0-	483	1	6300	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6018	-0-	-1422	-0-	391	1	5627	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	5616	-0-	-1824	-0-	329	1	5287	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6326	-0-	-454	-0-	366	1	5960	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

04	8520	X	8064	-0-	-456	-0-	490	1	7574	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8103	-0-	-670	-0-	517	1	7586	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7889	-0-	-601	-0-	562	1	7327	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7376	-0-	-963	-0-	480	1	6896	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7164	-0-	-1175	-0-	420	1	6744	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6798	-0-	-1272	-0-	393	1	6405	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	3250	-0-	-3440	-0-	631	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3500	-0-	-809	-0-	753	1	2747	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	2731	-0-	-1439	-0-	392	1	2339	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2736	-0-	-1573	-0-	395	1	2341	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2928	-0-	-1009	-0-	421	1	2507	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2755	-0-	-635	-0-	429	1	2326	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 4 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

04	12720	X	10671	-0-	-2049	-0-	1083	1	9588	2	N	-0-					-0-
05	13144	X	9888	-0-	-3256	-0-	1063	1	8825	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	11117	-0-	-1513	-0-	1475	1	9642	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	11472	-0-	-1579	-0-	1656	1	9816	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	11286	-0-	-1269	-0-	1624	1	9662	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10086	-0-	-1044	-0-	1572	1	8514	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

04	4350	X	3479	-0-	-871	-0-	822	1	2657	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3119	-0-	-1066	-0-	901	1	2218	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3100	-0-	-950	-0-	1034	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	1261	1	2529	2	N	-0-					-0-
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	1313	1	2653	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	1227	1	2221	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

04	3270	X	2479	-0-	-791	-0-	870 2	1 9	1607	2	N	2	1	1	1	8	-0-
05	3131	X	1963	-0-	-1168	-0-	868	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1495	-0-	-1475	-0-	524	1	971	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	1917	-0-	-1152	-0-	638	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2033	-0-	-850	-0-	673	1	1360	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1969	-0-	-521	-0-	701	1	1268	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	485	1	7498	2	N	-0-					-0-
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	474	1	6962	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7803	-0-	-327	-0-	556	1	7247	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7742	-0-	-659	-0-	503	1	7239	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7690	-0-	-711	-0-	451	1	7239	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7058	-0-	-922	-0-	408	1	6650	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

04	9840	X	9165	-0-	-675	-0-	169	1	8996	2	Y	-0-					36
05	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	179	1	9459	2	Y	-0-					36
06	9300	X	7981	-0-	-1319	-0-	643	1	7338	2	Y	-0-					36
07	9610	X	8570	-0-	-1040	-0-	683	1	7887	2	Y	-0-					36
08	9610	X	8591	-0-	-1019	-0-	687	1	7904	2	Y	-0-					36
09	9300	X	7889	-0-	-1411	-0-	647	1	7242	2	Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
04	9990	X	8695	-0-	-1295	-0-	417	1	8274	2	Y	4	25	1			17
							4	9									
05	10323	X	8999	-0-	-1324	-0-	510	1	8477	2	Y	11					28
							12	9									
06	8790	X	7698	-0-	-1092	-0-	36	1	7655	2	Y	6					34
							7	9									
07	8990	X	8724	-0-	-266	-0-	449	1	8239	2	Y	33	21	1			46
							36	9									
08	8990	X	8711	-0-	-279	-0-	448	1	8263	2	Y	-0-					46
*09	8700	X	7964	-0-	-736	-0-	415	1	7547	2	Y	2	20	1			28
							2	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

04	1620	X	228	-0-	-1392	-0-	46	1	179	2	Y	3	21	1			15
							3	9									
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	70	1	309	2	Y	10					25
							11	9									
06	T. A.		279	-0-	279	279	19	1	256	2	Y	4					29
							4	9									
07	T. A.		804	-0-	804	1083	449	1	345	2	Y	9	17	1			21
							10	9									
08	T. A.		773	-0-	773	1856	448	1	325	2	Y	-0-					21
*09	T. A.		732	-0-	732	2588	415	1	307	2	Y	9	14	1			16
							10	9									

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

04	18660	X	16884	-0-	-1776	-0-	1462	1	15422	2	N	-0-					-0-
05	19282	X	15514	-0-	-3768	-0-	1362	1	14152	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	14461	-0-	-1679	-0-	672	1	13789	2	N	-0-					-0-
07	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	886	1	17709	2	N	-0-					-0-
08	17453	X	16779	-0-	-674	-0-	791	1	15988	2	N	-0-					-0-
09	16890	X	15696	-0-	-1194	-0-	870	1	14826	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

04	17010	X	13755	-0-	-3255	-0-	1226	1	12529	2	N	-0-					-0-
05	17577	X	14111	-0-	-3466	-0-	1268	1	12843	2	N	-0-					-0-
06	17010	X	13748	-0-	-3262	-0-	639	1	13109	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	14743	-0-	-1997	-0-	703	1	14040	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	13974	-0-	-1650	-0-	659	1	13315	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	13576	-0-	-194	-0-	753	1	12823	2	N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

04	20580	X	18644	-0-	-1936	-0-	1498	1	17146	2	N	-0-					-0-
05	19499	X	19213	-0-	-286	-0-	1564	1	17649	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	18928	-0-	-242	-0-	865	1	18063	2	N	-0-					-0-
07	19809	X	4337	-0-	-15472	-0-	207	1	4130	2	N	-0-					-0-
08	19809	X	15897	-0-	-3912	-0-	750	1	15147	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	17295	-0-	-1635	-0-	959	1	16336	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	7764	-0-	-816	-0-	1416	1 7 9	6341	2	N	6	3	1	3	8	-0-
05	8866	X	4293	-0-	-4573	-0-	1023	1	3270	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6325	-0-	-2255	-0-	826	1	5499	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8310	-0-	-370	-0-	1149	1	7161	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8519	-0-	-161	-0-	1263	1	7256	2	N	-0-					-0-
*09	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	1266	1	7028	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	1295	1	3875	2	N	-0-					-0-
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1108	1	4726	2	N	-0-					-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	656	1	4305	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4383	-0-	-949	-0-	606	1	3777	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	4091	-0-	-1737	-0-	606	1	3485	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	3556	-0-	-2084	-0-	543	1	3013	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

04	5130	X	3217	-0-	-1913	-0-	1202	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	1978	-0-	-3075	-0-	977	1	1001	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	951	-0-	-3939	-0-	156	1	795	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	916	-0-	-3765	-0-	127	1	789	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	785	-0-	-3896	-0-	116	1	669	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	596	-0-	-2614	-0-	91	1	505	2	N	-0-					-0-

FOLEY WELL #: 6H RRCID -> 255965 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 9222 - 11227

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLEY WELL #: 5H RRCID -> 255972 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8209 - 10472

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLEY WELL #: 4H RRCID -> 255973 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7775 - 9686

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLEY WELL #: 7H RRCID -> 256063 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 9121 - 9883

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

04	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	410	1	6330	2	N	-0-					-0-
05	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	477	1	6998	2	N	-0-					-0-
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	531	1	6922	2	N	-0-					-0-
07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	466	1	6700	2	N	-0-					-0-
08	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	428	1	6873	2	N	-0-					-0-
*09	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	382	1	6218	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

04	5940	X	5605	-0-	-335	-0-	341	1	5264	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5912	-0-	-226	-0-	377	1	5535	2	N	-0-					-0-
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	443	1	5782	2	N	-0-					-0-
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	412	1	5922	2	N	-0-					-0-
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	374	1	6007	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5792	-0-	-448	-0-	335	1	5457	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

04	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	1479	1	5045	2	N	7					160
							8	9									
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	1552	1	5451	2	N	11	166	1			5
							12	9									
06	5970	X	5931	-0-	-39	-0-	1141	1	4790	2	N	-0-					5
07	6169	X	5944	-0-	-225	-0-	1203	1	4741	2	N	-0-					5
08	6169	X	5967	-0-	-202	-0-	1189	1	4778	2	N	-0-					5
09	5970	X	5876	-0-	-94	-0-	1175	1	4662	2	N	35					40
							39	9									

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	7679	-0-	-1411	-0-	1425	1	6254	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	6639	-0-	-2041	-0-	1204	1	5435	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	6262	-0-	-2018	-0-	1113	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	5522	-0-	-2817	-0-	1125	1	4397	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	3725	-0-	-4552	-0-	894	1	2831	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	3340	-0-	-4340	-0-	831	1	2509	2	N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8139	-0-	-861	-0-	441	1	7651	2	N	43					387
							47	9									
05	9114	X	8336	-0-	-778	-0-	455	1	7809	2	N	65					452
							72	9									
06	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	854	1	8180	2	N	54	195	1			311
							59	9									
07	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	936	1	8817	2	N	33					344
							36	9									
08	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	939	1	8810	2	N	53					397
							58	9									
09	9090	X	7507	-0-	-1583	-0-	931	1	6576	2	N	-0-					397

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
04	720	X	636	-0-	-84	-0-	636	1			N	-0-					-0-
05	744	X	649	-0-	-95	-0-	649	1			N	-0-					-0-
06	720	X	47	-0-	-673	-0-	47	1			N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1640	-0-	-850	-0-	1201	1	439	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	1281	-0-	-2160	-0-	1232	1	49	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	91	-0-	-3239	-0-	91	1			N	-0-					-0-
07	3441	X	20	-0-	-3421	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	16	-0-	-3332	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	101	-0-	-1549	-0-	25	1	76	2	N	-0-					-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6242	-0-	-268	-0-	1455	1	4787	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	1213	1	4718	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5860	-0-	-20	-0-	1042	1	4818	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6111	-0-	-337	-0-	1245	1	4866	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6369	-0-	-79	-0-	1528	1	4841	2	N	-0-					-0-
*09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1734	1	5234	2	N	-0-					-0-

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
04	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	1370	1	14950	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	12349	-0-	-2345	-0-	1226	1	11123	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	12520	-0-	-1400	-0-	1031	1	11489	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	12147	-0-	-4717	-0-	1077	1	11070	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	7493	-0-	-9371	-0-	687	1	6806	2	N	-0-					-0-
09	16320	X	10639	-0-	-5681	-0-	1073	1	9566	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	1828	1	10205	2	N	-0-			-0-
05	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	1102	1	9710	2	N	-0-			-0-
06	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	2185	1	10554	2	N	-0-			-0-
07	12431	X	11700	-0-	-731	-0-	2384	1	9316	2	N	-0-			-0-
08	12431	X	10114	-0-	-2317	-0-	2426	1	7688	2	N	-0-			-0-
09	12750	X	8291	-0-	-4459	-0-	2063	1	6228	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

04	18120	X	6191	-0-	-11929	-0-	859	1	5332	2	N	-0-			-0-
05	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	1641	1	20233	2	N	-0-			-0-
06	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	1665	1	18889	2	N	-0-			-0-
07	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	1749	1	17975	2	N	-0-			-0-
08	21886	X	15916	-0-	-5970	-0-	1459	1	14457	2	N	-0-			-0-
09	21180	X	14097	-0-	-7083	-0-	1422	1	12675	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

04	11850	X	5573	-0-	-6277	-0-	879	1	4694	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	10869	-0-	-973	-0-	1068	1	9801	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	10794	-0-	-666	-0-	896	1	9898	2	N	-0-			-0-
07	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	1124	1	11553	2	N	-0-			-0-
08	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	1076	1	10663	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	9504	-0-	-1296	-0-	958	1	8546	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

04	6510	X	2295	-0-	-4215	-0-	687	1	1608	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	4518	-0-	-2302	-0-	738	1	3780	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	3138	-0-	-3462	-0-	293	1	2845	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	3153	-0-	-3667	-0-	280	1	2873	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	775	-0-	-3751	-0-	71	1	704	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	717	-0-	-3663	-0-	72	1	645	2	N	-0-			-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

04	10080	X	8953	-0-	-1127	-0-	544	1	8409	2	N	-0-			-0-
05	10416	X	8529	-0-	-1887	-0-	544	1	7985	2	N	-0-			-0-
06	9930	X	8593	-0-	-1337	-0-	612	1	7981	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	9066	-0-	-1071	-0-	590	1	8476	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	9700	-0-	-251	-0-	569	1	9131	2	N	-0-			-0-
*09	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	519	1	8453	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

04	15030	X	8031	-0-	-6999	-0-	843	1	7188	2	N	-0-			-0-
05	15531	X	664	-0-	-14867	-0-	564	1	100	2	N	-0-			-0-
06	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	725	1	15017	2	N	-0-			-0-
07	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	790	1	15792	2	N	-0-			-0-
08	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	768	1	15517	2	N	-0-			-0-
09	15750	X	13608	-0-	-2142	-0-	754	1	12854	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

04	750	X	516	-0-	-234	-0-	516	1			N	-0-			-0-
05	775	X	708	-0-	-67	-0-	708	1			N	-0-			-0-
06	750	X	46	-0-	-704	-0-	46	1			N	-0-			-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14670	X	13827	-0-	-843	-0-	840	1	12987	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	13985	-0-	-1174	-0-	892	1	13093	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	14554	-0-	-116	-0-	1037	1	13517	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	14199	-0-	-619	-0-	923	1	13276	2	N	-0-					-0-
08	14818	X	14294	-0-	-524	-0-	838	1	13456	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	12842	-0-	-1708	-0-	743	1	12099	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3450	X	887	-0-	-2563	-0-	433	1	454	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	471	-0-	-3094	-0-	471	1			N	-0-					-0-
06	3390	X	36	-0-	-3354	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

04	10050	X	9191	-0-	-859	-0-	835	1	8356	2	N	-0-					-0-
05	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	921	1	9666	2	N	-0-					-0-
06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	475	1	9726	2	N	-0-					-0-
07	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	765	1	9258	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9720	-0-	-882	-0-	1184	1	8536	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	8901	-0-	-1359	-0-	1173	1	7728	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	742	1	7096	2	N	-0-					-0-
05	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	831	1	7356	2	N	-0-					-0-
06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	346	1	6856	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	6868	-0-	-1223	-0-	524	1	6344	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7029	-0-	-1155	-0-	856	1	6173	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	6262	-0-	-1658	-0-	825	1	5437	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	1057	1	3655	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	1900	-0-	-2936	-0-	1000	1	900	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	1805	-0-	-2995	-0-	154	1	1651	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	2646	-0-	-2314	-0-	126	1	2520	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	2166	-0-	-2794	-0-	102	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	1559	-0-	-3151	-0-	86	1	1473	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

04	7560	X	5548	-0-	-2012	-0-	1211	1	4337	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	5261	-0-	-2458	-0-	1186	1	4075	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	4968	-0-	-2502	-0-	292	1	4676	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4184	-0-	-1985	-0-	1388	1	2796	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	4939	-0-	-1230	-0-	3637	1	1302	2	N	-0-					-0-
*09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	3331	1	3285	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	1			N	-0-					-0-
05	2635	X	1077	-0-	-1558	-0-	1077	1			N	-0-					-0-
06	2550	X	50	-0-	-2500	-0-	49	1	1	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	1133	1	4533	2	N	-0-					-0-
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	1281	1	4174	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	2550	-0-	-1620	-0-	1153	1	1397	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4609	-0-	-1250	-0-	4609	1			N	-0-					-0-
08	5859	X	4726	-0-	-1133	-0-	4726	1			N	-0-					-0-
09	5670	X	5051	-0-	-619	-0-	2108	1	2943	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

04	5430	X	1181	-0-	-4249	-0-	1181	1			N	-0-					-0-
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	1			N	-0-					-0-
06	930	X	81	-0-	-849	-0-	81	1			N	-0-					-0-
07	1209	X	314	-0-	-895	-0-	314	1			N	-0-					-0-
08	1209	X	272	-0-	-937	-0-	272	1			N	-0-					-0-
09	1170	X	868	-0-	-302	-0-	362	1	506	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	1367	1	8082	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8613	-0-	-1059	-0-	1440	1	7173	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	7910	-0-	-1450	-0-	3481	1	4429	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
08	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
09	9450	X	6757	-0-	-2693	-0-	2820	1	3937	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

04	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	1637	1	8431	2	N	-0-					-0-
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	1138	1	6010	2	N	-0-					-0-
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	1365	1	6421	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	6151	-0-	-4265	-0-	1253	1	4898	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	5786	-0-	-4630	-0-	1388	1	4398	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	5629	-0-	-4451	-0-	1401	1	4228	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

04	8640	X	8514	-0-	-126	-0-	754	1	7760	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8411	-0-	-517	-0-	806	1	7605	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7582	-0-	-1208	-0-	362	1	7220	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	7195	-0-	-1888	-0-	549	1	6646	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	7118	-0-	-1965	-0-	867	1	6251	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7233	-0-	-1287	-0-	953	1	6280	2	N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	418	1	6368	2	Y	8	37	1			25
							9	9									
05	6882	X	6463	-0-	-419	-0-	434	1	6006	2	Y	21					46
							23	9									
06	6660	X	5910	-0-	-750	-0-	36	1	5861	2	Y	12					58
							13	9									
07	7037	X	6586	-0-	-451	-0-	449	1	6065	2	Y	65	36	1			87
							72	9									
08	7037	X	6123	-0-	-914	-0-	448	1	5675	2	Y	-0-					87
*09	6810	X	4932	-0-	-1878	-0-	415	1	4515	2	Y	2	36	1			53
							2	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

04	0	W	15123	-0-	15123	28396	372	1	14751	2	N	-0-					-0-
05	43275	X	14879	-0-	-28396	-0-	420	1	14459	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	13524	-0-	-1926	-0-	354	1	13170	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	13483	-0-	-2482	-0-	338	1	13145	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	14346	-0-	-1278	-0-	383	1	13963	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	13304	-0-	-1816	-0-	362	1	12942	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	25710	X	25274	-0-	-436	-0-	1102	1	24172	2	N	-0-			-0-
05	25978	X	25533	-0-	-445	-0-	1138	1	24395	2	N	-0-			-0-
06	25378	X	25378	-0-	-0-	-0-	2962	1	22416	2	N	-0-			-0-
07	26102	X	25274	-0-	-828	-0-	3305	1	21969	2	N	-0-			-0-
08	26102	X	25873	-0-	-229	-0-	3466	1	22407	2	N	-0-			-0-
09	25380	X	23349	-0-	-2031	-0-	3362	1	19987	2	N	-0-			-0-

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
04	19110	X	14131	-0-	-4979	-0-	616	1	13515	2	N	-0-			-0-
05	19127	X	13363	-0-	-5764	-0-	595	1	12768	2	N	-0-			-0-
06	17580	X	13281	-0-	-4299	-0-	1550	1	11731	2	N	-0-			-0-
07	16399	X	13482	-0-	-2917	-0-	1763	1	11719	2	N	-0-			-0-
08	15562	X	14665	-0-	-897	-0-	1965	1	12700	2	N	-0-			-0-
*09	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	2193	1	13034	2	N	-0-			-0-

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
04	19380	X	16151	-0-	-3229	-0-	704	1	15447	2	N	-0-			-0-
05	19034	X	16894	-0-	-2140	-0-	753	1	16141	2	N	-0-			-0-
06	17340	X	16465	-0-	-875	-0-	711	1	15754	2	N	-0-			-0-
07	17050	X	16105	-0-	-945	-0-	768	1	15337	2	N	-0-			-0-
08	16957	X	16688	-0-	-269	-0-	787	1	15901	2	N	-0-			-0-
*09	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	917	1	15627	2	N	-0-			-0-

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
04	28260	X	23652	-0-	-4608	-0-	1031	1	22621	2	N	-0-			-0-
05	27497	X	24656	-0-	-2841	-0-	1099	1	23557	2	N	-0-			-0-
06	26040	X	24138	-0-	-1902	-0-	1042	1	23096	2	N	-0-			-0-
07	25389	X	24250	-0-	-1139	-0-	1156	1	23094	2	N	-0-			-0-
08	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	1208	1	24405	2	N	-0-			-0-
09	24150	X	23278	-0-	-872	-0-	1290	1	21988	2	N	-0-			-0-

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
04	0	W	11250	-0-	11250	25830	321	1	10929	2	N	-0-			-0-
05	0	W	16115	-0-	16115	41945	388	1	15727	2	N	-0-			-0-
06	0	W	14239	-0-	14239	56184	371	1	13868	2	N	-0-			-0-
07	70992	X	14808	-0-	-56184	-0-	372	1	14436	2	N	-0-			-0-
08	16120	X	15796	-0-	-324	-0-	421	1	15375	2	N	-0-			-0-
*09	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	442	1	15820	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	325	1	7136	2	N	-0-			-0-
05	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	446	1	9572	2	N	-0-			-0-
06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	1166	1	8827	2	N	-0-			-0-
07	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	1503	1	9994	2	N	-0-			-0-
08	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	1513	1	9778	2	N	-0-			-0-
*09	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1623	1	9647	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	874	1	19177	2	N	-0-			-0-
05	20122	X	20122	-0-	-0-	-0-	897	1	19225	2	N	-0-			-0-
06	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	2262	1	17119	2	N	-0-			-0-
07	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	2641	1	17553	2	N	-0-			-0-
08	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	2344	1	15149	2	N	-0-			-0-
*09	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	2315	1	13759	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 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
04	23580	X	19018	-0-	-4562	-0-	829	1	18189	2	N	-0-					-0-
05	23157	X	17906	-0-	-5251	-0-	798	1	17108	2	N	-0-					-0-
06	22410	X	18421	-0-	-3989	-0-	2150	1	16271	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	18160	-0-	-1928	-0-	2375	1	15785	2	N	-0-					-0-
08	19654	X	18748	-0-	-906	-0-	2512	1	16236	2	N	-0-					-0-
09	19020	X	16803	-0-	-2217	-0-	2420	1	14383	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

04	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	1179	1	20659	2	N	8					80
							9	9									
05	22347	X	22347	-0-	-0-	-0-	1216	1	21119	2	N	11					91
							12	9									
06	22217	X	22217	-0-	-0-	-0-	1803	1	20399	2	N	14	47	1			58
							15	9									
07	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	2060	1	21138	2	N	19					77
							21	9									
08	22144	X	22144	-0-	-0-	-0-	1317	1	20827	2	N	-0-					77
*09	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	1257	1	20180	2	N	-0-					77

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

04	21270	X	20072	-0-	-1198	-0-	1020	1	19043	2	N	8					77
							9	9									
05	22599	X	20433	-0-	-2166	-0-	974	1	19447	2	N	11					88
							12	9									
06	21870	X	19899	-0-	-1971	-0-	1624	1	18261	2	N	13	44	1			57
							14	9									
07	22599	X	19506	-0-	-3093	-0-	1730	1	17755	2	N	19					76
							21	9									
08	21204	X	19375	-0-	-1829	-0-	1152	1	18223	2	N	-0-					76
09	20070	X	19293	-0-	-777	-0-	1131	1	18162	2	N	-0-					76

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

04	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	398	1	20221	2	N	-0-					-0-
05	21377	X	21377	-0-	-0-	-0-	412	1	20965	2	N	-0-					-0-
06	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	531	1	20546	2	N	-0-					-0-
07	21433	X	21433	-0-	-0-	-0-	538	1	20895	2	N	-0-					-0-
08	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	615	1	22424	2	N	-0-					-0-
09	21090	X	20927	-0-	-163	-0-	569	1	20358	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

04	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	387	1	14893	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	14244	-0-	-1721	-0-	404	1	13840	2	N	-0-					-0-
06	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	339	1	12594	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	14235	-0-	-1730	-0-	357	1	13878	2	N	-0-					-0-
08	15779	X	12312	-0-	-3467	-0-	328	1	11984	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	10510	-0-	-4760	-0-	286	1	10224	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

04	17910	X	16985	-0-	-925	-0-	416	1	16569	2	N	-0-					-0-
05	17608	X	16059	-0-	-1549	-0-	429	1	15630	2	N	-0-					-0-
06	17730	X	15129	-0-	-2601	-0-	390	1	14739	2	N	-0-					-0-
07	18321	X	16767	-0-	-1554	-0-	421	1	16346	2	N	-0-					-0-
08	18321	X	16114	-0-	-2207	-0-	430	1	15684	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	15189	-0-	-1791	-0-	413	1	14776	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
04	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	370	1	13333	2	N	-0-			-0-
05	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	388	1	13227	2	N	-0-			-0-
06	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	313	1	11670	2	N	-0-			-0-
07	14167	X	13522	-0-	-645	-0-	339	1	13183	2	N	-0-			-0-
08	14167	X	9984	-0-	-4183	-0-	266	1	9718	2	N	-0-			-0-
09	13710	X	11018	-0-	-2692	-0-	299	1	10719	2	N	-0-			-0-

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
04	18750	X	14321	-0-	-4429	-0-	451	1	13870	2	N	-0-			-0-
05	0	W	15613	-0-	15613	15613	439	1	15174	2	N	-0-			-0-
06	0	W	14775	-0-	14775	30388	382	1	14393	2	N	-0-			-0-
07	0	W	13913	-0-	13913	44301	349	1	13564	2	N	-0-			-0-
08	57043	X	12742	-0-	-44301	-0-	340	1	12402	2	N	-0-			-0-
09	15120	X	13084	-0-	-2036	-0-	356	1	12728	2	N	-0-			-0-

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
04	16080	X	14094	-0-	-1986	-0-	1203	1	12891	2	N	-0-			-0-
05	16616	X	13845	-0-	-2771	-0-	1251	1	12594	2	N	-0-			-0-
06	16080	X	12784	-0-	-3296	-0-	1054	1	11730	2	N	-0-			-0-
07	15655	X	12280	-0-	-3375	-0-	1089	1	11191	2	N	-0-			-0-
08	14725	X	13522	-0-	-1203	-0-	1239	1	12283	2	N	-0-			-0-
09	14100	X	12072	-0-	-2028	-0-	1217	1	10855	2	N	-0-			-0-

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
04	12630	X	12344	-0-	-286	-0-	388	1	11956	2	N	-0-			-0-
05	12338	X	10796	-0-	-1542	-0-	388	1	10408	2	N	-0-			-0-
06	12330	X	9127	-0-	-3203	-0-	249	1	8878	2	N	-0-			-0-
07	12741	X	11241	-0-	-1500	-0-	282	1	10959	2	N	-0-			-0-
08	12741	X	11553	-0-	-1188	-0-	308	1	11245	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	10526	-0-	-1804	-0-	286	1	10240	2	N	-0-			-0-

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
04	13860	X	9844	-0-	-4016	-0-	382	1	9462	2	N	-0-			-0-
05	0	W	7148	-0-	7148	7148	379	1	6769	2	N	-0-			-0-
06	0	W	10177	-0-	10177	17325	258	1	9919	2	N	-0-			-0-
07	0	W	15082	-0-	15082	32407	379	1	14703	2	N	-0-			-0-
08	45175	X	12768	-0-	-32407	-0-	341	1	12427	2	N	-0-			-0-
*09	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	345	1	12339	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	22380	X	19867	-0-	-2513	-0-	431	1	19436	2	N	-0-			-0-
05	23591	X	20701	-0-	-2890	-0-	426	1	20275	2	N	-0-			-0-
06	22830	X	20348	-0-	-2482	-0-	514	1	19834	2	N	-0-			-0-
07	23591	X	21115	-0-	-2476	-0-	530	1	20585	2	N	-0-			-0-
08	22382	X	20157	-0-	-2225	-0-	538	1	19619	2	N	-0-			-0-
09	20340	X	19639	-0-	-701	-0-	534	1	19105	2	N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19410	X	15988	-0-	-3422	-0-	409	1	15579	2	N	-0-			-0-
05	16399	X	16398	-0-	-1	-0-	428	1	15970	2	N	-0-			-0-
06	17310	X	15532	-0-	-1778	-0-	399	1	15133	2	N	-0-			-0-
07	17887	X	17109	-0-	-778	-0-	429	1	16680	2	N	-0-			-0-
08	17887	X	16572	-0-	-1315	-0-	442	1	16130	2	N	-0-			-0-
*09	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	462	1	16525	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34020	X	30339	-0-	-3681	-0-	450	1	29889	2	N	-0-					-0-
05	32674	X	30137	-0-	-2537	-0-	451	1	29686	2	N	-0-					-0-
06	31620	X	29181	-0-	-2439	-0-	726	1	28455	2	N	-0-					-0-
07	32674	X	28876	-0-	-3798	-0-	725	1	28151	2	N	-0-					-0-
08	32054	X	28011	-0-	-4043	-0-	747	1	27264	2	N	-0-					-0-
09	30330	X	25964	-0-	-4366	-0-	706	1	25258	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27056	X	27056	-0-	-0-	-0-	426	1	26630	2	N	-0-					-0-
05	25758	X	25758	-0-	-0-	-0-	444	1	25314	2	N	-0-					-0-
06	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	617	1	24015	2	N	-0-					-0-
07	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	613	1	23808	2	N	-0-					-0-
08	24406	X	24406	-0-	-0-	-0-	651	1	23755	2	N	-0-					-0-
*09	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	627	1	22425	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95146	X	18697	-0-	-76449	-0-	425	1	18272	2	N	-0-					-0-
05	21080	X	10955	-0-	-10125	-0-	315	1	10640	2	N	-0-					-0-
06	21030	X	13956	-0-	-7074	-0-	349	1	13607	2	N	-0-					-0-
07	21731	X	18526	-0-	-3205	-0-	465	1	18061	2	N	-0-					-0-
08	21731	X	18292	-0-	-3439	-0-	488	1	17804	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	16071	-0-	-2619	-0-	437	1	15634	2	N	-0-					-0-

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
04	29580	X	20095	-0-	-9485	-0-	393	1	19702	2	N	-0-					-0-
05	30566	X	19720	-0-	-10846	-0-	408	1	19312	2	N	-0-					-0-
06	26940	X	19093	-0-	-7847	-0-	483	1	18610	2	N	-0-					-0-
07	24180	X	19557	-0-	-4623	-0-	491	1	19066	2	N	-0-					-0-
08	21545	X	17255	-0-	-4290	-0-	460	1	16795	2	N	-0-					-0-
09	20100	X	16969	-0-	-3131	-0-	461	1	16508	2	N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3000	X	1812	-0-	-1188	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2455	-0-	-273	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2305	-0-	-335	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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
04	6060	X	5216	-0-	-844	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5616	-0-	-646	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	4048	-0-	-1832	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5398	-0-	-554	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5575	-0-	-377	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-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
04	4890	X	4646	-0-	-244	-0-	4436	3	210	9	N	191	191	1			384
05	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	4254	3	173	9	N	157					541
06	4350	X	2940	-0-	-1410	-0-	2940	3			N	-0-					541
07	4805	X	4536	-0-	-269	-0-	4536	3			N	-0-	190	1			351
08	4805	X	4402	-0-	-403	-0-	4402	3			N	-0-					351
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					351

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
04	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1009	-0-	-882	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7350	-0-	-390	-0-	7350	3			N	-0-					112
05	7874	X	5753	-0-	-2121	-0-	5657	3	96	9	N	87					199
06	7620	X	7279	-0-	-341	-0-	7279	3			N	-0-					199
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7695	3	209	9	N	190	190	1			199
08	7688	X	7589	-0-	-99	-0-	7589	3			N	-0-					199
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					199

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
04	5730	X	4878	-0-	-852	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4569	-0-	-381	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4603	-0-	-512	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	4765	-0-	-1962	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-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
04	2880	X	2204	-0-	-676	-0-	163	1	2041	2	N	-0-					17
05	3038	X	1574	-0-	-1464	-0-	117	1	1457	2	N	-0-					17
06	2940	X	2199	-0-	-741	-0-	168	1	2031	2	N	-0-					17
07	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	215	1	2694	2	N	-0-					17
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	211	1	2643	2	N	-0-					17
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					1
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					1
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					1
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					1
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					1
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	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
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
BURTON, KAY WELL #: 1 RRCID -> 220012 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2900 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1922 N	1747	-0-	-175	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1830 N	1804	-0-	-26	-0-	1804	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
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	2325 X	1944	-0-	-381	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	1931	-0-	-679	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	1948	-0-	-749	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	2697 X	2171	-0-	-526	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
09	2610 X	1865	-0-	-745	-0-	1865	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
04	5010 X	3557	-0-	-1453	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4019	-0-	-321	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3480	-0-	-240	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3060	-0-	-784	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	2491	-0-	-1539	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	2284	-0-	-1616	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4050	-0-	-321	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	2406	-0-	-3504	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	2211	-0-	-3896	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	2325	-0-	-3782	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	2137	-0-	-3443	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

04	4020	X	3968	-0-	-52	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4028	-0-	-157	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3872	-0-	-178	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3904	-0-	-250	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3769	-0-	-191	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

04	3720	X	2820	-0-	-900	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3611	-0-	-543	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3431	-0-	-589	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3445	-0-	-709	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
*09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3837	-0-	837	837	3837	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3650	-0-	550	1387	3650	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4760	-0-	1660	3047	4760	2			N	-0-					-0-
*09	5443	X	2396	-0-	-3047	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1500	N	984	-0-	-516	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	901	-0-	-618	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1129	-0-	-341	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

04	720	X	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	744	X	131	-0-	-613	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	930	X	102	-0-	-828	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	961	X	29	-0-	-932	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	961	X	94	-0-	-867	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	660	X	39	-0-	-621	-0-	39	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

04	2250	X	921	-0-	-1329	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	1113	-0-	-251	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	856	-0-	-314	-0-	856	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4885	-0-	-275	-0-	4884	3	1	9	Y	1					7
05	5332	X	4724	-0-	-608	-0-	1175	1	3546	3	Y	3					10
							3	9									
06	5160	X	4123	-0-	-1037	-0-	1147	1	2976	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	961	1	5040	3	Y	2					2
							2	9									
08	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	1063	1	5119	3	Y	1					3
							1	9									
*09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1268	1	5172	3	Y	2					5
							2	9									

CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

04	1740	X	1571	-0-	-169	-0-	600	1	968	3	N	3					124
							3	9									
05	1054	X	403	-0-	-651	-0-	91	1	311	3	N	1					125
							1	9									
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	34					159
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	10					169
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					169
09	1560	X	20	-0-	-1540	-0-	20	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

04	3960	X	3673	-0-	-287	-0-	577	1	3096	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3339	-0-	-753	-0-	3339	3			Y	-0-					-0-
06	3900	X	2885	-0-	-1015	-0-	2885	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	2843	-0-	-939	-0-	2841	3	2	9	Y	2					2
08	3782	X	2792	-0-	-990	-0-	2792	3			Y	-0-					2
09	3660	X	2662	-0-	-998	-0-	2662	3			Y	-0-	2	1			-0-

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

04	4200	X	658	-0-	-3542	-0-	658	3			Y	-0-					13
05	4309	X	27	-0-	-4282	-0-	27	3			Y	-0-					13
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	319	1	4170	3	Y	75	81	1			7
							83	9									
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	137	1	4616	3	Y	1					8
							1	9									
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	70	1	4366	3	Y	-0-					8
09	4560	X	4293	-0-	-267	-0-	4293	3			Y	-0-					8

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

*03	6169	X	5572	-0-	-597	-0-	807	1	4754	3	Y	10					80
							11	9									
*04	6000	X	5897	-0-	-103	-0-	5844	3	53	9	Y	48					128
*05	6200	X	5775	-0-	-425	-0-	5774	3	1	9	Y	1	22	1			107
*06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6451	3	11	9	Y	10	99	1			18
*07	6076	X	5366	-0-	-710	-0-	5352	3	14	9	Y	13					31
*08	6076	X	5344	-0-	-732	-0-	5327	3	17	9	Y	15					46
09	6450	X	5199	-0-	-1251	-0-	5188	3	11	9	Y	10					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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
04	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	17714	2			N	-0-					-0-
05	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	16861	2			N	-0-					-0-
06	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
07	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	18629	2			N	-0-					-0-
08	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
*09	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	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
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			Y	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2983	-0-	-197	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5184	-0-	-816	-0-	5182	3	2	9	N	2					79
05	6138	X	5590	-0-	-548	-0-	5590	3			N	-0-					79
06	5940	X	5635	-0-	-305	-0-	5627	3	8	9	N	7					86
07	6138	X	5699	-0-	-439	-0-	5690	3	9	9	N	8					94
08	6138	X	5518	-0-	-620	-0-	5518	3			N	-0-					94
09	5640	X	5492	-0-	-148	-0-	5492	3			N	-0-					94

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
04	4560	X	2667	-0-	-1893	-0-	2667	3			Y	-0-					79
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	2					81
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					81
07	4743	X	81	-0-	-4662	-0-	75	3	6	9	Y	5					86
08	4743	X	69	-0-	-4674	-0-	69	3			Y	-0-					86
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					86

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
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					27
05	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	3670	3			Y	-0-					27
06	5010	X	3326	-0-	-1684	-0-	3326	3			Y	-0-					27
07	4030	X	3193	-0-	-837	-0-	3193	3			Y	-0-					27
08	4030	X	3041	-0-	-989	-0-	3041	3			Y	-0-					27
09	3900	X	2966	-0-	-934	-0-	2966	3			Y	-0-					27

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
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	3			Y	-0-					7
05	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			Y	-0-					7
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	104	1	9228	3	Y	17	22	1			2
							19	9									
07	9858	X	9769	-0-	-89	-0-	36	1	9733	3	Y	-0-					2
08	9858	X	9411	-0-	-447	-0-	27	1	9384	3	Y	-0-					2
09	9540	X	7977	-0-	-1563	-0-	7977	3			Y	-0-					2

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
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	97	-0-	-323	-0-	97	3			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
04	4440	X	2845	-0-	-1595	-0-	2717	3	128	9	Y	116					259
05	4588	X	3267	-0-	-1321	-0-	217	1	2921	3	Y	117					376
							129	9									
06	4830	X	3136	-0-	-1694	-0-	1033	1	2056	3	Y	43	312	1			107
							47	9									
07	4805	X	3456	-0-	-1349	-0-	3377	3	79	9	Y	72					179
08	4123	X	3337	-0-	-786	-0-	3331	3	6	9	Y	5					184
09	3150	X	2709	-0-	-441	-0-	2701	3	8	9	Y	7	137	1			54

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
04	6540	X	5968	-0-	-572	-0-	5968	3			N	-0-					69
05	6758	X	6171	-0-	-587	-0-	6171	3			N	-0-					69
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					69
07	6169	X	6031	-0-	-138	-0-	6031	3			N	-0-					69
08	6169	X	5983	-0-	-186	-0-	5983	3			N	-0-					69
09	5970	X	5759	-0-	-211	-0-	5758	3	1	9	N	1					70

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
04	7500	X	5937	-0-	-1563	-0-	5936	3	1	9	Y	1					1
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			Y	-0-					1
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6623	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	6138	X	5981	-0-	-157	-0-	5981	3			Y	-0-					1
08	6541	X	5457	-0-	-1084	-0-	5453	3	4	9	Y	4					5
09	6630	X	6017	-0-	-613	-0-	5973	3	44	9	Y	40					45

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
04	12211	X	5662	-0-	-6549	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
*09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	422	1	4730	3	N	16					271
							18	9									
05	5053	X	4252	-0-	-801	-0-	942	1	3306	3	N	4	170	1			105
							4	9									
06	4890	X	4331	-0-	-559	-0-	939	1	3384	3	N	7					112
							8	9									
07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	708	1	6059	3	N	17					129
							19	9									
08	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	620	1	4105	3	N	5					134
							6	9									
09	4890	X	3275	-0-	-1615	-0-	373	1	2882	3	N	18					152
							20	9									

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

04	5820	X	5434	-0-	-386	-0-	464	1	4970	3	Y	-0-					48
05	6014	X	5844	-0-	-170	-0-	602	1	5242	3	Y	-0-					48
06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	425	1	5091	3	Y	-0-	48	1			-0-
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	362	1	5543	3	Y	-0-					-0-
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	246	1	5894	3	Y	-0-					-0-
*09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	333	1	5785	3	Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	924	1	1673	3	Y	-0-					52
05	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	939	1	1675	3	Y	1	36	1			17
							1	9									
06	2700	X	2623	-0-	-77	-0-	916	1	1700	3	Y	6					23
							7	9									
07	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	945	1	1644	3	Y	-0-					23
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	955	1	1910	3	Y	-0-					23
*09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	921	1	1842	3	Y	-0-					23

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

04	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2512	3			Y	-0-					31
05	2635	X	1660	-0-	-975	-0-	35	1	1603	3	Y	20					51
							22	9									
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	99	1	2525	3	Y	-0-					51
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					51
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					51
*09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					51

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

04	10590	X	6596	-0-	-3994	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	6383	-0-	-2437	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
08	9362	X	4741	-0-	-4621	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	3749	-0-	-5311	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	5757	-0-	-2193	-0-	667	1	5090	3	Y	-0-					15
05	8215	X	5769	-0-	-2446	-0-	867	1	4902	3	Y	-0-					15
06	7950	X	4727	-0-	-3223	-0-	601	1	4024	3	Y	93	92	1			16
							102	9									
07	7750	X	4383	-0-	-3367	-0-	534	1	3849	3	Y	-0-					16
08	5952	X	4081	-0-	-1871	-0-	367	1	3714	3	Y	-0-					16
09	5760	X	3893	-0-	-1867	-0-	516	1	3377	3	Y	-0-					16

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5643	-0-	2643	2643	5643	3			Y	-0-					9
05	8729	X	6086	-0-	-2643	-0-	6086	3			Y	-0-					9
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			Y	-0-					9
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			Y	-0-					9
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			Y	-0-					9
*09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			Y	-0-					9

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3039	-0-	39	343	3039	3			Y	-0-					26
05	3100	N	2826	-0-	-274	69	2826	3			Y	-0-					26
06	3114	X	3045	-0-	-69	-0-	3045	3			Y	-0-					26
07	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	3110	3			Y	-0-					26
08	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	3005	3			Y	-0-					26
09	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	2865	3	1	9	Y	1					27

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
04	14070	X	10904	-0-	-3166	-0-	10904	3			Y	-0-					8
05	14260	X	9948	-0-	-4312	-0-	9948	3			Y	-0-					8
06	13680	X	10493	-0-	-3187	-0-	10493	3			Y	-0-					8
07	13950	X	10748	-0-	-3202	-0-	10748	3			Y	-0-					8
08	12679	X	10769	-0-	-1910	-0-	10769	3			Y	-0-					8
*09	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	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
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	935	1	3344	3	Y	7					69
							8	9									
05	4340	X	4188	-0-	-152	-0-	932	1	3227	3	Y	26	62	1			33
							29	9									
06	4230	X	4121	-0-	-109	-0-	931	1	3189	3	Y	1					34
							1	9									
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	971	1	3529	3	Y	10					44
							11	9									
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	956	1	3595	3	Y	-0-					44
09	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	940	1	3147	3	Y	51					95
							56	9									

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
04	7470	X	5622	-0-	-1848	-0-	5622	3			N	-0-					24
05	7657	X	6385	-0-	-1272	-0-	6385	3			N	-0-					24
06	7110	X	4488	-0-	-2622	-0-	3	1	4485	3	N	-0-					24
07	6293	X	3972	-0-	-2321	-0-	931	1	3041	3	N	-0-					24
08	6386	X	4215	-0-	-2171	-0-	961	1	3254	3	N	-0-					24
*09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	899	1	5527	3	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7170	X	6776	-0-	-394	-0-	844	1	5932	3	Y	-0-					32
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	928	1	6582	3	Y	2					34
							2	9									
06	7170	X	7093	-0-	-77	-0-	1043	1	6049	3	Y	1					35
							1	9									
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	350	1	7012	3	Y	-0-					35
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	172	1	7937	3	Y	-0-					35
*09	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	78	1	9253	3	Y	-0-					35

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

04	6750	X	4437	-0-	-2313	-0-	478	1	3959	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	4595	-0-	-1977	-0-	352	1	4243	3	Y	-0-					-0-
06	6360	X	4308	-0-	-2052	-0-	500	1	3808	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	4452	-0-	-2120	-0-	539	1	3913	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	4571	-0-	-1536	-0-	447	1	4124	3	Y	-0-					-0-
*09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	448	1	4240	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

04	5910	X	1708	-0-	-4202	-0-	430	1	1144	3	Y	122					217
							134	9									
05	6107	X	2376	-0-	-3731	-0-	475	1	1842	3	Y	54					271
							59	9									
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	1	153	1			119
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	119	1			-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	22					22
09	2310	X	2105	-0-	-205	-0-	394	1	1699	3	Y	11					33
							12	9									

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6266	-0-	-604	-0-	575	1	5691	3	Y	-0-					91
05	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	554	1	8833	3	Y	-0-					91
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	777	1	7649	3	Y	-0-					91
07	6479	X	5397	-0-	-1082	-0-	635	1	4759	3	Y	3					94
							3	9									
08	9052	X	8014	-0-	-1038	-0-	514	1	7500	3	Y	-0-					94
09	8760	X	7117	-0-	-1643	-0-	477	1	6640	3	Y	-0-					94

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	59	1	7873	3	Y	2					59
							2	9									
05	8494	X	4998	-0-	-3496	-0-	157	1	4841	3	Y	-0-					59
06	8760	X	3613	-0-	-5147	-0-	631	1	2981	3	Y	1	38	1			22
							1	9									
07	9052	X	5319	-0-	-3733	-0-	1045	1	4235	3	Y	35					57
							39	9									
08	9021	X	5648	-0-	-3373	-0-	1355	1	4293	3	Y	-0-					57
09	7920	X	5518	-0-	-2402	-0-	1275	1	4243	3	Y	-0-					57

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	77	180	1			74
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	72					146
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					159
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					168
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					174
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					176

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2185	-0-	-155	-0-	940	1	1245	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	1707	-0-	-680	-0-	959	1	748	3	N	-0-					-0-
06	2310	X	2131	-0-	-179	-0-	938	1	1193	3	N	-0-					-0-
07	2263	X	2200	-0-	-63	-0-	961	1	1239	3	N	-0-					-0-
08	2263	X	2117	-0-	-146	-0-	969	1	1148	3	N	-0-					-0-
09	2190	X	1962	-0-	-228	-0-	928	1	1034	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-CARTWRIGHT 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
04	4890	X	4099	-0-	-791	-0-	304	1	3795	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	2869	-0-	-1378	-0-	438	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	2568	-0-	-1512	-0-	313	1	2255	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4054	-0-	-193	-0-	333	1	3721	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3951	-0-	-296	-0-	331	1	3620	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3111	-0-	-999	-0-	318	1	2793	2	N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

04	6450	X	4971	-0-	-1479	-0-	298	1	4673	3	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5540	-0-	-1125	-0-	1405	1	4122	3	Y	12					12
							13	9									
06	6600	X	4298	-0-	-2302	-0-	1876	1	2418	3	Y	4	4	1			12
							4	9									
07	6820	X	3961	-0-	-2859	-0-	386	1	3574	3	Y	1					13
							1	9									
08	6820	X	4972	-0-	-1848	-0-	454	1	4501	3	Y	15					28
							17	9									
09	5370	X	3566	-0-	-1804	-0-	479	1	3066	3	Y	19					47
							21	9									

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

*10	2139	X	1788	-0-	-351	-0-	970	1	818	3	N	-0-					151
*11	1890	X	1713	-0-	-177	-0-	936	1	777	3	N	-0-					151
*12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					151
*01	1984	X	943	-0-	-1041	-0-	866	1	77	3	N	-0-					151
*02	1652	X	1086	-0-	-566	-0-	778	1	308	3	N	-0-					151
*03	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	936	1	876	3	N	-0-					151
*04	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	925	1	1012	3	N	-0-					151
*05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	965	1	831	3	N	-0-					151
*06	1770	X	1519	-0-	-251	-0-	939	1	580	3	N	-0-					151
07	2015	X	1570	-0-	-445	-0-	971	1	590	3	N	8					159
							9	9									
08	2015	X	1423	-0-	-592	-0-	971	1	452	3	N	-0-					159
09	1950	X	1127	-0-	-823	-0-	940	1	187	3	N	-0-					159

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3307	3	10	9	Y	9					29
05	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	3233	3	6	9	Y	5					34
06	3390	X	2297	-0-	-1093	-0-	2293	3	4	9	Y	4	22	1			16
07	3503	X	2125	-0-	-1378	-0-	2125	3			Y	-0-					16
08	3441	X	2538	-0-	-903	-0-	2535	3	3	9	Y	3					19
09	3330	X	2708	-0-	-622	-0-	2704	3	4	9	Y	4					23

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	16697	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	15762	-0-	-823	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	14112	-0-	-888	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	13903	-0-	-3364	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	14354	-0-	-2913	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	14825	-0-	-1885	-0-	14825	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	4085	-0-	-2635	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	3453	-0-	-3150	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6050	-0-	-340	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5247	-0-	-1356	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4289	-0-	-2314	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
*09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3834	-0-	-516	-0-	3825	3	9	9	N	8					220
05	4495	X	4167	-0-	-328	-0-	4167	3			N	-0-					220
06	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	4026	3	4	9	N	4	146	1			78
07	4340	X	4080	-0-	-260	-0-	4080	3			N	-0-					78
08	4309	X	4090	-0-	-219	-0-	4090	3			N	-0-					78
09	4020	X	3953	-0-	-67	-0-	3953	3			N	-0-					78

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
*10	10788	X	10485	-0-	-303	-0-	10424	3	61	9	N	55	177	1			123
*11	10440	X	9860	-0-	-580	-0-	9860	3			N	-0-					123
*12	10943	X	10071	-0-	-872	-0-	10062	3	9	9	N	8					131
*01	10943	X	9983	-0-	-960	-0-	9974	3	9	9	N	8					139
*02	9604	X	8861	-0-	-743	-0-	8848	3	13	9	N	12					151
*03	10478	X	9545	-0-	-933	-0-	9524	3	21	9	N	19					170
*04	9870	X	9286	-0-	-584	-0-	9264	3	22	9	N	20					190
*05	10075	X	9326	-0-	-749	-0-	9325	3	1	9	N	1	138	1			53
*06	9660	X	9125	-0-	-535	-0-	9122	3	3	9	N	3					56
*07	9796	X	9393	-0-	-403	-0-	9390	3	3	9	N	3					59
08	9610	X	9288	-0-	-322	-0-	9286	3	2	9	N	2					61
09	9300	X	8879	-0-	-421	-0-	8879	3			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5580	X	5328	-0-	-252	-0-	489	1	4838	3	Y	1					186
							1	9									
*05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	557	1	4969	3	Y	-0-					186
*06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	540	1	4898	3	Y	20	99	1			107
							22	9									
*07	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	544	1	5826	3	Y	4					111
							4	9									
*08	5549	X	5179	-0-	-370	-0-	518	1	4649	3	Y	11					122
							12	9									
09	5490	X	4129	-0-	-1361	-0-	1153	1	2966	3	Y	9					132
							10	9									

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12989	X	12554	-0-	-435	-0-	12554	3			N	-0-					167
*11	12360	X	11408	-0-	-952	-0-	11406	3	2	9	N	2	113	1			56
*12	12679	X	12383	-0-	-296	-0-	12383	3			N	-0-					56
*01	12617	X	11850	-0-	-767	-0-	11850	3			N	-0-					56
*02	11396	X	9139	-0-	-2257	-0-	9139	3			N	-0-					56
*03	12555	X	8089	-0-	-4466	-0-	8089	3			N	-0-					56
*04	11970	X	8014	-0-	-3956	-0-	8014	3			N	-0-					56
*05	12369	X	8414	-0-	-3955	-0-	8414	3			N	-0-					56
*06	11460	X	6794	-0-	-4666	-0-	6794	3			N	-0-					56
07	10106	X	5757	-0-	-4349	-0-	5754	3	3	9	N	3					59
08	8432	X	7295	-0-	-1137	-0-	7295	3			N	-0-					59
09	8160	X	7734	-0-	-426	-0-	7734	3			N	-0-					59

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			N	-0-					53
05	5673	X	5345	-0-	-328	-0-	5345	3			N	-0-					53
06	5490	X	5216	-0-	-274	-0-	5216	3			N	-0-					53
07	5673	X	5355	-0-	-318	-0-	5355	3			N	-0-					53
08	5456	X	5283	-0-	-173	-0-	5283	3			N	-0-					53
09	5250	X	5197	-0-	-53	-0-	5178	3	19	9	N	17					70

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2732	-0-	-478	-0-	637	1	2030	3	Y	59					354
							65	9									
05	3162	X	2320	-0-	-842	-0-	445	1	1852	3	Y	21	313	1			62
							23	9									
06	2550	X	2123	-0-	-427	-0-	399	1	1696	3	Y	25					87
							28	9									
07	2821	X	1947	-0-	-874	-0-	470	1	1412	3	Y	59					146
							65	9									
08	2821	X	1341	-0-	-1480	-0-	257	1	1065	3	Y	17					163
							19	9									
09	2730	X	1314	-0-	-1416	-0-	121	1	1107	3	Y	78					241
							86	9									

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
04	3990	X	3583	-0-	-407	-0-	3405	3	178	9	N	162					421
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5012	3	37	9	N	34	165	1			290
06	4260	X	3845	-0-	-415	-0-	3809	3	36	9	N	33	178	1			145
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4894	3	40	9	N	36					181
08	5053	X	4676	-0-	-377	-0-	4676	3			N	-0-					181
09	4890	X	4432	-0-	-458	-0-	4429	3	3	9	N	3					184

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
04	6960	X	6640	-0-	-320	-0-	6628	3	12	9	Y	11					59
05	7192	X	6644	-0-	-548	-0-	6644	3			Y	-0-					59
06	6960	X	6415	-0-	-545	-0-	6415	3			Y	-0-					59
07	6882	X	6542	-0-	-340	-0-	6542	3			Y	-0-					59
08	6851	X	6657	-0-	-194	-0-	6657	3			Y	-0-					59
09	6630	X	6295	-0-	-335	-0-	6295	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
04	4920	X	2460	-0-	-2460	-0-	873	1	1569	3	N	16					170
							18	9									
05	5053	X	3077	-0-	-1976	-0-	970	1	2079	3	N	25					195
							28	9									
06	3990	X	2816	-0-	-1174	-0-	919	1	1890	3	N	6	3	8			198
							7	9									
07	4123	X	2394	-0-	-1729	-0-	968	1	1423	3	N	3					201
							3	9									
08	4123	X	2844	-0-	-1279	-0-	966	1	1854	3	N	22					223
							24	9									
*09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	939	1	2077	3	N	14					237
							15	9									

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
*04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	412	1	6152	3	Y	1					151
							1	9									
*05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	375	1	6679	3	Y	-0-					151
*06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	337	1	6553	3	Y	20	80	1			91
							22	9									
*07	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	419	1	7167	3	Y	4					95
							4	9									
*08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	414	1	6917	3	Y	11					106
							12	9									
09	6930	X	6594	-0-	-336	-0-	775	1	5808	3	Y	10					116
							11	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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 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
04	7830	X	6074	-0-	-1756	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5169	-0-	-2581	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	2062	-0-	-5438	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	3601	-0-	-3343	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	1431	-0-	-5513	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5834	-0-	-1006	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6348	-0-	-720	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5687	-0-	-1003	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
07	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
*09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	8348	-0-	-202	-0-	416	1	7932	3	Y	-0-					56
05	8649	X	8101	-0-	-548	-0-	378	1	7722	3	Y	1	50	1			7
							1	9									
06	10110	X	8012	-0-	-2098	-0-	345	1	7667	3	Y	-0-					7
07	10447	X	6897	-0-	-3550	-0-	416	1	6481	3	Y	-0-					7
08	10447	X	7746	-0-	-2701	-0-	241	1	7505	3	Y	-0-					7
09	8340	X	7277	-0-	-1063	-0-	111	1	7166	3	Y	-0-					7

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	936	1	4226	3	N	-0-					176
05	5301	X	5137	-0-	-164	-0-	968	1	4169	3	N	-0-					176
06	5130	X	4954	-0-	-176	-0-	938	1	4016	3	N	-0-					176
07	5332	X	5000	-0-	-332	-0-	952	1	4048	3	N	-0-					176
08	5332	X	4906	-0-	-426	-0-	954	1	3952	3	N	-0-					176
09	5160	X	4718	-0-	-442	-0-	931	1	3787	3	N	-0-					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	5862	-0-	-3438	-0-	255	1	5607	2	Y	-0-					40
05	9610	X	8450	-0-	-1160	-0-	147	1	8297	2	Y	5					45
							6	9									
06	9300	X	7438	-0-	-1862	-0-	170	1	7268	2	Y	-0-					45
07	8432	X	7932	-0-	-500	-0-	125	1	7807	2	Y	-0-					45
08	8463	X	6574	-0-	-1889	-0-	196	1	6223	2	Y	141					186
							155	9									
09	8190	X	6762	-0-	-1428	-0-	306	1	6456	2	Y	-0-					45

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

04	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10591	-0-	-135	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	5353	-0-	-5027	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
07	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10696	-0-	-30	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9637	-0-	-713	-0-	9637	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

*10	6355	X	3661	-0-	-2694	-0-	620	1	3041	3	Y	-0-					-0-
*11	6150	X	1702	-0-	-4448	-0-	570	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
*01	6293	X	4548	-0-	-1745	-0-	473	1	4075	3	Y	-0-					-0-
*02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	539	1	3015	3	Y	-0-					-0-
*03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	780	1	2991	3	Y	-0-					-0-
*04	4410	X	3576	-0-	-834	-0-	564	1	3012	3	Y	-0-					-0-
*05	4557	X	3619	-0-	-938	-0-	623	1	2996	3	Y	-0-					-0-
*06	4410	X	2375	-0-	-2035	-0-	853	1	1522	3	Y	-0-					-0-
*07	3937	X	1318	-0-	-2619	-0-	493	1	825	3	Y	-0-					-0-
*08	3782	X	1316	-0-	-2466	-0-	447	1	869	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	1037	-0-	-2533	-0-	336	1	701	3	Y	-0-					-0-

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
05	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
07	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6736	-0-	-1634	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	6844	-0-	-1826	-0-	6844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 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
04	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
05	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9632	-0-	-598	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9695	-0-	-535	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8868	-0-	-1032	-0-	8868	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
04	10890	X	8569	-0-	-2321	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	8371	-0-	-2882	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	7316	-0-	-3514	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7940	-0-	-1825	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7488	-0-	-1378	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
*09	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-

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
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT 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
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	230	1	1852	2	N	-0-					-0-
*09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	248	1	2614	2	N	-0-					-0-

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
04	4980	X	3350	-0-	-1630	-0-	3350	3			Y	-0-					6
05	5146	X	2795	-0-	-2351	-0-	2795	3			Y	-0-					6
06	3540	X	2491	-0-	-1049	-0-	2491	3			Y	-0-					6
07	3472	X	2293	-0-	-1179	-0-	2293	3			Y	-0-					6
08	3472	X	2176	-0-	-1296	-0-	2176	3			Y	-0-					6
09	3360	X	1843	-0-	-1517	-0-	1843	3			Y	-0-					6

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
04	6900	X	6148	-0-	-752	-0-	298	1	5841	3	N	8					43
							9	9									
05	6572	X	5896	-0-	-676	-0-	326	1	5570	3	N	-0-					43
06	6360	X	5563	-0-	-797	-0-	398	1	5161	3	N	4	3	8			44
							4	9									
07	6479	X	5933	-0-	-546	-0-	477	1	5456	3	N	-0-					44
08	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	435	1	7194	3	N	-0-					44
*09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	476	1	5712	3	N	-0-					44

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
04	5790	X	4394	-0-	-1396	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	1003	-0-	-4980	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	485	-0-	-5305	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3602	-0-	-2381	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3089	-0-	-2894	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2770	-0-	-1610	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	4101	-0-	-2769	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	5288	-0-	-2710	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	5282	-0-	-2458	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	5297	-0-	-2701	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5357	-0-	-1060	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4911	-0-	-369	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	8632	-0-	-1028	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8033	-0-	-1918	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7212	-0-	-2208	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8188	-0-	-1484	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7037	-0-	-1891	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5237	-0-	-3403	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
05	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4542	-0-	-1999	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
*09	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	1760	-0-	-1600	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2485	-0-	-1855	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	1671	-0-	-2529	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2951	-0-	-1389	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	1175	-0-	-3165	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	402	-0-	-1998	-0-	402	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10680	X	5506	-0-	-5174	-0-	5506	3			Y	-0-					89
05	11036	X	5480	-0-	-5556	-0-	196	1	5284	3	Y	-0-					89
*06	8760	X	5503	-0-	-3257	-0-	303	1	5180	3	Y	18	78	1			29
							20	9									
07	6603	X	4581	-0-	-2022	-0-	377	1	4204	3	Y	-0-					29
08	5766	X	3637	-0-	-2129	-0-	521	1	3116	3	Y	-0-					29
09	5580	X	4230	-0-	-1350	-0-	454	1	3776	3	Y	-0-					29

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	5822	-0-	-808	-0-	450	1	5372	3	Y	-0-					1
05	6851	X	5549	-0-	-1302	-0-	409	1	5140	3	Y	-0-					1
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	517	1	6054	3	Y	-0-					1
07	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	480	1	7099	3	Y	-0-					1
08	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	372	1	7211	3	Y	-0-					1
*09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	334	1	6451	3	Y	-0-					1

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
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
*11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					36
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	458	1	2353	3	N	-0-					36
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	509	1	1023	3	N	-0-					36
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					36
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					36
*05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					36
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	3					39
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	376	1	6383	3	Y	-0-	53	1			44
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	467	1	6867	3	Y	14					58
							15	9									
06	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	542	1	7071	3	Y	21	61	1			18
							23	9									
07	7657	X	6367	-0-	-1290	-0-	574	1	5769	3	Y	22					40
							24	9									
08	7657	X	3947	-0-	-3710	-0-	500	1	3417	3	Y	27					67
							30	9									
09	7650	X	3740	-0-	-3910	-0-	425	1	3270	3	Y	41					108
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

04	9900	X	8191	-0-	-1709	-0-	361	1	7830	3	Y	-0-					34
05	10230	X	8053	-0-	-2177	-0-	258	1	7792	3	Y	3	20	1			17
							3	9									
06	11670	X	5281	-0-	-6389	-0-	184	1	5091	3	Y	5					22
							6	9									
07	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	755	1	10554	3	Y	-0-					22
08	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	438	1	13300	3	Y	-0-	12	1			10
*09	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	481	1	12272	3	Y	1					11
							1	9									

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

04	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	12109	3	11	9	Y	10					87
05	12741	X	12408	-0-	-333	-0-	12396	3	12	9	Y	11					98
06	12390	X	11968	-0-	-422	-0-	11965	3	3	9	Y	3					101
07	12803	X	12370	-0-	-433	-0-	12369	3	1	9	Y	1	81	1			21
08	12803	X	12257	-0-	-546	-0-	12257	3			Y	-0-					21
09	12120	X	11592	-0-	-528	-0-	11592	3			Y	-0-					21

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

04	3720	X	787	-0-	-2933	-0-	776	3	11	9	Y	10					11
05	3844	X	810	-0-	-3034	-0-	799	3	11	9	Y	10					21
06	2940	X	917	-0-	-2023	-0-	913	3	4	9	Y	4					25
07	1488	X	975	-0-	-513	-0-	975	3			Y	-0-	20	1			5
08	1085	X	868	-0-	-217	-0-	868	3			Y	-0-					5
09	930	X	631	-0-	-299	-0-	631	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	3			Y	-0-					66
05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	3			Y	-0-					66
06	7680	X	7649	-0-	-31	-0-	7649	3			Y	-0-					66
07	8060	X	7860	-0-	-200	-0-	7857	3	3	9	Y	3	20	1			49
08	8060	X	7798	-0-	-262	-0-	7798	3			Y	-0-					49
09	7800	X	7359	-0-	-441	-0-	7359	3			Y	-0-					49

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					16
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	182	1			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					13
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
*09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	284	1	1647	3	Y	3					17
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2347	-0-	-1133	-0-	442	1	1853	3	Y	47	63	1			100
							52	9									
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	588	1	2543	3	Y	14					114
							15	9									
06	2520	X	2178	-0-	-342	-0-	595	1	1560	3	Y	21	117	1			18
							23	9									
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	602	1	3761	3	Y	22					40
							24	9									
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	589	1	4792	3	Y	27					67
							30	9									
*09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	368	1	4929	3	Y	41					108
							45	9									

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

04	5910	X	3708	-0-	-2202	-0-	492	1	3214	3	Y	2					6
							2	9									
05	5983	X	3371	-0-	-2612	-0-	441	1	2902	3	Y	25					31
							28	9									
06	5910	X	1541	-0-	-4369	-0-	624	1	916	3	Y	1	18	1			14
							1	9									
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	940	1	1983	3	N	-0-					10
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	969	1	1840	3	N	-0-					10
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	940	1	1506	3	N	57	52	1			15
							63	9									
07	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	971	1	1546	3	N	-0-					15
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	971	1	1585	3	N	-0-					15
*09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	937	1	1660	3	N	7					22
							8	9									

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
04	6120	X	4496	-0-	-1624	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	5181	-0-	-3220	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
06	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	5916	-0-	-2330	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7311	-0-	-1509	-0-	7311	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

04	11490	X	10226	-0-	-1264	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11534	-0-	-339	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9119	-0-	-2371	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	8027	-0-	-3474	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	8904	-0-	-2628	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10029	-0-	-1131	-0-	10029	2			N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			46
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	253	1	3172	3	N	1	144	1			138
							1	9									
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	378	1	4255	3	N	2					140
							2	9									
06	3870	X	3864	-0-	-6	-0-	347	1	3516	3	N	1	133	1			8
							1	9									
07	3999	X	3562	-0-	-437	-0-	224	1	3338	3	N	-0-					8
08	4650	X	3760	-0-	-890	-0-	200	1	3560	3	N	-0-					8
09	4500	X	4295	-0-	-205	-0-	206	1	4089	3	N	-0-	5	1			3

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	361	1	6444	3	Y	61					262
							67	9									
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	381	1	6827	3	Y	95	152	1			205
							105	9									
06	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	333	1	9470	3	Y	18					223
							20	9									
07	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	711	1	7814	3	Y	75					298
							83	9									
08	8153	X	7142	-0-	-1011	-0-	324	1	6735	3	Y	75	168	1			205
							83	9									
09	9810	X	7489	-0-	-2321	-0-	347	1	7083	3	Y	54					259
							59	9									

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
04	6570	X	6368	-0-	-202	-0-	522	1	5733	3	N	103	38	1			140
							113	9									
05	6789	X	5842	-0-	-947	-0-	404	1	5306	3	N	120					260
							132	9									
06	6300	X	4944	-0-	-1356	-0-	294	1	4642	3	N	7	138	1			129
							8	9									
07	6572	X	4517	-0-	-2055	-0-	209	1	4298	3	N	9					138
							10	9									
08	6572	X	5572	-0-	-1000	-0-	213	1	5202	3	N	143					281
							157	9									
09	6360	X	5834	-0-	-526	-0-	184	1	5466	3	N	167	177	1			271
							184	9									

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10920	X	9549	-0-	-1371	-0-	11	1	9538	3	Y	-0-					9
05	11222	X	11174	-0-	-48	-0-	11174	3			Y	-0-					9
06	10770	X	10407	-0-	-363	-0-	10	1	10377	3	Y	18	8	1			19
							20	9									
07	11129	X	10516	-0-	-613	-0-	10	1	10451	3	Y	50					69
							55	9									
08	11160	X	10319	-0-	-841	-0-	18	1	10301	3	Y	-0-					69
09	10800	X	10097	-0-	-703	-0-	60	1	10037	3	Y	-0-					69

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

*03	16244	X	13901	-0-	-2343	-0-	13890	3	11	9	Y	10					92
*04	14670	X	12932	-0-	-1738	-0-	12932	3			Y	-0-					92
*05	14756	X	13751	-0-	-1005	-0-	13739	3	12	9	Y	11	16	1			87
*06	14280	X	12930	-0-	-1350	-0-	12919	3	11	9	Y	10	80	1			17
*07	14756	X	13600	-0-	-1156	-0-	13600	3			Y	-0-					17
*08	13981	X	13568	-0-	-413	-0-	13568	3			Y	-0-					17
09	13290	X	12967	-0-	-323	-0-	12967	3			Y	-0-					17

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	5067	-0-	-6243	-0-	1157	1	3910	3	Y	-0-					14
05	7440	X	6088	-0-	-1352	-0-	1105	1	4983	3	Y	-0-					14
06	7200	X	6050	-0-	-1150	-0-	515	1	5535	3	Y	-0-					14
07	7440	X	5517	-0-	-1923	-0-	426	1	5079	3	Y	11					25
							12	9									
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			Y	-0-					25
*09	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			Y	-0-					25

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
*10	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1032	1	570	3	N	-0-					25
*11	1860	X	1195	-0-	-665	-0-	939	1	256	3	N	-0-					25
*12	1798	N	1315	-0-	-483	-0-	393	1	922	3	N	-0-					25
*01	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	792	1	756	3	N	-0-					25
*02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	628	1	1244	3	N	-0-					25
*03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1337	1	678	3	N	-0-					25
*04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1163	1	758	3	N	-0-					25
*05	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	1110	1	682	3	N	-0-					25
*06	1950	N	1611	-0-	-339	-0-	1001	1	610	3	N	-0-					25
*07	1984	N	1491	-0-	-493	-0-	1035	1	456	3	N	-0-					25
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1150	1	989	3	N	8					33
							9	9									
*09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1057	1	834	3	N	101					134
							111	9									

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7681	-0-	-809	-0-	106	1	7550	3	Y	23					80
							25	9									
05	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9312	3	30	9	Y	27					107
06	8490	X	8275	-0-	-215	-0-	8240	3	35	9	Y	32					139
07	8742	X	8598	-0-	-144	-0-	8580	3	18	9	Y	16					155
08	9331	X	8430	-0-	-901	-0-	8413	3	17	9	Y	15					170
09	9030	X	8241	-0-	-789	-0-	8241	3			Y	-0-					170

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	936	1	8220	3	N	26					187
							29	9									
05	9796	X	8298	-0-	-1498	-0-	955	1	7339	3	N	4	166	1			25
							4	9									
06	9480	X	7283	-0-	-2197	-0-	938	1	6322	3	N	21	3	8			43
							23	9									
07	9796	X	7500	-0-	-2296	-0-	968	1	6508	3	N	22					65
							24	9									
08	9486	X	6770	-0-	-2716	-0-	971	1	5775	3	N	22					87
							24	9									
09	9180	X	6440	-0-	-2740	-0-	931	1	5501	3	N	7					94
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1663	-0-	-167	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1629	-0-	-262	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1511	-0-	-19	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1583	-0-	-122	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					27
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	418	1	584	3	Y	-0-					27
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	518	1	147	3	Y	-0-					27

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2511	X	1889	-0-	-622	-0-	1459	1	430	3	N	-0-					170
*11	2010	X	1898	-0-	-112	-0-	1390	1	508	3	N	-0-					170
*12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1211	1	702	3	N	-0-					170
*01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1404	1	601	3	N	-0-					170
*02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1320	1	619	3	N	-0-					170
*03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1411	1	376	3	N	-0-					170
*04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1417	1	587	3	N	-0-					170
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1468	1	559	3	N	-0-					170
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1358	1	582	3	N	-0-					170
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1473	1	613	3	N	6					176
							7	9									
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1468	1	633	3	N	-0-					176
*09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1426	1	553	3	N	5					181
							6	9									

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	205	1	8814	3	Y	-0-					31
05	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	291	1	9565	3	Y	-0-					31
06	8130	X	7617	-0-	-513	-0-	382	1	7235	3	Y	-0-					31
07	9331	X	8506	-0-	-825	-0-	273	1	8227	3	Y	5					36
							6	9									
08	9672	X	6780	-0-	-2892	-0-	386	1	6394	3	Y	-0-					36
09	9360	X	5303	-0-	-4057	-0-	362	1	4895	3	Y	42					78
							46	9									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	399	1	355	3	Y	-0-					13
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	472	1	350	3	Y	-0-					13
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	356	1	383	3	Y	-0-					13
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	487	1	1883	3	Y	-0-					13
08	837	N	521	-0-	-316	-0-	319	1	202	3	Y	-0-					13
09	750	N	584	-0-	-166	-0-	403	1	181	3	Y	-0-					13

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	390	1	550	3	Y	-0-					34
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	308	1	712	3	Y	-0-					34
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	385	1	611	3	Y	-0-					34
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	360	1	551	3	Y	2					36
							2	9									
08	1023	N	845	-0-	-178	-0-	334	1	511	3	Y	-0-					36
09	990	N	735	-0-	-255	-0-	412	1	323	3	Y	-0-					36

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	727	1	1585	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2030	-0-	-295	-0-	627	1	1403	3	N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	722	1	1529	3	N	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	1736	1	921	3	N	-0-					-0-
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	700	1	1805	3	N	-0-					-0-
*09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	636	1	2015	3	N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5850	X	4312	-0-	-1538	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4344	-0-	-647	-0-	240	1	4104	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4264	-0-	-566	-0-	1098	1	3166	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4325	-0-	-635	-0-	4325	3			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4116	-0-	-844	-0-	4115	3	1	9	Y	1					1
09	4320	X	4174	-0-	-146	-0-	4021	3	153	9	Y	139	1	1			139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	137					181
05	8866	X	3583	-0-	-5283	-0-	251	1	3332	3	Y	-0-					181
06	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	382	1	7236	3	Y	44	175	1			50
							48	9									
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	420	1	7395	3	Y	-0-					50
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	388	1	3592	3	Y	-0-					50
09	7680	X	6803	-0-	-877	-0-	520	1	6283	3	Y	-0-					50

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
04	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	135	1	7885	3	Y	-0-					2
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	209	1	3426	3	Y	-0-					2
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-					-0-
08	8277	X	2000	-0-	-6277	-0-	490	1	1510	3	Y	-0-					-0-
09	8010	X	1219	-0-	-6791	-0-	556	1	663	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1816	-0-	-14	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1687	-0-	-173	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1728	-0-	-194	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1748	-0-	-174	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1648	-0-	-182	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	6231	-0-	-1449	-0-	6231	3			Y	-0-					117
05	7409	X	6079	-0-	-1330	-0-	190	1	5889	3	Y	-0-					117
*06	6960	X	6084	-0-	-876	-0-	297	1	5767	3	Y	18	103	1			32
							20	9									
07	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	390	1	6020	3	Y	-0-					32
08	6820	X	5574	-0-	-1246	-0-	449	1	5125	3	Y	-0-					32
09	6300	X	5633	-0-	-667	-0-	372	1	5261	3	Y	-0-					32

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-					9
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		2801	-0-	2801	2801	928	1	1873	3	Y	-0-					9
08	15138	X	12337	-0-	-2801	-0-	904	1	11433	3	Y	-0-					9
*09	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	703	1	10944	3	Y	-0-					9

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6473	3	67	9	Y	61					63
05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11687	3	4	9	Y	4					67
06	9840	X	6888	-0-	-2952	-0-	6888	3			Y	-0-	45	1			22
07	10168	X	9862	-0-	-306	-0-	9862	3			Y	-0-					22
08	11687	X	8558	-0-	-3129	-0-	8558	3			Y	-0-					22
09	11310	X	6475	-0-	-4835	-0-	6475	3			Y	-0-					22

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	606	1	5616	3	Y	32	66	1			68
							35	9									
05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	715	1	5765	3	Y	34	55	1			47
							37	9									
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	940	1	5854	3	Y	-0-	47	1			-0-
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	939	1	5866	3	Y	3					3
							3	9									
08	6510	X	6224	-0-	-286	-0-	613	1	5611	3	Y	-0-	2	1			1
09	6780	X	6124	-0-	-656	-0-	757	1	5291	3	Y	69	28	1			42
							76	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

04	18420	X	14444	-0-	-3976	-0-	14444	3			Y	-0-					1
05	19034	X	12963	-0-	-6071	-0-	12959	3	4	9	Y	4					5
06	18420	X	13149	-0-	-5271	-0-	13149	3			Y	-0-	3	1			2
07	15128	X	9880	-0-	-5248	-0-	9880	3			Y	-0-					2
08	15128	X	11215	-0-	-3913	-0-	11215	3			Y	-0-					2
09	14430	X	12264	-0-	-2166	-0-	12264	3			Y	-0-					2

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
07	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
08	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
09	0	W	9642	-0-	9642	9642	9642	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 #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8107	-0-	-1410	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
06	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
07	45995	X	45995	-0-	-0-	-0-	45995	2			N	-0-					-0-
08	41778	X	41778	-0-	-0-	-0-	41778	2			N	-0-					-0-
09	0	W	37304	-0-	37304	37304	37304	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

04	11220	X	10486	-0-	-734	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10573	-0-	-1765	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	8507	-0-	-3433	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	6903	-0-	-5435	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	6916	-0-	-3934	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	5110	-0-	-5390	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

04	5640	X	5207	-0-	-433	-0-	938	1	4260	3	N	8					88
							9	9									
05	5828	X	5800	-0-	-28	-0-	967	1	4833	3	N	-0-					88
06	5640	X	5290	-0-	-350	-0-	932	1	4357	3	N	1					89
							1	9									
07	5797	X	4850	-0-	-947	-0-	957	1	3893	3	N	-0-					89
08	5797	X	4423	-0-	-1374	-0-	937	1	3486	3	N	-0-					89
09	5610	X	1504	-0-	-4106	-0-	922	1	582	3	N	-0-					89

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	836	1	876	2	N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	755	1	917	2	N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	949	1	780	2	N	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	807	1	996	2	N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	880	1	995	2	N	-0-					-0-
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	915	1	1009	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	2430	X	2238	-0-	-192	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2232	-0-	-279	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2291	-0-	-19	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
*09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

04	8280	X	3761	-0-	-4519	-0-	665	1	3061	3	Y	32	117	1			95
							35	9									
05	8556	X	1038	-0-	-7518	-0-	624	1	377	3	Y	34	77	1			52
							37	9									
06	8040	X	1276	-0-	-6764	-0-	1136	1	41	3	Y	90	59	1			83
							99	9									
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	141					224
08	7316	X	1136	-0-	-6180	-0-	972	1	65	3	Y	90	180	1			134
							99	9									
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	35	148	1			21

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

04	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4583	-0-	-160	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4559	-0-	-31	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
*09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	7733	X	1843	-0-	-5890	-0-	1104	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	1463	-0-	-986	-0-	972	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1100	-0-	-1270	-0-	530	1	570	3	Y	-0-					-0-
07	2449	X	940	-0-	-1509	-0-	431	1	497	3	Y	11					11
							12	9									
08	2201	X	1264	-0-	-937	-0-	1264	3			Y	-0-					11
09	1830	X	1644	-0-	-186	-0-	1644	3			Y	-0-					11

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

04	10620	X	9718	-0-	-902	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
05	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
06	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
07	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
08	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	4646	-0-	-7714	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	325	1	11900	3	Y	32					32
							35	9									
05	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	313	1	15364	3	Y	34	26	1			40
							37	9									
06	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	278	1	14922	3	Y	-0-	40	1			-0-
07	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	263	1	15395	3	Y	-0-					-0-
08	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	258	1	14805	3	Y	-0-					-0-
*09	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	9	1	14445	3	Y	5	2	1			3
							6	9									

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	927	1	797	3	N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	965	1	658	3	N	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	939	1	988	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1193	-0-	-295	-0-	894	1	299	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	936	1	498	3	N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	116	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	243	1	804	3	Y	10					10
							11	9									
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	316	1	1067	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	332	1	1100	3	Y	1					1
							1	9									
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	250	1	802	3	Y	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

04	2460	X	576	-0-	-1884	-0-	551	3	25	9	Y	23					24
05	2542	X	309	-0-	-2233	-0-	137	1	172	3	Y	-0-	15	1			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			2
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2					2
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	436	1	599	3	Y	14	1	1			15
							15	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	52	1			8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1707	-0-	-483	-0-	313	1	1394	3	Y	-0-					89
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	312	1	4585	3	Y	-0-					89
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	362	1	7179	3	Y	96					185
							106	9									
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	211	1	6337	3	Y	-0-					185
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	236	1	5676	3	Y	2	130	1			57
							2	9									
*09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	228	1	5675	3	Y	46					103
							51	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	781	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	848	1	2317	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2676	-0-	-864	-0-	669	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2610	-0-	-1048	-0-	674	1	1936	2	N	-0-					-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	668	1	3446	2	N	-0-					-0-
*09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	668	1	3758	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
05	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
06	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
07	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
08	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
*09	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4951	-0-	-329	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5849	-0-	-391	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6150	-0-	-298	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5967	-0-	-481	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5926	-0-	-104	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	1501	-0-	-1889	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	1280	-0-	-2223	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1397	-0-	-1363	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1081	-0-	-469	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*09	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	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 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	8227	-0-	-1553	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8171	-0-	-881	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	5187	-0-	-4323	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8515	-0-	-1312	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9679	-0-	-148	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
*09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

04	5940	X	1664	-0-	-4276	-0-	1247	1	410	3	Y	6					81
							7	9									
05	5735	X	1723	-0-	-4012	-0-	1029	1	694	3	Y	-0-					81
06	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1061	1	4602	3	Y	-0-					81
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	835	1	6796	3	Y	-0-					81
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					81
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					81

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

04	4350	X	3289	-0-	-1061	-0-	1743	1	1527	3	N	17					174
							19	9									
05	4309	X	3680	-0-	-629	-0-	3284	1	384	3	N	11	155	1			30
							12	9									
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	2799	1	900	3	N	1	1	8			30
							1	9									
07	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	1785	1	1409	3	N	-0-					30
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	2785	1	1754	3	N	-0-					30
*09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	3276	1	922	3	N	-0-					30

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

04	3000	N	5402	-0-	2402	3699	976	1	4424	3	Y	2					2
							2	9									
05	3100	N	7155	-0-	4055	7754	623	1	6522	3	Y	9					11
							10	9									
06	11183	X	3429	-0-	-7754	-0-	354	1	3052	3	Y	21	7	1			25
							23	9									
07	5580	X	1426	-0-	-4154	-0-	405	1	1021	3	Y	-0-					25
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	12					37
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	31					68

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

04	8190	X	5662	-0-	-2528	-0-	761	1	4901	3	Y	-0-	138	1			193
05	8091	X	3697	-0-	-4394	-0-	649	1	3045	3	Y	3					196
							3	9									
06	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	379	1	7243	3	Y	-0-	131	1			65
07	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	432	1	9207	3	Y	-0-					65
08	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	20	1	11599	3	Y	-0-					65
*09	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10469	3	6	9	Y	5					70

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
04	5880	X	5212	-0-	-668	-0-	675	1	4536	3	Y	1	40	1			57
							1	9									
05	6076	X	4588	-0-	-1488	-0-	568	1	4019	3	Y	1					58
							1	9									
06	5910	X	1431	-0-	-4479	-0-	501	1	930	3	Y	-0-	39	1			19
07	6107	X	1420	-0-	-4687	-0-	566	1	854	3	Y	-0-					19
08	6107	X	1376	-0-	-4731	-0-	856	1	520	3	Y	-0-					19
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	2					21

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
04	7620	X	3708	-0-	-3912	-0-	53	1	3636	3	Y	17					98
							19	9									
05	7874	X	5510	-0-	-2364	-0-	218	1	5284	3	Y	7					105
							8	9									
06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	294	1	6028	3	Y	6	92	1			19
							7	9									
07	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	237	1	6653	3	Y	6					25
							7	9									
08	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	490	1	6654	3	Y	9					34
							10	9									
*09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	355	1	7009	3	Y	7					41
							8	9									

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
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	568	1	2804	3	Y	-0-					1
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	577	1	2945	3	Y	-0-					1
06	3630	X	3284	-0-	-346	-0-	168	1	3115	3	Y	1					2
							1	9									
07	3751	X	1717	-0-	-2034	-0-	1717	3			Y	-0-	1	1			1
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-					1
*09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4954	3	1	9	Y	1	1	1			1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	819	1	1254	3	Y	13	32	1			12
							14	9									
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	859	1	1356	3	Y	-0-					12
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	669	1	2157	3	Y	-0-					12
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	541	1	2271	3	Y	-0-					12
08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	502	1	2307	3	Y	-0-					12
09	2820	X	2804	-0-	-16	-0-	547	1	2253	3	Y	4					16
							4	9									

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
04	4050	X	1763	-0-	-2287	-0-	466	1	1297	3	Y	-0-					-0-
05	1922	X	577	-0-	-1345	-0-	440	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1853	-0-	-1057	-0-	194	1	1646	3	Y	12					12
							13	9									
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	571	1	2740	3	Y	95	8	1			99
							105	9									
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	572	1	2688	3	Y	63	81	1			81
							69	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	592	1	2754	3	Y	49	108	1			22
							54	9									
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	648	1	2819	3	Y	129					151
							142	9									
09	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	697	1	2251	3	Y	54					205
							59	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	10680	X	9981	-0-	-699	-0-	19	1	9962	3	Y	-0-					218
05	11036	X	10930	-0-	-106	-0-	17	1	10913	3	Y	-0-					218
06	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	13	1	11010	3	Y	17	168	1			67
							19	9									
07	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10	1	10811	3	Y	-0-					67
08	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	6	1	11011	3	Y	5					72
							6	9									
09	10980	X	10399	-0-	-581	-0-	5	1	10377	3	Y	15					87
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2759	X	2501	-0-	-258	-0-	145	1	2356	3	N	-0-					240
*11	2670	X	2356	-0-	-314	-0-	310	1	2044	3	N	2	150	1			92
							2	9									
*12	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	343	1	2261	3	N	-0-					92
*01	2914	X	2414	-0-	-500	-0-	621	1	1793	3	N	-0-					92
*02	2632	X	2071	-0-	-561	-0-	380	1	1691	3	N	-0-					92
*03	2604	X	2041	-0-	-563	-0-	453	1	1588	3	N	-0-					92
*04	2520	X	1754	-0-	-766	-0-	340	1	1414	3	N	-0-					92
*05	2604	X	1779	-0-	-825	-0-	255	1	1521	3	N	3					95
							3	9									
*06	2370	X	1693	-0-	-677	-0-	123	1	1564	3	N	5					100
							6	9									
*07	2325	X	1684	-0-	-641	-0-	64	1	1617	3	N	3					103
							3	9									
08	2077	X	1849	-0-	-228	-0-	1842	3	7	9	N	6					109
*09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	414	1	3001	3	N	-0-					109

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	9	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					15

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	2971	-0-	-3329	-0-	318	1	2640	3	Y	12					40
							13	9									
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	645	1	3954	3	Y	4	26	1			18
							4	9									
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	647	1	3788	3	Y	3	15	1			6
							3	9									
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	529	1	4548	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	403	1	4554	3	Y	2					3
							2	9									
*09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	437	1	4810	3	Y	-0-					3

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	1216	-0-	-4004	-0-	581	1	571	3	Y	58					140
							64	9									
05	4216	X	2637	-0-	-1579	-0-	573	1	1976	3	Y	80					220
							88	9									
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	865	1	1153	3	Y	36	190	1			66
							40	9									
07	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	553	1	756	3	Y	24					90
							26	9									
08	1457	X	1307	-0-	-150	-0-	902	1	362	3	Y	39	75	1			54
							43	9									
09	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	490	1	690	3	Y	64					118
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	8850	X	6194	-0-		-2656	-0-	274	1	5868	3	Y	47					196
								52	9									
05	9145	X	6248	-0-		-2897	-0-	517	1	5700	3	Y	28	129	1			95
								31	9									
06	8850	X	5930	-0-		-2920	-0-	530	1	5371	3	Y	26	78	1			43
								29	9									
07	8804	X	5737	-0-		-3067	-0-	488	1	5235	3	Y	13	50	1			6
								14	9									
08	7874	X	3003	-0-		-4871	-0-	556	1	2445	3	Y	2					8
								2	9									
09	6180	X	3084	-0-		-3096	-0-	607	1	2467	3	Y	9					17
								10	9									

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

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
04	4260	X	4097	-0-		-163	-0-	246	1	3851	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	3316	-0-		-2388	-0-	495	1	2821	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	3006	-0-		-2514	-0-	489	1	2517	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	1952	-0-		-3752	-0-	434	1	1518	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	2384	-0-		-2235	-0-	481	1	1902	3	Y	1					1
								1	9									
09	4110	X	726	-0-		-3384	-0-	481	1	245	3	Y	-0-					1

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	6975	X	6975	-0-		-0-	-0-	384	1	6558	3	Y	30					95
								33	9									
05	7048	X	7048	-0-		-0-	-0-	432	1	6598	3	Y	16					111
								18	9									
06	9692	X	9692	-0-		-0-	-0-	38	1	9613	3	Y	37	96	1			52
								41	9									
07	9463	X	9463	-0-		-0-	-0-	6	1	9384	3	Y	66					118
								73	9									
08	9664	X	9664	-0-		-0-	-0-	9655	3	9	9	Y	8	99	1			27
*09	9072	X	9072	-0-		-0-	-0-	8986	3	86	9	Y	78					105

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

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
04	1590	X	928	-0-		-662	-0-	210	1	703	3	Y	14					15
								15	9									
05	1209	X	1079	-0-		-130	-0-	364	1	713	3	Y	2	10	1			7
								2	9									
06	1140	X	1077	-0-		-63	-0-	402	1	668	3	Y	6	6	1			7
								7	9									
07	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	459	1	1647	3	Y	6	10	1			3
								7	9									
08	1574	N	1574	-0-		-0-	-0-	475	1	1095	3	Y	4					7
								4	9									
*09	3000	N	3241	-0-		241	241	610	1	2628	3	Y	3					10
								3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
04	9570	X	4760	-0-	-4810	-0-	542	1	4218	3	Y	-0-					11
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	110	1	7907	3	Y	-0-					11
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	109	1	6142	3	Y	7	11	1			7
							8	9									
07	5735	X	4266	-0-	-1469	-0-	321	1	3945	3	Y	-0-					7
08	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	250	1	8138	3	Y	-0-					7
09	7770	X	7367	-0-	-403	-0-	291	1	7076	3	Y	-0-					7

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
04	6300	X	3835	-0-	-2465	-0-	3824	3	11	9	Y	10					32
05	6014	X	4282	-0-	-1732	-0-	4278	3	4	9	Y	4					36
06	5520	X	4774	-0-	-746	-0-	4768	3	6	9	Y	5	24	1			17
07	5456	X	4839	-0-	-617	-0-	4839	3			Y	-0-					17
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5761	3	2	9	Y	2					19
*09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6209	3	6	9	Y	5					24

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
04	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	115	1	7180	3	Y	-0-					-0-
05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	20	1	8131	3	Y	-0-					-0-
06	8940	X	7885	-0-	-1055	-0-	30	1	7855	3	Y	-0-					-0-
07	9238	X	7563	-0-	-1675	-0-	15	1	7548	3	Y	-0-					-0-
08	9238	X	7407	-0-	-1831	-0-	7407	3			Y	-0-					-0-
09	7890	X	6926	-0-	-964	-0-	107	1	6819	3	Y	-0-					-0-

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
04	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	3			Y	-0-					54
05	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	3			Y	-0-					54
06	8280	X	8122	-0-	-158	-0-	2	1	8120	3	Y	-0-					54
07	9641	X	7939	-0-	-1702	-0-	7939	3			Y	-0-					54
08	9641	X	7672	-0-	-1969	-0-	7672	3			Y	-0-					54
09	9330	X	7538	-0-	-1792	-0-	7538	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
04	9840	X	8116	-0-	-1724	-0-	213	1	7903	3	Y	-0-					3
05	9920	X	7884	-0-	-2036	-0-	296	1	7588	3	Y	-0-					3
06	9570	X	2800	-0-	-6770	-0-	299	1	2501	3	Y	-0-					3
07	9362	X	3859	-0-	-5503	-0-	276	1	3583	3	Y	-0-					3
08	8401	X	2835	-0-	-5566	-0-	271	1	2564	3	Y	-0-	2	1			1
09	8130	X	2722	-0-	-5408	-0-	272	1	2450	3	Y	-0-					1

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
04	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	793	1	1343	3	N	-0-					77
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	869	1	1342	3	N	-0-					77
06	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	832	1	1135	3	N	9	6	8			80
							10	9									
07	2201	N	1849	-0-	-352	-0-	894	1	955	3	N	-0-					80
08	2201	N	1807	-0-	-394	-0-	927	1	876	3	N	4					84
							4	9									
*09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	943	1	1165	3	N	1					85
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					230
*11	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	609	1	5447	3	N	-0-					230
*12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	2174	1	3223	3	N	2	121	1			111
							2	9									
*01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	1339	1	4968	3	N	-0-					111
*02	5656	X	5568	-0-	-88	-0-	1020	1	4548	3	N	-0-					111
*03	6262	X	3221	-0-	-3041	-0-	1365	1	1856	3	N	-0-					111
*04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	2112	1	5035	3	N	-0-					111
*05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	2342	1	5795	3	N	-0-					111
*06	6180	X	4646	-0-	-1534	-0-	1594	1	3046	3	N	5	88	1			28
							6	9									
*07	7409	X	5674	-0-	-1735	-0-	442	1	5226	3	N	5					33
							6	9									
*08	8122	X	5906	-0-	-2216	-0-	242	1	5654	3	N	9					42
							10	9									
09	7860	X	5077	-0-	-2783	-0-	17	1	5042	3	N	16					58
							18	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	8446	-0-	-3554	-0-	270	1	8167	3	Y	8	11	1			16
							9	9									
05	12400	X	9380	-0-	-3020	-0-	260	1	9120	3	Y	-0-					16
06	11880	X	10007	-0-	-1873	-0-	267	1	9740	3	Y	-0-					16
07	11625	X	9995	-0-	-1630	-0-	161	1	9827	3	Y	6					22
							7	9									
08	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13467	3	1	9	Y	1	18	1			5
*09	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	3			Y	-0-					5

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	10542	-0-	-1998	-0-	10447	3	95	9	Y	86	92	1			38
05	12958	X	11279	-0-	-1679	-0-	11227	3	52	9	Y	47	43	1			42
06	12360	X	10543	-0-	-1817	-0-	10496	3	47	9	Y	43	55	1			30
07	12617	X	10207	-0-	-2410	-0-	21	1	10127	3	Y	54	50	1			34
							59	9									
08	11842	X	10597	-0-	-1245	-0-	10530	3	67	9	Y	61	72	1			23
09	10920	X	9959	-0-	-961	-0-	9891	3	68	9	Y	62	61	1			24

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	3			Y	-0-	2	1			1
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	148	1	1086	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	231	1	1109	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	241	1	1092	3	Y	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	259	1	1116	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	242	1	1036	3	Y	-0-					-0-

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
04	5880	X	4856	-0-	-1024	-0-	72	1	4729	3	Y	50	40	1			22
							55	9									
05	6076	X	4820	-0-	-1256	-0-	37	1	4741	3	Y	38	26	1			34
							42	9									
06	5880	X	3200	-0-	-2680	-0-	191	1	2987	3	Y	20	40	1			14
							22	9									
07	5022	X	3696	-0-	-1326	-0-	204	1	3448	3	Y	40	29	1			25
							44	9									
08	5022	X	3318	-0-	-1704	-0-	176	1	3142	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	4860	X	1300	-0-	-3560	-0-	1297	3	3	9	Y	3	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
04	6480	X	6428	-0-	-52	-0-	614	1	5779	3	Y	32					32
							35	9									
05	6696	X	6559	-0-	-137	-0-	599	1	5923	3	Y	34	26	1			40
							37	9									
06	6420	X	5604	-0-	-816	-0-	689	1	4915	3	Y	-0-	40	1			-0-
07	6634	X	6613	-0-	-21	-0-	847	1	5766	3	Y	-0-					-0-
08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	659	1	6204	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6298	-0-	-122	-0-	663	1	5635	3	Y	-0-					-0-

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
04	9420	X	7345	-0-	-2075	-0-	7282	3	63	9	Y	57	43	1			25
05	7843	X	7626	-0-	-217	-0-	2	1	7609	3	Y	14	27	1			12
							15	9									
06	7560	X	7232	-0-	-328	-0-	24	1	7177	3	Y	28	21	1			19
							31	9									
07	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	23	1	7150	3	Y	10	23	1			6
							11	9									
08	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	19	1	7986	3	Y	32	26	1			12
							35	9									
*09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8284	3	29	9	Y	26	28	1			10

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
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	62	1	4554	3	Y	65	71	1			29
							72	9									
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	34	1	5036	3	Y	67	36	1			60
							74	9									
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	166	1	5562	3	Y	36	71	1			25
							40	9									
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	170	1	5751	3	Y	58	47	1			36
							64	9									
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	144	1	5046	3	Y	74	82	1			28
							81	9									
09	5760	X	5630	-0-	-130	-0-	5599	3	31	9	Y	28	45	1			11

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	40

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			Y	-0-					2
05	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	3			Y	-0-					2
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3			Y	-0-					2
07	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8287	3	3	9	Y	3					5
08	8370	X	8255	-0-	-115	-0-	8255	3			Y	-0-					5
09	8100	X	7709	-0-	-391	-0-	7709	3			Y	-0-					5

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

04	4110	X	3846	-0-	-264	-0-	3846	3			Y	-0-					182
05	4061	X	2616	-0-	-1445	-0-	2616	3			Y	-0-					182
06	3930	X	37	-0-	-3893	-0-	23	3	14	9	Y	13	130	1			65
07	3968	X	5	-0-	-3963	-0-	5	3			Y	-0-					65
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					65
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					65

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

04	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	381	1	8091	3	N	9					77
							10	9									
05	10354	X	7477	-0-	-2877	-0-	402	1	7068	3	N	6					83
							7	9									
06	10020	X	7350	-0-	-2670	-0-	508	1	6841	3	N	1					84
							1	9									
07	10354	X	8652	-0-	-1702	-0-	604	1	8048	3	N	-0-					84
08	9114	X	7536	-0-	-1578	-0-	596	1	6940	3	N	-0-					84
09	8490	X	7075	-0-	-1415	-0-	589	1	6486	3	N	-0-					84

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

04	4620	X	3574	-0-	-1046	-0-	676	1	2828	3	Y	64					324
							70	9									
05	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	71	1	3750	3	Y	2	167	1			159
							2	9									
06	4620	X	2643	-0-	-1977	-0-	2643	3			Y	-0-					159
07	3689	X	3161	-0-	-528	-0-	3161	3			Y	-0-					159
08	3844	X	3736	-0-	-108	-0-	3736	3			Y	-0-					159
09	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3667	3			Y	-0-					159

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

04	3000	N	4203	-0-	1203	1203	4192	3	11	9	Y	10					57
05	3100	N	2786	-0-	-314	889	2780	3	6	9	Y	5					62
06	3742	X	2853	-0-	-889	-0-	2850	3	3	9	Y	3	40	1			25
07	4340	X	2237	-0-	-2103	-0-	2237	3			Y	-0-					25
08	4340	X	1405	-0-	-2935	-0-	1402	3	3	9	Y	3					28
09	4200	X	658	-0-	-3542	-0-	654	3	4	9	Y	4					32

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
04	7770	X	7649	-0-	-121	-0-	7643	3	6	9	Y	5					30
05	8215	X	7209	-0-	-1006	-0-	148	1	7054	3	Y	6					36
							7	9									
06	7950	X	7066	-0-	-884	-0-	737	1	6329	3	Y	-0-	30	1			6
07	8215	X	6129	-0-	-2086	-0-	6116	3	13	9	Y	12					18
08	7905	X	6827	-0-	-1078	-0-	6791	3	36	9	Y	33					51
*09	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7706	3	43	9	Y	39	38	1			52

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	9	1			20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	14	1			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	54	1			29

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	64	1	5044	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	32	1	5037	3	Y	12	10	1			11
							13	9									
06	6030	X	2871	-0-	-3159	-0-	179	1	2670	3	Y	20	17	1			14
							22	9									
07	6231	X	3611	-0-	-2620	-0-	174	1	3429	3	Y	7	17	1			4
							8	9									
08	5301	X	1514	-0-	-3787	-0-	163	1	1340	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	5130	X	1245	-0-	-3885	-0-	1238	3	7	9	Y	6	8	1			2

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	6367	-0-	-1673	-0-	382	1	5985	3	Y	-0-					46
05	8308	X	2410	-0-	-5898	-0-	559	1	1851	3	Y	-0-					46
06	9180	X	3431	-0-	-5749	-0-	977	1	2454	3	Y	-0-					46
07	9486	X	6432	-0-	-3054	-0-	733	1	5699	3	Y	-0-					46
08	9021	X	5829	-0-	-3192	-0-	520	1	5309	3	Y	-0-					46
*09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	508	1	5940	3	Y	-0-					46

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6149	3	7	9	Y	6	26	1			14
05	6231	X	5998	-0-	-233	-0-	5981	3	17	9	Y	15					29
06	9480	X	3591	-0-	-5889	-0-	3560	3	31	9	Y	28	42	1			15
07	9796	X	3478	-0-	-6318	-0-	3477	3	1	9	Y	1					16
08	6355	X	5435	-0-	-920	-0-	5435	3			Y	-0-					16
*09	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10467	3	43	9	Y	39					55

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3687	-0-	-273	-0-	688	1	2999	3	Y	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	738	1	3196	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3363	-0-	-327	-0-	746	1	2617	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2730	-0-	-1083	-0-	757	1	1973	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	2728	-0-	-1209	-0-	797	1	1931	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	2697	-0-	-1113	-0-	765	1	1932	3	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

04	5910	X	3116	-0-	-2794	-0-	124	1	2990	3	Y	2					62
							2	9									
05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	253	1	7587	3	Y	-0-					62
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	636	1	8741	3	Y	1	40	1			23
							1	9									
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	728	1	5494	3	Y	36					59
							40	9									
08	5456	X	4399	-0-	-1057	-0-	869	1	3530	3	Y	-0-					59
09	5280	X	4219	-0-	-1061	-0-	905	1	3314	3	Y	-0-					59

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	66	1	4771	3	Y	29	38	1			13
							32	9									
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	30	1	5023	3	Y	11	14	1			10
							12	9									
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	130	1	4737	3	Y	13	14	1			9
							14	9									
07	5022	X	5005	-0-	-17	-0-	132	1	4853	3	Y	18	16	1			11
							20	9									
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	111	1	4934	3	Y	14	20	1			5
							15	9									
09	4890	X	4553	-0-	-337	-0-	4542	3	11	9	Y	10	11	1			4

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	190	1	309	3	Y	-0-					58
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	256	1	293	3	Y	-0-					58
06	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	319	1	861	3	Y	-0-					58
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	303	1	4184	3	Y	-0-					58
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	319	1	4881	3	Y	-0-	41	1			17
*09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	312	1	4736	3	Y	-0-					17

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			Y	-0-					3
05	3627	X	3599	-0-	-28	-0-	3595	3	4	9	Y	4					7
06	3510	X	2729	-0-	-781	-0-	2729	3			Y	-0-	5	1			2
07	4030	X	2654	-0-	-1376	-0-	2654	3			Y	-0-					2
08	4030	X	2894	-0-	-1136	-0-	2894	3			Y	-0-					2
09	3900	X	2577	-0-	-1323	-0-	2577	3			Y	-0-					2

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					44
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			19
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
*04	6540	X	5975	-0-	-565	-0-	5975	3			Y	-0-					154
*05	6603	X	6314	-0-	-289	-0-	6314	3			Y	-0-	86	1			68
*06	6540	X	6458	-0-	-82	-0-	6458	3			Y	-0-					68
*07	6758	X	5837	-0-	-921	-0-	5827	3	10	9	Y	9					77
*08	6758	X	5989	-0-	-769	-0-	5989	3			Y	-0-					77
09	6450	X	5731	-0-	-719	-0-	5731	3			Y	-0-					77

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	12	50	1			33
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WELLMAN WELL #: 2 H RRCID -> 235553 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5529 - 8250

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	9	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					17

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

04	5010	X	4881	-0-	-129	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5001	-0-	-176	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4825	-0-	-65	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4578	-0-	-312	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	163	1	8656	3	Y	-0-					-0-
05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	109	1	10656	3	Y	-0-					-0-
06	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	123	1	9035	3	Y	-0-					-0-
07	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	110	1	10445	3	Y	-0-					-0-
08	10757	X	9974	-0-	-783	-0-	9974	3			Y	-0-					-0-
09	10410	X	8706	-0-	-1704	-0-	90	1	8616	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	10140	X	2309	-0-	-7831	-0-	2309	3			Y	-0-					53
05	10075	X	4090	-0-	-5985	-0-	4081	3	9	9	Y	8					61
06	9510	X	3881	-0-	-5629	-0-	3881	3			Y	-0-					61
07	9827	X	3150	-0-	-6677	-0-	3150	3			Y	-0-					61
08	9424	X	2425	-0-	-6999	-0-	2425	3			Y	-0-					61
09	3960	X	2479	-0-	-1481	-0-	2476	3	3	9	Y	3					64

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			15
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					19

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
04	8700	X	7290	-0-	-1410	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7434	-0-	-1556	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5798	-0-	-2032	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
07	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	17898	2			N	-0-					-0-
08	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
*09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	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
04	13590	X	11211	-0-	-2379	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	11685	-0-	-2358	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	9058	-0-	-3062	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
07	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
08	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
*09	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	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
04	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	3			Y	-0-					-0-
05	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	3			Y	-0-					-0-
06	12180	X	11112	-0-	-1068	-0-	11112	3			Y	-0-					-0-
07	12555	X	11146	-0-	-1409	-0-	11146	3			Y	-0-					-0-
08	12276	X	11316	-0-	-960	-0-	11316	3			Y	-0-					-0-
09	11580	X	10678	-0-	-902	-0-	10678	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
04	14700	X	14220	-0-	-480	-0-	14220	3			Y	-0-	123	1			9
05	15190	X	14391	-0-	-799	-0-	14385	3	6	9	Y	5					14
06	14700	X	14243	-0-	-457	-0-	14206	3	37	9	Y	34	17	1			31
07	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14653	3	109	9	Y	99					130
08	14694	X	13662	-0-	-1032	-0-	71	1	13548	3	Y	39	123	1			46
							43	9									
*09	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	37	1	14711	3	Y	180					226
							198	9									

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
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	296	1	3262	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	285	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3505	-0-	-65	-0-	270	1	3235	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2282	-0-	-1407	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1129	-0-	-2441	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

04	14130	X	13685	-0-	-445	-0-	23	1	13344	3	N	289	177	1			293
							318	9									
05	14601	X	13925	-0-	-676	-0-	13846	3	79	9	N	72					365
06	13440	X	12319	-0-	-1121	-0-	12312	3	7	9	N	6					371
07	14136	X	13108	-0-	-1028	-0-	13031	3	77	9	N	70	165	1			276
08	14136	X	12538	-0-	-1598	-0-	12526	3	12	9	N	11					287
09	13680	X	12088	-0-	-1592	-0-	12088	3			N	-0-					287

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	25	1			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	11	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			3

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

04	4350	X	4045	-0-	-305	-0-	4045	3			Y	-0-					1
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	155	1	5113	3	Y	-0-					1
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	215	1	4773	3	Y	8	1	1			8
							9	9									
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	308	1	4859	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
08	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	244	1	5979	3	Y	-0-					1
*09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	223	1	5507	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
04	11490	X	10210	-0-	-1280	-0-	10041	3	169	9	Y	154	133	1			226
05	12834	X	11197	-0-	-1637	-0-	11083	3	114	9	Y	104	144	1			186
06	14070	X	10059	-0-	-4011	-0-	12	1	9911	3	Y	124	158	1			152
							136	9									
07	14539	X	9722	-0-	-4817	-0-	32	1	9560	3	Y	118	148	1			122
							130	9									
08	13237	X	8867	-0-	-4370	-0-	67	1	8642	3	Y	144					266
							158	9									
09	10830	X	8511	-0-	-2319	-0-	120	1	8195	3	Y	178	177	1			267
							196	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	148	1	2918	3	Y	-0-					56
05	3720	X	1946	-0-	-1774	-0-	222	1	1724	3	Y	-0-					56
06	3600	X	1829	-0-	-1771	-0-	342	1	1487	3	Y	-0-					56
07	3720	X	463	-0-	-3257	-0-	239	1	224	3	Y	-0-					56
08	3162	X	193	-0-	-2969	-0-	193	3			Y	-0-					56
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					56

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

04	13110	X	7650	-0-	-5460	-0-	943	1	6700	3	Y	6					29
							7	9									
05	13547	X	9430	-0-	-4117	-0-	866	1	8564	3	Y	-0-					29
06	11370	X	8247	-0-	-3123	-0-	558	1	7689	3	Y	-0-					29
07	11749	X	10512	-0-	-1237	-0-	378	1	10134	3	Y	-0-					29
08	11749	X	10749	-0-	-1000	-0-	389	1	10360	3	Y	-0-					29
*09	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	325	1	10101	3	Y	-0-					29

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

04	4980	X	573	-0-	-4407	-0-	477	1	96	3	N	-0-					69
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					69
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	1					70
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					70
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					70
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					70

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	37	1			21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	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
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	72	1	5861	3	Y	160	157	1			71
							176	9									
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	36	1	6389	3	Y	103	82	1			92
							113	9									
06	6450	X	6290	-0-	-160	-0-	157	1	6022	3	Y	101	123	1			70
							111	9									
07	6665	X	6538	-0-	-127	-0-	157	1	6230	3	Y	137	121	1			86
							151	9									
08	6541	X	6357	-0-	-184	-0-	134	1	6049	3	Y	158	184	1			60
							174	9									
09	6330	X	5828	-0-	-502	-0-	5697	3	131	9	Y	119	133	1			46

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

04	8040	X	4720	-0-	-3320	-0-	515	1	4205	3	Y	-0-					3
05	8308	X	5222	-0-	-3086	-0-	5222	3			Y	-0-					3
06	8010	X	5749	-0-	-2261	-0-	2	1	5747	3	Y	-0-					3
07	7037	X	6128	-0-	-909	-0-	6128	3			Y	-0-					3
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	8	1	6317	3	Y	-0-					3
*09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			Y	-0-					3

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	1					1
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3512	-0-	512	512	3512	3			Y	-0-					33
05	3100	N	6270	-0-	3170	3682	6270	3			Y	-0-					33
06	9436	X	5754	-0-	-3682	-0-	5754	3			Y	-0-					33
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6060	3	37	9	Y	34					67
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			Y	-0-					67
*09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			Y	-0-					67

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7923	3	10	9	Y	9	27	1			17
05	8990	X	8236	-0-	-754	-0-	8232	3	4	9	Y	4					21
06	8700	X	8233	-0-	-467	-0-	8204	3	29	9	Y	26	34	1			13
07	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10370	3	2	9	Y	2					15
08	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	3			Y	-0-					15
*09	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	3			Y	-0-					15

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	96	1	4007	3	Y	53	74	1			24
							58	9									
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	51	1	3929	3	Y	32	27	1			29
							35	9									
06	4380	X	4147	-0-	-233	-0-	212	1	3891	3	Y	40	41	1			28
							44	9									
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	210	1	4406	3	Y	48	46	1			30
							53	9									
08	4526	X	4515	-0-	-11	-0-	180	1	4292	3	Y	39	54	1			15
							43	9									
09	4170	X	4048	-0-	-122	-0-	4009	3	39	9	Y	35	36	1			14

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4646	3	37	9	Y	34	135	1			185
*05	4402	X	4350	-0-	-52	-0-	4350	3			Y	-0-					185
*06	4620	X	3772	-0-	-848	-0-	3771	3	1	9	Y	1	98	1			88
*07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4863	3	10	9	Y	9					97
*08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5559	3	22	9	Y	20					117
*09	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6363	3	30	9	Y	27	84	1			60

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5088	3	19	9	Y	17	37	1			59
*05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			Y	-0-					59
*06	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7823	3	3	9	Y	3	31	1			31
*07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8636	3	30	9	Y	27					58
*08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8437	3	76	9	Y	69					127
*09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7860	3	90	9	Y	82	91	1			118

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
04	4170	X	1548	-0-	-2622	-0-	1545	3	3	9	Y	3	2	1			5
*05	4309	X	1178	-0-	-3131	-0-	1178	3			Y	-0-					5
*06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	3	1			2
*07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					2
*08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

04	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	1	1	9963	3	Y	-0-					1
05	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	3			Y	-0-					1
06	10590	X	9562	-0-	-1028	-0-	9562	3			Y	-0-					1
07	10602	X	10067	-0-	-535	-0-	10067	3			Y	-0-					1
08	10292	X	10048	-0-	-244	-0-	9908	3	140	9	Y	127					128
09	9960	X	8715	-0-	-1245	-0-	8560	3	155	9	Y	141					269

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	365	1	4930	3	Y	29	80	1			77
							32	9									
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	438	1	5031	3	Y	48	47	1			78
							53	9									
06	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	368	1	6054	3	Y	-0-	46	1			32
07	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	364	1	6924	3	Y	39	12	1			59
							43	9									
08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	476	1	5771	3	Y	9	40	1			28
							10	9									
09	6420	X	4596	-0-	-1824	-0-	600	1	3993	3	Y	3					31
							3	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

04	8730	X	7264	-0-	-1466	-0-	355	1	6864	3	Y	41					104
							45	9									
05	9021	X	6952	-0-	-2069	-0-	435	1	6436	3	Y	74	129	1			49
							81	9									
06	8040	X	6706	-0-	-1334	-0-	353	1	6289	3	Y	58					107
							64	9									
07	7688	X	6603	-0-	-1085	-0-	260	1	6333	3	Y	9					116
							10	9									
08	7688	X	6871	-0-	-817	-0-	176	1	6677	3	Y	16					132
							18	9									
09	7260	X	6977	-0-	-283	-0-	88	1	6852	3	Y	34					166
							37	9									

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
04	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	476	1	3148	3	Y	1					46
							1	9									
05	4216	X	3997	-0-	-219	-0-	557	1	3438	3	Y	2	47	1			1
							2	9									
06	4350	X	3448	-0-	-902	-0-	490	1	2958	3	Y	-0-					1
07	4185	X	3179	-0-	-1006	-0-	382	1	2797	3	Y	-0-					1
08	3999	X	3003	-0-	-996	-0-	268	1	2735	3	Y	-0-					1
09	3870	X	2550	-0-	-1320	-0-	138	1	2412	3	Y	-0-					1

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
04	2520	N	2481	-0-	-39	-0-	246	1	2218	3	Y	15					32
							17	9									
05	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	255	1	2276	3	Y	11	13	1			30
							12	9									
06	2610	X	1859	-0-	-751	-0-	249	1	1564	3	Y	42					72
							46	9									
*07	2697	X	2208	-0-	-489	-0-	279	1	1925	3	Y	4	38	1			38
							4	9									
08	2697	X	1765	-0-	-932	-0-	257	1	1499	3	Y	8	36	1			10
							9	9									
09	2490	X	1453	-0-	-1037	-0-	244	1	1173	3	Y	33					43
							36	9									

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
04	9630	X	910	-0-	-8720	-0-	910	3			Y	-0-					12
05	8587	X	224	-0-	-8363	-0-	220	3	4	9	Y	4					16
06	8310	X	167	-0-	-8143	-0-	167	3			Y	-0-	11	1			5
07	7843	X	1566	-0-	-6277	-0-	1566	3			Y	-0-					5
08	5642	X	1566	-0-	-4076	-0-	1566	3			Y	-0-					5
*09	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					5

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
04	5850	X	5411	-0-	-439	-0-	318	1	5064	3	Y	26	56	1			59
							29	9									
05	5828	X	5340	-0-	-488	-0-	395	1	4851	3	Y	85	36	1			108
							94	9									
06	5640	X	4248	-0-	-1392	-0-	354	1	3870	3	Y	22	64	1			66
							24	9									
07	5828	X	1222	-0-	-4606	-0-	337	1	861	3	Y	22	24	1			64
							24	9									
08	5611	X	3998	-0-	-1613	-0-	555	1	3434	3	Y	8	44	1			28
							9	9									
*09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	879	1	5234	3	Y	-0-					28

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	26	1			59
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					95
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	50	1			60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	57	1			12
*09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	313	1	2130	3	Y	40					52
							44	9									

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
04	7260	X	6905	-0-	-355	-0-	6905	3			Y	-0-					12
05	7719	X	6161	-0-	-1558	-0-	6161	3			Y	-0-					12
06	7770	X	7461	-0-	-309	-0-	7461	3			Y	-0-					12
07	8029	X	6972	-0-	-1057	-0-	6970	3	2	9	Y	2					14
08	8029	X	7614	-0-	-415	-0-	7614	3			Y	-0-					14
*09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	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
04	8670	X	5852	-0-	-2818	-0-	5852	3			N	-0-					139
05	8959	X	5791	-0-	-3168	-0-	5791	3			N	-0-					139
06	6840	X	5579	-0-	-1261	-0-	5579	3			N	-0-					139
07	6727	X	5677	-0-	-1050	-0-	5677	3			N	-0-					139
08	6417	X	5137	-0-	-1280	-0-	5137	3			N	-0-					139
09	5850	X	5417	-0-	-433	-0-	5417	3			N	-0-					139

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
04	4920	X	4319	-0-	-601	-0-	704	1	3615	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	5084	X	3851	-0-	-1233	-0-	589	1	3262	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	3775	-0-	-1145	-0-	460	1	3315	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4027	-0-	-437	-0-	526	1	3501	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3292	-0-	-1172	-0-	449	1	2843	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	2096	-0-	-2224	-0-	547	1	1549	3	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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
04	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	3			Y	-0-					21
05	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	3			Y	-0-					21
06	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	3			Y	-0-					21
07	14477	X	14424	-0-	-53	-0-	14417	3	7	9	Y	6					27
08	14787	X	12324	-0-	-2463	-0-	12324	3			Y	-0-					27
09	14310	X	12303	-0-	-2007	-0-	12249	3	54	9	Y	49					76

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
04	6870	X	2551	-0-	-4319	-0-	425	1	2098	3	Y	25					83
							28	9									
05	7099	X	1929	-0-	-5170	-0-	283	1	1600	3	Y	42					125
							46	9									
06	5820	X	2557	-0-	-3263	-0-	53	1	2502	3	Y	2	96	1			31
							2	9									
07	5952	X	2767	-0-	-3185	-0-	24	1	2731	3	Y	11					42
							12	9									
08	4681	X	2235	-0-	-2446	-0-	21	1	2196	3	Y	16					58
							18	9									
09	2550	X	1692	-0-	-858	-0-	11	1	1663	3	Y	16					74
							18	9									

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
04	2550	X	944	-0-	-1606	-0-	270	1	674	3	Y	-0-					68
05	3627	X	724	-0-	-2903	-0-	408	1	316	3	Y	-0-					68
06	4470	X	535	-0-	-3935	-0-	391	1	144	3	Y	-0-					68
07	4619	X	558	-0-	-4061	-0-	383	1	175	3	Y	-0-	68	1			-0-
08	2480	X	491	-0-	-1989	-0-	378	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	930	X	520	-0-	-410	-0-	376	1	144	3	Y	-0-					-0-

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
04	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	288	1	8755	3	Y	94	211	1			220
							103	9									
05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	297	1	8953	3	Y	155	135	1			240
							171	9									
06	10710	X	7945	-0-	-2765	-0-	551	1	7342	3	Y	47	141	1			146
							52	9									
07	11067	X	10325	-0-	-742	-0-	269	1	9811	3	Y	223	54	1			315
							245	9									
08	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	12077	3	53	9	Y	48	216	1			147
*09	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11402	3	56	9	Y	51					198

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
04	3750	X	3218	-0-	-532	-0-	353	1	2861	3	Y	4					66
							4	9									
05	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	460	1	3017	3	Y	-0-	56	1			10
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	453	1	2588	3	Y	-0-					10
07	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	402	1	2798	3	Y	-0-					10
08	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	391	1	2785	3	Y	3					13
							3	9									
09	3360	X	3268	-0-	-92	-0-	365	1	2900	3	Y	3					16
							3	9									

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
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	255	1	1776	3	Y	4					65
							4	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	274	1	1527	3	Y	1	56	1			10
							1	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	283	1	1600	3	Y	-0-					10
07	2108	N	1654	-0-	-454	-0-	250	1	1404	3	Y	-0-					10
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	234	1	1633	3	Y	3					13
							3	9									
09	1890	N	1498	-0-	-392	-0-	230	1	1265	3	Y	3					16
							3	9									

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
04	12690	X	10718	-0-	-1972	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11185	-0-	-1928	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10665	-0-	-1095	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9160	-0-	-1907	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	6585	-0-	-4606	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8250	-0-	-2580	-0-	8250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

04	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3			Y	-0-					174
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6231	3	4	9	Y	4					178
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6139	3	1	9	Y	1		120	1		59
07	7440	X	5521	-0-	-1919	-0-	5521	3			Y	-0-					59
08	7440	X	6248	-0-	-1192	-0-	6248	3			Y	-0-					59
09	7200	X	5017	-0-	-2183	-0-	5017	3			Y	-0-					59

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					4
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					4
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					4
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					4
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					4
*09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2518	3	1	9	Y	1					5

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

04	3960	X	875	-0-	-3085	-0-	875	3			Y	-0-					42
05	4092	X	475	-0-	-3617	-0-	475	3			Y	-0-					42
06	3450	X	385	-0-	-3065	-0-	385	3			Y	-0-					42
07	2852	X	194	-0-	-2658	-0-	194	3			Y	-0-					42
08	1829	X	378	-0-	-1451	-0-	378	3			Y	-0-					42
09	870	X	435	-0-	-435	-0-	435	3			Y	-0-					42

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

04	5100	X	3445	-0-	-1655	-0-	742	1	2703	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4460	-0-	-128	-0-	613	1	3847	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	304	1	7226	3	Y	-0-					-0-
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	295	1	7190	3	Y	-0-					-0-
08	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	36	1	9056	3	Y	-0-					-0-
*09	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	3			Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1029	-0-	1029	1029	448	1	581	3	Y	-0-					-0-
*09	3777	X	2748	-0-	-1029	-0-	433	1	2315	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4030	X	2931	-0-	-1099	-0-	956	1	1929	3	Y	42	145	1			47
							46	9									
*01	4030	X	1619	-0-	-2411	-0-	1399	1	220	3	Y	-0-					47
*02	3640	X	1528	-0-	-2112	-0-	1349	1	165	3	Y	13					60
							14	9									
*03	3906	X	2798	-0-	-1108	-0-	919	1	1879	3	Y	-0-					60
*04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	1076	1	2592	3	Y	-0-					60
*05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	1080	1	2152	3	Y	-0-					60
*06	2700	X	2531	-0-	-169	-0-	771	1	1748	3	Y	11					71
							12	9									
*07	3782	X	2046	-0-	-1736	-0-	627	1	1412	3	Y	6					77
							7	9									
*08	3782	X	1907	-0-	-1875	-0-	570	1	1322	3	Y	14					91
							15	9									
09	3660	X	1449	-0-	-2211	-0-	801	1	648	3	Y	-0-					91

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	52	16	1			53
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					73
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	169	1	5981	3	Y	-0-					81
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	261	1	6103	3	Y	-0-					81
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	264	1	6093	3	Y	-0-					81
07	6355	X	5390	-0-	-965	-0-	270	1	5111	3	Y	8					89
							9	9									
08	6355	X	4541	-0-	-1814	-0-	336	1	4204	3	Y	1					90
							1	9									
09	6360	X	5578	-0-	-782	-0-	139	1	5439	3	Y	-0-					90

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5004	-0-	-1475	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	4034	-0-	-3676	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	2045	-0-	-2275	-0-	331	1	1714	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	723	1	4920	2	N	-0-					-0-
*09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	844	1	5328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7379	-0-	-571	-0-	78 7	1 9	7301	3	Y	-0-					36
05	8215	X	5455	-0-	-2760	-0-	260 7	1 9	5188	3	Y	6					42
06	10530	X	4083	-0-	-6447	-0-	299 8	1 9	3776	3	Y	7	37	1			12
07	10881	X	4037	-0-	-6844	-0-	305 6	1 9	3726	3	Y	5					17
08	7626	X	3323	-0-	-4303	-0-	374 11	1 9	2938	3	Y	10					27
09	7380	X	2944	-0-	-4436	-0-	326 8	1 9	2610	3	Y	7					34

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	86	1			70
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	9					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	68	1			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
04	6360	X	5114	-0-	-1246	-0-	5107	3	7	9	Y	6	15	1			10
05	8308	X	5484	-0-	-2824	-0-	5475	3	9	9	Y	8					18
06	8040	X	2677	-0-	-5363	-0-	2657	3	20	9	Y	18	27	1			9
07	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					9
08	6169	X	6	-0-	-6163	-0-	4	3	2	9	Y	2					11
09	5310	X	2819	-0-	-2491	-0-	2819	3			Y	-0-					11

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14490	X	13442	-0-	-1048	-0-	13390	3	52	9	Y	47					352
05	15314	X	14367	-0-	-947	-0-	14327	3	40	9	Y	36					388
*06	14820	X	12105	-0-	-2715	-0-	12105	3			Y	-0-					388
*07	15314	X	15090	-0-	-224	-0-	15089	3	1	9	Y	1	173	1			216
*08	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	15319	3	12	9	Y	11					227
09	13890	X	13185	-0-	-705	-0-	13126	3	59	9	Y	54					281

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	51	1	5492	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	26	1	5337	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	4471	-0-	-1589	-0-	125	1	4346	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	4874	-0-	-1388	-0-	138	1	4736	3	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5235	-0-	-1027	-0-	118	1	5117	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	4615	-0-	-935	-0-	4615	3			Y	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

04	16260	X	14780	-0-	-1480	-0-	14769	3	11	9	Y	10					61
05	16802	X	16564	-0-	-238	-0-	16553	3	11	9	Y	10					71
06	16260	X	16057	-0-	-203	-0-	16054	3	3	9	Y	3					74
07	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	16353	3			Y	-0-	59	1			15
08	16554	X	16192	-0-	-362	-0-	16192	3			Y	-0-					15
09	16050	X	15701	-0-	-349	-0-	15701	3			Y	-0-					15

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

04	12210	X	10081	-0-	-2129	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
05	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
06	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
07	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
08	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10837	-0-	-1043	-0-	10837	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		476	-0-	476	476	476	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2925	-0-	2925	3401	2925	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2995	-0-	2995	6396	2995	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			Y	-0-					38
05	3100	N	4196	-0-	1096	1096	4196	3			Y	-0-					38
06	4786	X	3690	-0-	-1096	-0-	3690	3			Y	-0-					38
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-					38
08	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	3222	3			Y	-0-					38
09	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3123	3			Y	-0-					38

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
04	5280	X	4539	-0-	-741	-0-	64	1	4433	3	Y	38	41	1			17
							42	9									
05	4402	X	4274	-0-	-128	-0-	34	1	4217	3	Y	21	19	1			19
							23	9									
06	5040	X	4116	-0-	-924	-0-	155	1	3941	3	Y	18	24	1			13
							20	9									
07	5208	X	4155	-0-	-1053	-0-	160	1	3962	3	Y	30	24	1			19
							33	9									
08	5208	X	3929	-0-	-1279	-0-	138	1	3756	3	Y	32	39	1			12
							35	9									
09	4530	X	3866	-0-	-664	-0-	3845	3	21	9	Y	19	24	1			7

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
04	7380	X	5292	-0-	-2088	-0-	621	1	4671	3	Y	-0-					42
05	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	618	1	7589	3	Y	-0-					42
06	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	427	1	8126	3	Y	-0-					42
07	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	465	1	8636	3	Y	9					51
							10	9									
08	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	189	1	8664	3	Y	1					52
							1	9									
*09	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8002	3	12	9	Y	11					63

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	253	1	4872	3	Y	-0-					24
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	456	1	5565	3	Y	-0-					24
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	454	1	5277	3	Y	-0-					24
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	454	1	5379	3	Y	70	69	1			25
							77	9									
08	5952	X	5474	-0-	-478	-0-	416	1	5058	3	Y	-0-					25
09	5760	X	5271	-0-	-489	-0-	401	1	4870	3	Y	-0-					25

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	401	-0-	-1879	-0-	284	1	117	3	Y	-0-					1
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					1
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					1
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	276	1	1338	3	Y	-0-					1
*09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	275	1	2463	3	Y	-0-					1

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	10033	-0-	-137	-0-	10033	3			Y	-0-					18
05	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11519	3	4	9	Y	4					22
06	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	3			Y	-0-	16	1			6
07	10354	X	8954	-0-	-1400	-0-	8954	3			Y	-0-					6
08	11532	X	8885	-0-	-2647	-0-	8850	3	35	9	Y	32					38
09	11160	X	8743	-0-	-2417	-0-	8681	3	62	9	Y	56					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					42
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					42
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					42
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	9					51
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	1					52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					63

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
04	2670	X	1035	-0-	-1635	-0-	351 19	1 9	665	3	Y	17	46	1			44
05	2449	X	1207	-0-	-1242	-0-	411 69	1 9	727	3	Y	63	27	1			80
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	444 18	1 9	801	3	Y	16	47	1			49
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	553 37	1 9	747	3	Y	34	18	1			65
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	548 4	1 9	744	3	Y	4	45	1			24
09	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	469 7	1 9	705	3	Y	6					30

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	3			Y	-0-					12
05	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12706	3	4	9	Y	4					16
06	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	3			Y	-0-	12	1			4
07	11966	X	8327	-0-	-3639	-0-	8327	3			Y	-0-					4
08	12710	X	10686	-0-	-2024	-0-	10686	3			Y	-0-					4
09	12300	X	10159	-0-	-2141	-0-	10159	3			Y	-0-					4

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15720	X	12922	-0-	-2798	-0-	313 31	1 9	12578	3	Y	28	35	1			39
05	16244	X	8495	-0-	-7749	-0-	555 12	1 9	7928	3	Y	11	34	1			16
06	15150	X	14155	-0-	-995	-0-	55 22	1 9	14078	3	Y	20	19	1			17
07	15004	X	12831	-0-	-2173	-0-	12807	3	24	9	Y	22					39
08	14849	X	13362	-0-	-1487	-0-	13352	3	10	9	Y	9	24	1			24
09	14160	X	13684	-0-	-476	-0-	13626	3	58	9	Y	53	16	1			61

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	487 64	1 9	2270	3	Y	58	74	1			102
05	3100	N	5617	-0-	2517	2517	596 283	1 9	4738	3	Y	257	63	1			296
06	7941	X	5424	-0-	-2517	-0-	562 15	1 9	4847	3	Y	14	174	1			136
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	815 89	1 9	4122	3	Y	81	50	1			167
08	4960	X	3915	-0-	-1045	-0-	659 3	1 9	3253	3	Y	3	115	1			55
09	4800	X	3936	-0-	-864	-0-	708	1	3228	3	Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	709	1	1342	3	Y	-0-	45	1			35
*03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	643	1	1436	3	Y	1					36
							1	9									
*04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	993	1	1108	3	Y	-0-					36
*05	2294	N	1374	-0-	-920	-0-	1141	1	233	3	Y	-0-					36
*06	2220	X	691	-0-	-1529	-0-	663	1	13	3	Y	14					50
							15	9									
*07	2294	X	786	-0-	-1508	-0-	566	1	185	3	Y	32					82
							35	9									
*08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	8					90
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	5					95

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
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3267	-0-	-213	-0-	167	1	3070	3	Y	27					292
							30	9									
05	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	200	1	3148	3	Y	17					309
							19	9									
06	3540	X	3229	-0-	-311	-0-	200	1	3018	3	Y	10	164	1			155
							11	9									
07	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	208	1	3077	3	Y	3					158
							3	9									
08	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	286	1	3018	3	Y	-0-					158
09	3270	X	3191	-0-	-79	-0-	265	1	2901	3	Y	23	162	1			19
							25	9									

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	21539	2			N	-0-					-0-
05	21803	X	21803	-0-	-0-	-0-	21803	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	22991	-0-	-2149	-0-	156	1	22835	2	N	-0-					-0-
07	25978	X	24922	-0-	-1056	-0-	180	1	24742	2	N	-0-					-0-
08	25978	X	23973	-0-	-2005	-0-	129	1	23844	2	N	-0-					-0-
*09	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	84	1	24694	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13560	X	11265	-0-	-2295	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	10626	-0-	-3386	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
06	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10607	-0-	-1049	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10025	-0-	-1631	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10005	-0-	-1275	-0-	10005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7457	-0-	-403	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	7851	-0-	-1449	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7545	-0-	-1455	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7783	-0-	-1517	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7695	-0-	-396	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7436	-0-	-154	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

04	28800	X	27162	-0-	-1638	-0-	27162	2			N	-0-					-0-
05	28365	X	26175	-0-	-2190	-0-	26175	2			N	-0-					-0-
06	28680	X	27639	-0-	-1041	-0-	27639	2			N	-0-					-0-
07	29636	X	29063	-0-	-573	-0-	29063	2			N	-0-					-0-
08	29636	X	27701	-0-	-1935	-0-	27701	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	26888	-0-	-742	-0-	26888	2			N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

04	10680	X	10399	-0-	-281	-0-	246	1	10051	3	Y	93	92	1			121
							102	9									
05	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	423	1	11041	3	Y	89	106	1			104
							98	9									
06	11340	X	9536	-0-	-1804	-0-	469	1	8987	3	Y	73	116	1			61
							80	9									
07	11718	X	10919	-0-	-799	-0-	257	1	10542	3	Y	109					170
							120	9									
08	11718	X	10725	-0-	-993	-0-	10598	3	127	9	Y	115	106	1			179
09	11190	X	10229	-0-	-961	-0-	9907	3	322	9	Y	293	117	1			355

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

04	4230	X	3574	-0-	-656	-0-	653	1	2921	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3488	-0-	-449	-0-	792	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3098	-0-	-712	-0-	637	1	2461	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3137	-0-	-645	-0-	626	1	2511	2	N	-0-					-0-
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	734	1	2994	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	651	1	2528	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

04	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13695	3			Y	-0-					-0-
05	13237	X	12231	-0-	-1006	-0-	12231	3			Y	-0-					-0-
06	13320	X	12045	-0-	-1275	-0-	12045	3			Y	-0-					-0-
07	14167	X	12702	-0-	-1465	-0-	12702	3			Y	-0-					-0-
08	14167	X	12656	-0-	-1511	-0-	2	1	12654	3	Y	-0-					-0-
09	13710	X	12218	-0-	-1492	-0-	6	1	12212	3	Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	283	3	92	9	Y	84					153
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	3	3	9	Y	3					156
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	530	3	107	9	Y	97	115	1			138
07	3100	N	4155	-0-	1055	1055	4155	3			Y	-0-					138
08	3100	N	6699	-0-	3599	4654	6699	3			Y	-0-					138
*09	3000	N	6483	-0-	3483	8137	6483	3			Y	-0-					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

04	4530	X	3095	-0-	-1435	-0-	427	1	2668	3	Y	-0-					43
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					43
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					43
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	9					52
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1					53
09	3090	X	2024	-0-	-1066	-0-	2012	3	12	9	Y	11					64

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

04	3240	X	2757	-0-	-483	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	2882	-0-	-1365	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3231	-0-	-879	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3476	-0-	-771	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
*09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

04	33660	X	31925	-0-	-1735	-0-	31925	2			N	-0-					-0-
05	35123	X	31745	-0-	-3378	-0-	31745	2			N	-0-					-0-
06	33990	X	33854	-0-	-136	-0-	33854	2			N	-0-					-0-
07	35123	X	32233	-0-	-2890	-0-	32233	2			N	-0-					-0-
08	35123	X	31039	-0-	-4084	-0-	31039	2			N	-0-					-0-
09	33840	X	29751	-0-	-4089	-0-	29751	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	604	1	4715	3	Y	-0-					-0-
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	622	1	6475	3	Y	15					15
							17	9									
06	5760	X	4943	-0-	-817	-0-	713	1	4230	3	Y	-0-	15	1			-0-
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	613	1	6134	3	Y	-0-					-0-
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	589	1	8311	3	Y	-0-					-0-
*09	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	575	1	8276	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	3	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					48
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	26	1			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	6426	-0-	-3054	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	7199	-0-	-2597	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6326	-0-	-587	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5020	-0-	-2172	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
*09	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		221	-0-	221	471	217	3	4	9	Y	4	5	1			10
05	T. A.		100	-0-	100	571	100	3			Y	-0-					10
*06	634	N	63	-0-	-571	-0-	63	3			Y	-0-	5	1			5
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					5
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					5
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	3	1	9	Y	1	3	1			3

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
04	11970	X	11150	-0-	-820	-0-	589	1	10553	3	Y	7					31
							8	9									
05	11997	X	11578	-0-	-419	-0-	683	1	10895	3	Y	-0-					31
06	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	282	1	12299	3	Y	-0-					31
07	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	3			Y	-0-					31
08	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	3			Y	-0-					31
09	12570	X	11444	-0-	-1126	-0-	11444	3			Y	-0-					31

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
04	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	3			Y	-0-					15
05	14229	X	13309	-0-	-920	-0-	13309	3			Y	-0-					15
06	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	3			Y	-0-					15
07	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	3			Y	-0-	15	1			-0-
08	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	3			Y	-0-					-0-
09	14670	X	12066	-0-	-2604	-0-	12066	3			Y	-0-					-0-

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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			35
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15480	X	14650	-0-	-830	-0-	14650	3			Y	-0-					4
05	16523	X	10157	-0-	-6366	-0-	10157	3			Y	-0-	2	1			2
06	16080	X	5226	-0-	-10854	-0-	5226	3			Y	-0-					2
07	16616	X	12676	-0-	-3940	-0-	12676	3			Y	-0-					2
08	16616	X	3892	-0-	-12724	-0-	3890	3	2	9	Y	2					4
09	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	-0-					4

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

04	8760	X	7230	-0-	-1530	-0-	7230	3			Y	-0-					-0-
05	9052	X	7863	-0-	-1189	-0-	7863	3			Y	-0-					-0-
06	8760	X	7939	-0-	-821	-0-	7939	3			Y	-0-					-0-
07	8463	X	7571	-0-	-892	-0-	7571	3			Y	-0-					-0-
08	8463	X	7293	-0-	-1170	-0-	7293	3			Y	-0-					-0-
09	7950	X	6760	-0-	-1190	-0-	6760	3			Y	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	3100	N	3615	-0-	515	515	293	1	3322	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	7152	X	6637	-0-	-515	-0-	543	1	6094	3	Y	-0-					-0-
07	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	788	1	6756	3	Y	-0-					-0-
08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	760	1	7128	3	Y	-0-					-0-
*09	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	678	1	6634	3	Y	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7281	-0-	-879	-0-	7280	3	1	9	Y	1	52	1			17
05	8432	X	7405	-0-	-1027	-0-	7405	3			Y	-0-					17
06	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12590	3	25	9	Y	23	28	1			12
07	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	16728	3			Y	-0-					12
08	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	14491	3			Y	-0-					12
*09	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	3			Y	-0-					12

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2490	X	877	-0-	-1613	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	1499	-0-	-206	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
06	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
08	1488	X	1170	-0-	-318	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
09	1440	X	606	-0-	-834	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8820	X	7738	-0-	-1082	-0-	7738	3			Y	-0-	30	1			9
05	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	3			Y	-0-					9
06	7500	X	7417	-0-	-83	-0-	7362	3	55	9	Y	50	33	1			26
07	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	3			Y	-0-					26
08	8525	X	8095	-0-	-430	-0-	8095	3			Y	-0-					26
*09	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	3			Y	-0-					26

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

04	8550	X	6415	-0-	-2135	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6284	-0-	-2551	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6288	-0-	-1782	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
07	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
*09	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3698	-0-	-472	-0-	291	1	3407	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3720	-0-	-589	-0-	245	1	3475	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	240	1	3358	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	304	-0-	-3509	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2	-0-	-3688	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
05	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	16	-0-	-1694	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
*09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	5652	-0-	-1218	-0-	86	1	5566	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	5488	-0-	-1611	-0-	38	1	5450	3	Y	-0-					-0-
06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	74	1	9008	3	Y	47	14	1			33
							52	9									
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	53	1	7880	3	Y	17	39	1			11
							19	9									
08	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10548	3	18	9	Y	16	21	1			6
*09	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10434	3	42	9	Y	38	29	1			15

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
04	3990	X	3321	-0-	-669	-0-	583	1	2729	3	Y	8	11	1			16
							9	9									
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	578	1	2947	3	Y	-0-					16
06	4500	X	2457	-0-	-2043	-0-	601	1	1856	3	Y	-0-					16
07	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	1101	1	3189	3	Y	6					22
							7	9									
08	4650	X	2226	-0-	-2424	-0-	907	1	1318	3	Y	1	18	1			5
							1	9									
09	3420	X	1577	-0-	-1843	-0-	846	1	731	3	Y	-0-					5

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
04	3090	X	3044	-0-	-46	-0-	916	1	2128	2	N	-0-					-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	971	1	2273	2	N	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	822	1	2393	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	907	1	2233	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	904	1	2142	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2665	-0-	-545	-0-	519	1	2146	2	N	-0-					-0-

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
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	1113	-0-	-3165	-0-	76	1	1037	2	N	-0-					-0-
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
*09	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	231	1	8546	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
04	2400	X	796	-0-	-1604	-0-	79	1	717	3	Y	-0-					-0-
05	1767	X	966	-0-	-801	-0-	22	1	944	3	Y	-0-					-0-
06	5610	X	361	-0-	-5249	-0-	202	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	5797	X	2465	-0-	-3332	-0-	195	1	2270	3	Y	-0-					-0-
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-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
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	403	1	458	3	Y	4					67
							4	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	536	1	249	3	Y	-0-	57	1			10
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	516	1	391	3	Y	-0-					10
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	462	1	370	3	Y	-0-					10
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	449	1	357	3	Y	3					13
							3	9									
09	900	N	771	-0-	-129	-0-	423	1	345	3	Y	3					16
							3	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	61	1	8300	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	7471	X	7438	-0-	-33	-0-	23	1	7401	3	Y	13	3	1			12
							14	9									
06	7230	X	5799	-0-	-1431	-0-	166	1	5614	3	Y	17	17	1			12
							19	9									
07	8649	X	5236	-0-	-3413	-0-	165	1	5071	3	Y	-0-	12	1			-0-
08	8649	X	6583	-0-	-2066	-0-	149	1	6365	3	Y	63	39	1			24
							69	9									
09	8370	X	6564	-0-	-1806	-0-	6555	3	9	9	Y	8	29	1			3

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	712	1	1666	3	Y	-0-					1

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
05	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	22602	2			N	-0-					-0-
06	21430	X	21430	-0-	-0-	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
07	22009	X	22009	-0-	-0-	-0-	22009	2			N	-0-					-0-
08	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
*09	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	20013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5484	-0-	-246	-0-	337	1	5147	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5813	-0-	-108	-0-	490	1	5323	2	N	-0-					-0-
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	460	1	5234	2	N	-0-					-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	456	1	5469	2	N	-0-					-0-
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	656	1	5282	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5634	-0-	-66	-0-	457	1	5177	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	13595	-0-	-5439	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	14492	-0-	-3928	-0-	14492	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	14335	-0-	-4699	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	14161	-0-	-4873	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13079	-0-	-1411	-0-	13079	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14842	X	14842	-0-	-0-	-0-	14842	2			N	-0-					-0-
05	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
06	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
07	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
08	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
*09	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	269	-0-	-511	-0-	269	3			Y	-0-					12
05	806	X	33	-0-	-773	-0-	29	3	4	9	Y	4					16
06	10260	X	43	-0-	-10217	-0-	43	3			Y	-0-	11	1			5
07	9920	X	23	-0-	-9897	-0-	23	3			Y	-0-					5
08	5425	X	101	-0-	-5324	-0-	101	3			Y	-0-					5
09	270	X	128	-0-	-142	-0-	128	3			Y	-0-					5

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	23	-0-	-637	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	744	N	486	-0-	-258	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6846	3	10	9	Y	9	73	1			61
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			Y	-0-					61
06	6690	X	6143	-0-	-547	-0-	141	1	5973	3	Y	26					87
							29	9									
07	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10205	3	7	9	Y	6					93
08	7099	X	5528	-0-	-1571	-0-	535	1	4993	3	Y	-0-	74	1			19
09	6870	X	2086	-0-	-4784	-0-	346	1	1712	3	Y	25					44
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	314	1	447	2	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	249	1	564	2	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	238	1	536	2	N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	279	1	511	2	N	-0-					-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	426	1	362	2	N	-0-					-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	320	1	428	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	701	1	6468	2	N	-0-					-0-
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	838	1	6294	2	N	-0-					-0-
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	750	1	6008	2	N	-0-					-0-
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	253	1	5546	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2026	-0-	-516	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	868	-0-	-1592	-0-	317	1	551	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4365	-0-	-195	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4643	-0-	-157	-0-	4643	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5298	-0-	-1122	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4936	-0-	-954	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4753	-0-	-947	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4947	-0-	-602	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5281	-0-	-237	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5052	-0-	-258	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16560	X	15961	-0-	-599	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	15293	-0-	-1819	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	14713	-0-	-1817	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	15595	-0-	-1176	-0-	15595	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	16378	-0-	-362	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	15133	-0-	-827	-0-	15133	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2333	-0-	-247	-0-	2333	3			Y	-0-					13
05	2976	X	768	-0-	-2208	-0-	768	3			Y	-0-					13
06	2880	X	815	-0-	-2065	-0-	815	3			Y	-0-					13
07	2976	X	823	-0-	-2153	-0-	820	3	3	9	Y	3					16
08	2480	X	836	-0-	-1644	-0-	836	3			Y	-0-					16
09	2340	X	911	-0-	-1429	-0-	911	3			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	1143	1	3483	3	Y	2					15
							2	9									
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1288	1	5412	3	Y	1					16
							1	9									
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	464	1	3188	3	Y	-0-					16
08	4619	X	2623	-0-	-1996	-0-	253	1	2370	3	Y	-0-					16
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					16

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	3			Y	-0-					39
05	9393	X	9248	-0-	-145	-0-	9247	3	1	9	Y	1	20	1			20
06	10080	X	9995	-0-	-85	-0-	9995	3			Y	-0-					20
07	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10792	3	3	9	Y	3					23
08	10416	X	9745	-0-	-671	-0-	9714	3	31	9	Y	28					51
09	10020	X	8792	-0-	-1228	-0-	8764	3	28	9	Y	25					76

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2420	-0-	-310	-0-	81	1	2287	3	Y	47	60	1			21
							52	9									
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	44	1	2363	3	Y	32	24	1			29
							35	9									
06	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	202	1	2236	3	Y	36	40	1			25
							40	9									
07	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	204	1	2288	3	Y	91	59	1			57
							100	9									
08	2883	X	2366	-0-	-517	-0-	180	1	2150	3	Y	33	77	1			13
							36	9									
09	2490	X	2216	-0-	-274	-0-	2149	3	67	9	Y	61	50	1			24

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	276	1	991	3	Y	-0-					86
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	132	1	1110	3	Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	2864	-0-	-2296	-0-	499	1	2337	3	Y	25					107
							28	9									
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	270	1	2901	3	Y	-0-					107
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	52	1	2953	3	Y	-0-	82	1			25
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	26	1	2933	3	Y	11					36
							12	9									
08	3162	X	2719	-0-	-443	-0-	22	1	2680	3	Y	15					51
							17	9									
09	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	12	1	2748	3	Y	17					68
							19	9									

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
04	12210	X	7916	-0-	-4294	-0-	7916	3			Y	-0-					26
05	11873	X	10938	-0-	-935	-0-	10938	3			Y	-0-					26
06	11490	X	11006	-0-	-484	-0-	11006	3			Y	-0-					26
07	11873	X	11140	-0-	-733	-0-	11140	3			Y	-0-					26
08	11811	X	10973	-0-	-838	-0-	10973	3			Y	-0-					26
09	11010	X	10542	-0-	-468	-0-	10542	3			Y	-0-					26

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
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	308	1	3536	3	Y	14					35
							15	9									
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	380	1	4631	3	Y	15	14	1			36
							17	9									
06	3630	X	682	-0-	-2948	-0-	261	1	401	3	Y	18					54
							20	9									
07	3999	X	211	-0-	-3788	-0-	38	1	172	3	Y	1	29	1			26
							1	9									
*08	5022	X	4217	-0-	-805	-0-	343	1	3855	3	Y	17	25	1			18
							19	9									
09	4860	X	3718	-0-	-1142	-0-	339	1	3318	3	Y	55					73
							61	9									

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
04	33570	X	19205	-0-	-14365	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	20150	-0-	-8029	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	17089	-0-	-5501	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	15927	-0-	-7416	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	16000	-0-	-4150	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	16727	-0-	-2773	-0-	16727	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21651	X	21651	-0-	-0-	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	22384	-0-	-4059	-0-	22384	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	19712	-0-	-5878	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	18671	-0-	-7772	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	21177	-0-	-5173	-0-	21177	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	18199	-0-	-3461	-0-	18199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	883	1	1705	2	N	-0-					-0-
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	970	1	1779	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2620	-0-	-20	-0-	983	1	1637	2	N	-0-					-0-
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	1425	1	1348	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	1224	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2604	-0-	-66	-0-	1142	1	1462	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	602	1	4256	3	Y	1					1
							1	9									
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	732	1	4746	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	1075	1	3968	3	Y	2					2
							2	9									
08	4867	X	3279	-0-	-1588	-0-	971	1	2306	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-	2	1			1

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

04	10800	X	5405	-0-	-5395	-0-	374	1	5031	3	Y	-0-	5	1			2
05	11160	X	8514	-0-	-2646	-0-	868	1	7646	3	Y	-0-	1	1			1
06	10020	X	8886	-0-	-1134	-0-	369	1	8515	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	8866	X	8755	-0-	-111	-0-	175	1	8580	3	Y	-0-					2
08	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	20	1	9022	3	Y	-0-	1	1			1
*09	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	3			Y	-0-	1	1			-0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

04	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12219	3	3	9	N	3					63
05	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12643	3			N	-0-					63
06	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12516	3	1	9	N	1					64
07	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	3			N	-0-					64
08	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	3			N	-0-					64
*09	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	3			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	618	-0-	-3342	-0-	618	3			Y	-0-					44
05	4092	X	351	-0-	-3741	-0-	351	3			Y	-0-					44
06	3450	X	222	-0-	-3228	-0-	222	3			Y	-0-					44
07	1860	X	86	-0-	-1774	-0-	86	3			Y	-0-					44
08	1860	X	178	-0-	-1682	-0-	178	3			Y	-0-					44
09	630	X	80	-0-	-550	-0-	80	3			Y	-0-					44

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5641	-0-	-125	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5814	-0-	-14	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5197	-0-	-443	-0-	40	1	5157	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23070	X	19063	-0-	-4007	-0-	19021	3	42	9	Y	38	39	1			49
05	23839	X	20013	-0-	-3826	-0-	20007	3	6	9	Y	5	43	1			11
06	24300	X	7713	-0-	-16587	-0-	528	1	7184	3	Y	1	11	1			1
							1	9									
07	22754	X	4335	-0-	-18419	-0-	795	1	3534	3	Y	5					6
							6	9									
08	22754	X	937	-0-	-21817	-0-	647	1	289	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
09	19380	X	-0-	-0-	-19380	-0-					Y	2	2	1			3

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2742	-0-	-948	-0-	247	1	2495	3	Y	-0-					1
05	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	255	1	2430	3	Y	-0-					1
06	3000	X	1917	-0-	-1083	-0-	249	1	1668	3	Y	-0-					1
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	260	1	3273	3	Y	-0-					1
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	257	1	3468	3	Y	-0-					1
*09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	254	1	3332	3	Y	-0-					1

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	392	1	8463	3	Y	14	16	1			24
							15	9									
05	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	396	1	9485	3	Y	1	15	1			10
							1	9									
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	446	1	7189	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
07	9176	X	5817	-0-	-3359	-0-	535	1	5242	3	Y	36	3	1			40
							40	9									
08	9889	X	5043	-0-	-4846	-0-	622	1	4407	3	Y	13	27	1			26
							14	9									
09	9570	X	5866	-0-	-3704	-0-	717	1	5149	3	Y	-0-					26

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
04	4080	X	1807	-0-	-2273	-0-	277	1	1498	3	Y	29					156
							32	9									
05	4216	X	1268	-0-	-2948	-0-	288	1	962	3	Y	16	63	1			109
							18	9									
06	3090	X	853	-0-	-2237	-0-	240	1	566	3	Y	43					152
							47	9									
*07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	430	1	2928	3	Y	8	81	1			79
							9	9									
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	461	1	3958	3	Y	3	75	1			7
							3	9									
*09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	515	1	3071	3	Y	2					9
							2	9									

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
04	2070	X	340	-0-	-1730	-0-	64	1	276	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	3317	X	566	-0-	-2751	-0-	42	1	521	3	Y	3					3
							3	9									
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	186	1	4619	3	Y	13	7	1			9
							14	9									
07	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	186	1	4230	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	144	1	6001	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
*09	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6080	3	25	9	Y	23	21	1			9

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
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	2	48	1			30
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	18	1			12
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	7	1			5
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	2	1			3
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	17190	X	13485	-0-	-3705	-0-	265	1	13216	3	Y	4					4
							4	9									
05	17236	X	10891	-0-	-6345	-0-	511	1	10360	3	Y	18	2	1			20
							20	9									
06	15720	X	9620	-0-	-6100	-0-	470	1	9150	3	Y	-0-	11	1			9
07	16182	X	10334	-0-	-5848	-0-	488	1	9846	3	Y	-0-	3	1			6
08	14756	X	10203	-0-	-4553	-0-	402	1	9801	3	Y	-0-	3	1			3
09	13500	X	9534	-0-	-3966	-0-	422	1	9112	3	Y	-0-					3

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
04	6990	X	295	-0-	-6695	-0-	231	1	50	3	Y	13					13
							14	9									
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	790	1	3044	3	Y	43	12	1			44
							47	9									
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	556	1	6310	3	Y	31	49	1			26
							34	9									
07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	851	1	5168	3	Y	21					47
							23	9									
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	1012	1	3664	3	Y	10	29	1			28
							11	9									
09	3360	X	2868	-0-	-492	-0-	1185	1	1660	3	Y	21	19	1			30
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					14
*05	3100	N	8571	-0-	5471	5471	8569	3	2	9	Y	2	8	1			8
*06	17748	X	12277	-0-	-5471	-0-	12277	3			Y	-0-					8
*07	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7432	3	1	9	Y	1					9
*08	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12492	3	32	9	Y	29					38
*09	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16059	3	31	9	Y	28					66

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	56	1			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	66	1			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	34	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	3	1			78

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	449	1	3214	3	Y	57	10	1			60
							63	9									
05	4340	X	604	-0-	-3736	-0-	397	1	207	3	Y	-0-	52	1			8
06	4800	X	547	-0-	-4253	-0-	530	1	16	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	1					2
08	3844	X	935	-0-	-2909	-0-	860	1	73	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
*09	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	173	1	14600	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	7980	-0-	-780	-0-	7959	3	21	9	Y	19					34
05	9052	X	8097	-0-	-955	-0-	8053	3	44	9	Y	40	21	1			53
06	8760	X	7695	-0-	-1065	-0-	7583	3	112	9	Y	102	33	1			122
07	8897	X	7851	-0-	-1046	-0-	7851	3			Y	-0-					122
08	8370	X	7474	-0-	-896	-0-	7453	3	21	9	Y	19	61	1			80
09	7980	X	7525	-0-	-455	-0-	7427	3	98	9	Y	89					169

DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					6
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					6
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					6

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
04	6630	X	1380	-0-	-5250	-0-	526	1 9	853	3	Y	1	12	1			8
05	6510	X	4135	-0-	-2375	-0-	698	1 9	3436	3	Y	1	5	1			4
06	5880	X	4826	-0-	-1054	-0-	511	1 9	4315	3	Y	-0-	2	1			2
07	5022	X	3086	-0-	-1936	-0-	474	1	2612	3	Y	-0-	1	1			1
08	4123	X	359	-0-	-3764	-0-	73	1	286	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	4830	X	18	-0-	-4812	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

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
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	79	1	3756	3	Y	48	42	1			21
							53	9									
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	41	1	3645	3	Y	18	23	1			16
							20	9									
06	3750	X	3618	-0-	-132	-0-	181	1	3430	3	Y	6	18	1			4
							7	9									
07	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	181	1	3590	3	Y	15	10	1			9
							17	9									
08	4030	X	3660	-0-	-370	-0-	155	1	3496	3	Y	8	14	1			3
							9	9									
09	3900	X	3324	-0-	-576	-0-	3323	3	1	9	Y	1	4	1			-0-

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
04	7350	X	5255	-0-	-2095	-0-	507	1	4735	3	Y	12	138	1			12
							13	9									
05	7595	X	5031	-0-	-2564	-0-	571	1	4438	3	Y	20					32
							22	9									
06	7530	X	3836	-0-	-3694	-0-	441	1	3386	3	Y	8					40
							9	9									
07	5425	X	3809	-0-	-1616	-0-	353	1	3449	3	Y	6					46
							7	9									
08	5425	X	3241	-0-	-2184	-0-	325	1	2905	3	Y	10					56
							11	9									
09	5250	X	2565	-0-	-2685	-0-	363	1	2199	3	Y	3					59
							3	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	643	1	5095	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5671	-0-	-95	-0-	705	1	4966	2	N	-0-					-0-
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	705	1	5084	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5744	-0-	-177	-0-	620	1	5124	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4807	-0-	-1114	-0-	242	1	4565	2	N	-0-					-0-
*09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	486	1	7044	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					124
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	39	1			102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

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
04	5760	X	5479	-0-	-281	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
07	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5846	-0-	-64	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
05	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
06	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	2232	-0-	-3596	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2052	1	837	2	N	-0-					-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2181	1	777	2	N	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2200	1	712	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2972	-0-	-4	-0-	2216	1	756	2	N	-0-					-0-
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2185	1	792	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	2132	1	537	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	14	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					43
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	23	1			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	24	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					23

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12420	X	10257	-0-	-2163	-0-	450	1	9766	3	Y	37	47	1			51
							41	9									
05	11284	X	9688	-0-	-1596	-0-	596	1	9078	3	Y	13	44	1			20
							14	9									
06	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	34	1	15952	3	Y	5	21	1			4
							6	9									
07	22761	X	22761	-0-	-0-	-0-	22705	3	56	9	Y	51					55
08	24287	X	24287	-0-	-0-	-0-	24214	3	73	9	Y	66	34	1			87
*09	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	23766	3	175	9	Y	159	57	1			189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	582	1	4246	3	Y	-0-					18
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	718	1	3784	3	Y	-0-					18
06	5250	X	4761	-0-	-489	-0-	547	1	4214	3	Y	-0-	17	1			1
07	5425	X	5354	-0-	-71	-0-	543	1	4811	3	Y	-0-					1
08	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	349	1	4621	3	Y	-0-					1
09	4830	X	4526	-0-	-304	-0-	431	1	4095	3	Y	-0-					1

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2885	-0-	-775	-0-	2874	3	11	9	Y	10					11
05	1674	X	1658	-0-	-16	-0-	1646	3	12	9	Y	11					22
06	2910	X	1830	-0-	-1080	-0-	1827	3	3	9	Y	3					25
07	3007	X	1158	-0-	-1849	-0-	1158	3			Y	-0-	20	1			5
08	3007	X	1282	-0-	-1725	-0-	1282	3			Y	-0-					5
09	2880	X	1516	-0-	-1364	-0-	1516	3			Y	-0-					5

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
04	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	8918	-0-	-3772	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	1489	-0-	-11872	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	5410	-0-	-8075	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	7017	-0-	-6033	-0-	7017	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
04	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11536	3	20	9	Y	18					18
05	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14486	3	37	9	Y	34					52
06	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	14987	3	43	9	Y	39					91
07	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14336	3	44	9	Y	40	27	1			104
08	14105	X	13773	-0-	-332	-0-	13755	3	18	9	Y	16	31	1			89
09	13650	X	12965	-0-	-685	-0-	12937	3	28	9	Y	25					114

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
04	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	578	1	578	3	Y	3					30
							3	9									
05	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	592	1	608	3	Y	8	12	1			26
							9	9									
06	1620	X	1161	-0-	-459	-0-	581	1	540	3	Y	36					62
							40	9									
*07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	606	1	1588	3	Y	10	33	1			39
							11	9									
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	600	1	1766	3	Y	3	37	1			5
							3	9									
*09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	593	1	1632	3	Y	9					14
							10	9									

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
04	5730	X	4532	-0-	-1198	-0-	356	1	4176	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4537	-0-	-919	-0-	453	1	4084	2	N	-0-					-0-
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	805	1	4491	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	3700	-0-	-1694	-0-	636	1	3064	2	N	-0-					-0-
08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	682	1	5352	2	N	-0-					-0-
*09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	528	1	5726	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
04	15180	X	9582	-0-	-5598	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9563	-0-	-2434	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	9844	-0-	-1496	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9879	-0-	-1405	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	7182	-0-	-2893	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	6190	-0-	-3650	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

04	9600	X	9513	-0-	-87	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9481	-0-	-222	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
06	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7028	-0-	-2799	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	7294	-0-	-2533	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	6814	-0-	-2696	-0-	6814	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

04	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	7771	-0-	-5373	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	7654	-0-	-5066	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	6770	-0-	-6374	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	6007	-0-	-6703	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	3613	-0-	-7817	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

04	4050	X	2422	-0-	-1628	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1914	-0-	-2271	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3223	-0-	-347	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2154	-0-	-481	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	1491	-0-	-1719	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

04	5370	X	5234	-0-	-136	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5415	-0-	-72	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5178	-0-	-132	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5295	-0-	-130	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5358	-0-	-67	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5025	-0-	-225	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	597	1	3209	2	N	-0-					-0-
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	743	1	3404	2	N	-0-					-0-
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	793	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	750	1	3370	2	N	-0-					-0-
08	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	694	1	4525	2	N	-0-					-0-
*09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	844	1	3335	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

04	7620	X	6862	-0-	-758	-0-	6841	3	21	9	Y	19	312	1			177
05	7874	X	3198	-0-	-4676	-0-	3197	3	1	9	Y	1					178
06	7860	X	2368	-0-	-5492	-0-	2368	3			Y	-0-					178
07	8122	X	4668	-0-	-3454	-0-	4624	3	44	9	Y	40	52	1			166
08	8122	X	5274	-0-	-2848	-0-	5233	3	41	9	Y	37	49	1			154
09	6870	X	5179	-0-	-1691	-0-	5092	3	87	9	Y	79					233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

04	10110	X	9909	-0-	-201	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
05	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9553	-0-	-227	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9708	-0-	-522	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8909	-0-	-1321	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9295	-0-	-605	-0-	9295	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

04	29490	X	25522	-0-	-3968	-0-	25522	2			N	-0-					-0-
05	28613	X	21639	-0-	-6974	-0-	21639	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	16418	-0-	-11272	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	16282	-0-	-12331	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	24984	-0-	-1397	-0-	24984	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	25207	-0-	-323	-0-	25207	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					21
*05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2508	3	1	9	Y	1	12	1			10
*06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					10
*07	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2085	3	43	9	Y	39					49
*08	2511	N	1795	-0-	-716	-0-	1795	3			Y	-0-					49
09	2370	N	1588	-0-	-782	-0-	1588	3			Y	-0-					49

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11143	3	84	9	Y	76	98	1			125
05	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10476	3	59	9	Y	54					179
06	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12685	3	67	9	Y	61					240
07	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13275	3	105	9	Y	95	70	1			265
08	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12646	3	55	9	Y	50	78	1			237
*09	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14176	3	100	9	Y	91					328

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

04	5820	X	5051	-0-	-769	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5164	-0-	-602	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4725	-0-	-645	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4858	-0-	-691	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
*09	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

04	6450	X	6017	-0-	-433	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6399	-0-	-49	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
07	23020	X	23020	-0-	-0-	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
08	34346	X	34346	-0-	-0-	-0-	34346	2			N	-0-					-0-
*09	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	24684	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

04	20250	X	10662	-0-	-9588	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	9856	-0-	-10697	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	8327	-0-	-11563	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	5708	-0-	-14845	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	4805	-0-	-9672	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	900	-0-	-9750	-0-	900	2			N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3223	-0-	-77	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
*09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	402	1	4183	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5601	-0-	-41	-0-	423	1	5178	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4394	-0-	-1066	-0-	572	1	3822	3	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4509	-0-	-1133	-0-	673	1	3836	3	Y	-0-					-0-
08	5611	X	3899	-0-	-1712	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	4600	-0-	-830	-0-	497	1	4103	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	226	1	6469	3	Y	19					61
							21	9									
05	7936	X	6659	-0-	-1277	-0-	251	1	6399	3	Y	8					69
							9	9									
06	7680	X	7671	-0-	-9	-0-	270	1	7357	3	Y	40					109
							44	9									
07	7936	X	7867	-0-	-69	-0-	307	1	7558	3	Y	2	95	1			16
							2	9									
08	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	3			Y	-0-					16
09	7680	X	6924	-0-	-756	-0-	250	1	6674	3	Y	-0-					16

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
*10	15779	X	15234	-0-	-545	-0-	404	1	14830	3	N	-0-					17
*11	15060	X	14261	-0-	-799	-0-	411	1	13850	3	N	-0-					17
*12	15562	X	14692	-0-	-870	-0-	628	1	14064	3	N	-0-					17
*01	15469	X	14088	-0-	-1381	-0-	362	1	13726	3	N	-0-					17
*02	13748	X	12001	-0-	-1747	-0-	738	1	11263	3	N	-0-					17
*03	15221	X	12098	-0-	-3123	-0-	427	1	11671	3	N	-0-					17
*04	14250	X	11580	-0-	-2670	-0-	251	1	11329	3	N	-0-					17
*05	14694	X	12498	-0-	-2196	-0-	309	1	12189	3	N	-0-					17
*06	13650	X	12167	-0-	-1483	-0-	265	1	11902	3	N	-0-					17
*07	13299	X	12303	-0-	-996	-0-	202	1	12101	3	N	-0-					17
*08	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	136	1	12649	3	N	1					18
							1	9									
*09	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	139	1	13274	3	N	-0-					18

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
04	19650	X	16359	-0-	-3291	-0-	16268	3	91	9	Y	83	62	1			103
05	20305	X	18067	-0-	-2238	-0-	17983	3	84	9	Y	76	90	1			89
06	19650	X	15114	-0-	-4536	-0-	15055	3	59	9	Y	54	98	1			45
07	19437	X	14526	-0-	-4911	-0-	14447	3	79	9	Y	72					117
08	19437	X	10815	-0-	-8622	-0-	10758	3	57	9	Y	52	73	1			96
09	17490	X	891	-0-	-16599	-0-	557	1	326	3	Y	7	63	1			40
							8	9									

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
04	3840	X	3536	-0-	-304	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3710	-0-	-70	-0-	3710	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
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	489	1	7876	3	Y	-0-					3
05	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	607	1	7698	3	Y	-0-					3
06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	444	1	8266	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	8649	X	8464	-0-	-185	-0-	387	1	8077	3	Y	-0-					-0-
08	8649	X	8333	-0-	-316	-0-	262	1	8071	3	Y	-0-					-0-
09	8700	X	8094	-0-	-606	-0-	360	1	7734	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
04	7080	X	4399	-0-	-2681	-0-	4391	3	8	9	Y	7					19
05	7316	X	1349	-0-	-5967	-0-	12	1	1336	2	Y	1					20
							1	9									
06	6900	X	1394	-0-	-5506	-0-	16	1	1371	3	Y	6	25	1			1
							7	9									
07	6541	X	5167	-0-	-1374	-0-	1008	1	4152	3	Y	6					7
							7	9									
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	1055	1	6318	3	Y	6					13
							7	9									
*09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	1289	1	7792	3	Y	16					29
							18	9									

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

04	10080	X	6948	-0-	-3132	-0-	214	1	6733	3	Y	1	24	1			9
							1	9									
05	10416	X	9930	-0-	-486	-0-	431	1	9498	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
06	14430	X	13294	-0-	-1136	-0-	22	1	13211	3	Y	55	11	1			46
							61	9									
07	14911	X	12667	-0-	-2244	-0-	8	1	12605	3	Y	49					95
							54	9									
08	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	15	1	11290	3	Y	63	59	1			99
							69	9									
09	13290	X	10652	-0-	-2638	-0-	1	1	10570	3	Y	74	64	1			109
							81	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

04	1290	X	830	-0-	-460	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1542	1	3737	3	Y	-0-					-0-
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	1321	1	3624	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2551	-0-	-549	-0-	715	1	1836	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	2865	-0-	-2374	-0-	859	1	2006	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	1707	-0-	-3363	-0-	832	1	875	3	Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

04	21236	X	21236	-0-	-0-	-0-	21225	3	11	9	Y	10					59
05	20429	X	19787	-0-	-642	-0-	19680	3	107	9	Y	97					156
06	20010	X	19730	-0-	-280	-0-	19682	3	48	9	Y	44	30	1			170
07	21948	X	20194	-0-	-1754	-0-	20188	3	6	9	Y	5					175
08	21948	X	19225	-0-	-2723	-0-	19181	3	44	9	Y	40					215
09	21240	X	19647	-0-	-1593	-0-	19622	3	25	9	Y	23	142	1			96

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

04	1320	X	364	-0-	-956	-0-	363	3	1	9	Y	1					14
05	1550	X	429	-0-	-1121	-0-	429	3			Y	-0-					14
06	1500	X	339	-0-	-1161	-0-	338	3	1	9	Y	1	6	1			9
07	1550	X	332	-0-	-1218	-0-	332	3			Y	-0-					9
08	1178	X	385	-0-	-793	-0-	385	3			Y	-0-					9
*09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-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	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	469	1	839	3	Y	-0-					-0-
*05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	432	1	6953	3	Y	-0-					-0-
*06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	609	1	6060	3	Y	-0-					-0-
*07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	358	1	5049	3	Y	-0-					-0-
*08	6634	X	5880	-0-	-754	-0-	366	1	5514	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	5146	-0-	-1274	-0-	285	1	4861	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	673	1	5260	3	Y	43	4	1			45
							47	9									
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	850	1	4378	3	Y	6	40	1			11
							7	9									
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	828	1	1600	3	Y	6	12	1			5
							7	9									
07	6169	X	3439	-0-	-2730	-0-	1353	1	2067	3	Y	17					22
							19	9									
08	6169	X	3039	-0-	-3130	-0-	1231	1	1804	3	Y	4	14	1			12
							4	9									
09	5970	X	3259	-0-	-2711	-0-	1224	1	2027	3	Y	7	8	1			11
							8	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	290	1	9062	3	Y	-0-					-0-
05	8742	X	8325	-0-	-417	-0-	287	1	8038	3	Y	-0-					-0-
06	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	30	1	11554	3	Y	-0-					-0-
07	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	27	1	10896	3	Y	-0-					-0-
08	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	3			Y	-0-					-0-
09	10350	X	9822	-0-	-528	-0-	9822	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	409	1	4880	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	3400	-0-	-1963	-0-	423	1	2977	3	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5653	-0-	-137	-0-	550	1	5071	3	Y	29					29
							32	9									
07	5983	X	5969	-0-	-14	-0-	659	1	5310	3	Y	-0-	25	1			4
08	5983	X	5003	-0-	-980	-0-	5003	3			Y	-0-					4
09	5640	X	3709	-0-	-1931	-0-	561	1	3148	3	Y	-0-					4

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					20
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	302	1	11	3	Y	3	11	1			12
							3	9									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	336	1	938	3	Y	2	11	1			3
							2	9									
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	339	1	812	3	Y	7					10
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3069	X	976	-0-	-2093	-0-	724	1	252	3	Y	-0-					-0-
*11	2130	X	1473	-0-	-657	-0-	638	1	835	3	Y	-0-					-0-
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	272	1	1607	3	Y	-0-					-0-
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	528	1	750	3	Y	-0-					-0-
*02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	643	1	1991	3	Y	-0-					-0-
*03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	873	1	1085	3	Y	-0-					-0-
*04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	583	1	1370	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3301	-0-	201	201	703	1	2598	3	Y	-0-					-0-
*06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2914	X	1284	-0-	-1630	-0-	466	1	818	3	Y	-0-					-0-
*08	3286	X	1810	-0-	-1476	-0-	466	1	1344	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2040	-0-	-1140	-0-	384	1	1656	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	9	1			24

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			2
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

04	150	N	103	-0-	-47	-0-	100	3	3	9	Y	3					73
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	Y	1					74
06	240	X	48	-0-	-192	-0-	48	3			Y	-0-	28	1			46
07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	Y	1					47
08	310	X	114	-0-	-196	-0-	114	3			Y	-0-					47
*09	316	X	316	-0-	-0-	-0-	126	3	190	9	Y	173					220

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	12					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	13	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			12

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

04	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	3			Y	-0-					1
05	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	3			Y	-0-					1
06	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	3			Y	-0-					1
07	10943	X	10486	-0-	-457	-0-	10486	3			Y	-0-					1
08	12369	X	10355	-0-	-2014	-0-	10355	3			Y	-0-					1
09	11970	X	9379	-0-	-2591	-0-	9379	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					5
06	T. A.		3422	-0-	3422	3422	3422	3			Y	-0-					5
07	T. A.		1842	-0-	1842	5264	1839	3	3	9	Y	3					8
08	T. A.		1093	-0-	1093	6357	1093	3			Y	-0-					8
*09	7309	X	952	-0-	-6357	-0-	952	3			Y	-0-					8

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	1216	-0-	-5444	-0-	1216	3			Y	-0-					4
05	5363	X	2972	-0-	-2391	-0-	2972	3			Y	-0-					4
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			Y	-0-					4
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4195	3	3	9	Y	3					7
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-					7
09	3270	X	2613	-0-	-657	-0-	2613	3			Y	-0-					7

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150	X	11785	-0-	-365	-0-	11785	3			Y	-0-					-0-
05	12555	X	11264	-0-	-1291	-0-	11264	3			Y	-0-					-0-
06	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	3			Y	-0-					-0-
07	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	3			Y	-0-					-0-
08	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	3			Y	-0-					-0-
*09	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14151	3	2	9	Y	2					2

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	3			Y	-0-	2	1			2
05	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14589	3	14	9	Y	13					15
06	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15938	3	33	9	Y	30	11	1			34
07	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12368	3	18	9	Y	16					50
08	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12128	3	47	9	Y	43					93
*09	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	10961	3	72	9	Y	65	67	1			91

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	56	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	35	1			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					44

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2779	3	22	9	Y	20	15	1			22
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3771	3	7	9	Y	6	13	1			15
06	3870	X	2818	-0-	-1052	-0-	2809	3	9	9	Y	8	15	1			8
07	3999	X	2731	-0-	-1268	-0-	2723	3	8	9	Y	7					15
08	3999	X	2644	-0-	-1355	-0-	2644	3			Y	-0-					15
09	3660	X	2567	-0-	-1093	-0-	2555	3	12	9	Y	11					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	200	1	10852	3	Y	18					39
							20	9									
05	10788	X	10253	-0-	-535	-0-	209	1	10032	3	Y	11	16	1			34
							12	9									
06	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	167	1	11260	3	Y	55					89
							61	9									
*07	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	167	1	11260	3	Y	11	47	1			53
							12	9									
08	11439	X	9933	-0-	-1506	-0-	259	1	9663	3	Y	10	50	1			13
							11	9									
09	11490	X	9904	-0-	-1586	-0-	249	1	9597	3	Y	53					66
							58	9									

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

04	8790	X	8546	-0-	-244	-0-	1000	1	7446	3	N	91					236
							100	9									
05	9083	X	8324	-0-	-759	-0-	1075	1	7130	3	N	108	172	1			172
							119	9									
06	8790	X	7928	-0-	-862	-0-	1200	1	6652	3	N	69	171	1			70
							76	9									
07	8835	X	8268	-0-	-567	-0-	1301	1	6829	3	N	125					195
							138	9									
08	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	1267	1	7643	3	N	89	181	1			103
							98	9									
09	8550	X	7740	-0-	-810	-0-	1204	1	6448	3	N	80					183
							88	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

04	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	3			Y	-0-					-0-
05	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	3			Y	-0-					-0-
06	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11657	3			Y	-0-					-0-
07	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	3			Y	-0-					-0-
08	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	3			Y	-0-					-0-
*09	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3			Y	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

04	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	14163	3			Y	-0-	1	1			1
05	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	3			Y	-0-					1
06	14340	X	14196	-0-	-144	-0-	14196	3			Y	-0-					1
07	14818	X	14642	-0-	-176	-0-	14642	3			Y	-0-					1
08	14818	X	14411	-0-	-407	-0-	14411	3			Y	-0-					1
09	14190	X	13655	-0-	-535	-0-	13655	3			Y	-0-					1

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

04	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	15486	3	1	9	Y	1					2
05	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15791	3	3	9	Y	3	1	1			4
06	15330	X	14968	-0-	-362	-0-	14966	3	2	9	Y	2	2	1			4
07	15996	X	14719	-0-	-1277	-0-	14719	3			Y	-0-					4
08	15996	X	14560	-0-	-1436	-0-	14545	3	15	9	Y	14	2	1			16
09	15480	X	14116	-0-	-1364	-0-	14104	3	12	9	Y	11					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
04	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	16615	3	2	9	Y	2					2
05	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15487	3	12	9	Y	11					13
06	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12013	3	55	9	Y	50	10	1			53
07	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12063	3	21	9	Y	19					72
08	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11951	3	29	9	Y	26					98
*09	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15304	3	36	9	Y	33	70	1			61

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
04	4920	X	1301	-0-	-3619	-0-	329	1	972	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	1380	-0-	-3239	-0-	338	1	1042	3	Y	-0-					-0-
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	331	1	936	3	Y	-0-					-0-
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	345	1	2099	3	Y	-0-					-0-
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	326	1	1986	3	Y	-0-					-0-
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	318	1	1839	3	Y	-0-					-0-

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
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5011	3	62	9	N	56					192
05	6014	X	5288	-0-	-726	-0-	5288	3			N	-0-					192
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					192
07	6014	X	5839	-0-	-175	-0-	5838	3	1	9	N	1	126	1			67
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5689	3	15	9	N	14					81
09	5880	X	5732	-0-	-148	-0-	5723	3	9	9	N	8					89

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
04	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13111	3	111	9	Y	101	179	1			191
05	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13594	3	20	9	Y	18					209
06	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12173	3	18	9	Y	16	159	1			66
07	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9992	3	1	9	Y	1					67
08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11733	3	3	9	Y	3					70
09	7920	X	6347	-0-	-1573	-0-	6341	3	6	9	Y	5	50	1			25

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
04	3000	N	7459	-0-	4459	43852	7459	2			N	-0-					-0-
05	49828	X	5976	-0-	-43852	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
07	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
*09	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	336	1	6984	3	Y	-0-					2
05	9207	X	5841	-0-	-3366	-0-	140	1	5701	3	Y	-0-	1	1			1
06	9990	X	3671	-0-	-6319	-0-	111	1	3560	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	10323	X	6040	-0-	-4283	-0-	242	1	5798	3	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6445	-0-	-1119	-0-	588	1	5857	3	Y	-0-					-0-
09	7320	X	6224	-0-	-1096	-0-	541	1	5683	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	252	1	8990	3	Y	19					30
							21	9									
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	126	1	9568	3	Y	10	10	1			30
							11	9									
06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	121	1	9570	3	Y	3	21	1			12
							3	9									
07	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	40	1	12158	3	Y	-0-					12
08	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	3			Y	-0-					12
*09	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	81	1	12642	3	Y	-0-					12

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1534	-0-	-746	-0-	391	1	1085	3	Y	53					67
							58	9									
05	1984	N	1241	-0-	-743	-0-	189	1	1022	3	Y	27	23	1			71
							30	9									
06	1620	N	1015	-0-	-605	-0-	191	1	818	3	Y	5	49	1			27
							6	9									
07	1581	N	888	-0-	-693	-0-	227	1	661	3	Y	-0-					27
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	567	1	721	3	Y	-0-					27
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	574	1	630	3	Y	-0-					27

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					Y	1	62	1			49
*03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	2					51
*04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					51
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					57
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					61
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					64

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1290	-0-	-570	-0-	309	1	981	3	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1578	-0-	-344	-0-	318	1	1260	3	Y	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	311	1	1192	3	Y	1					1
							1	9									
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	324	1	2212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	321	1	2113	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	318	1	2051	3	Y	1					1
							1	9									

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
04	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
05	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
08	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
*09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	10	1			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

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

04	5640	X	5402	-0-	-238	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5693	-0-	-73	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4714	-0-	-866	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5384	-0-	-320	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5156	-0-	-364	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

04	29460	X	18838	-0-	-10622	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
05	30442	X	21117	-0-	-9325	-0-	21117	2			N	-0-					-0-
06	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	17125	-0-	-2343	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	14472	-0-	-6639	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	18743	-0-	-1687	-0-	18743	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

04	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

04	27452	X	27452	-0-	-0-	-0-	27452	2			N	-0-					-0-
05	29787	X	29787	-0-	-0-	-0-	29787	2			N	-0-					-0-
06	25779	X	25779	-0-	-0-	-0-	25779	2			N	-0-					-0-
07	25671	X	25671	-0-	-0-	-0-	25671	2			N	-0-					-0-
08	25420	X	24836	-0-	-584	-0-	24836	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	24247	-0-	-353	-0-	24247	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

04	6270	X	262	-0-	-6008	-0-	242	3	20	9	Y	18	39	1			37
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					37
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					37
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-	11	1			26
08	1302	X	26	-0-	-1276	-0-	26	3			Y	-0-	8	1			18
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1179	-0-	-801	-0-	476	1	673	3	Y	27					37
							30	9									
05	1519	N	1161	-0-	-358	-0-	258	1	882	3	Y	19	13	1			43
							21	9									
06	2430	X	1034	-0-	-1396	-0-	253	1	777	3	Y	4	29	1			18
							4	9									
07	1519	X	936	-0-	-583	-0-	291	1	645	3	Y	-0-					18
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	619	1	1009	3	Y	-0-					18
*09	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	637	1	821	3	Y	-0-					18

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12660	X	7197	-0-	-5463	-0-	250	1	6622	3	Y	295					368
							325	9									
05	9920	X	7442	-0-	-2478	-0-	136	1	7194	3	Y	102	128	1			342
							112	9									
06	8970	X	8168	-0-	-802	-0-	115	1	8036	3	Y	15	237	1			120
							17	9									
07	9269	X	7325	-0-	-1944	-0-	162	1	7163	3	Y	-0-					120
08	9269	X	7029	-0-	-2240	-0-	407	1	6622	3	Y	-0-					120
09	8250	X	6750	-0-	-1500	-0-	393	1	6357	3	Y	-0-					120

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14276	3	180	9	Y	164					229
05	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13869	3	102	9	Y	93	138	1			184
06	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13290	3	131	9	Y	119	114	1			189
07	14942	X	14237	-0-	-705	-0-	14237	3			Y	-0-					189
08	14942	X	13771	-0-	-1171	-0-	13753	3	18	9	Y	16	95	1			110
09	14460	X	12482	-0-	-1978	-0-	12463	3	19	9	Y	17					127

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	91	1			37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					98

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
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			Y	-0-					18
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			Y	-0-					18
06	5220	X	4838	-0-	-382	-0-	373	1	4458	3	Y	6	23	1			1
							7	9									
07	5673	X	4032	-0-	-1641	-0-	111	1	3921	3	Y	-0-					1
08	5859	X	4040	-0-	-1819	-0-	77	1	3963	3	Y	-0-					1
09	5670	X	5252	-0-	-418	-0-	5252	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
*10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	507	1	8985	3	Y	-0-					-0-
*11	8790	X	8426	-0-	-364	-0-	435	1	7991	3	Y	-0-					-0-
*12	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	208	1	9646	3	Y	-0-					-0-
*01	9486	X	5003	-0-	-4483	-0-	350	1	4653	3	Y	-0-					-0-
*02	8568	X	5217	-0-	-3351	-0-	419	1	4798	3	Y	-0-					-0-
*03	9858	X	6226	-0-	-3632	-0-	678	1	5548	3	Y	-0-					-0-
*04	9540	X	6433	-0-	-3107	-0-	452	1	5981	3	Y	-0-					-0-
*05	9858	X	3578	-0-	-6280	-0-	550	1	3028	3	Y	-0-					-0-
*06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	787	1	6786	3	Y	-0-					-0-
*07	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	90	1	11940	3	Y	-0-					-0-
*08	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	103	1	10014	3	Y	-0-					-0-
*09	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	34	1	10889	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	288	1	325	3	Y	1					4
							1	9									
05	651	N	345	-0-	-306	-0-	297	1	45	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	9					14
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	430	1	605	3	Y	1	7	1			8
							1	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	428	1	707	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	423	1	311	3	Y	5					7
							6	9									

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

04	12390	X	11138	-0-	-1252	-0-	639	1	10453	3	Y	42	41	1			21
							46	9									
05	12803	X	10981	-0-	-1822	-0-	527	1	10454	3	Y	-0-					21
06	11640	X	10463	-0-	-1177	-0-	479	1	9983	3	Y	1					22
							1	9									
07	11501	X	10682	-0-	-819	-0-	513	1	10169	3	Y	-0-					22
08	11501	X	10101	-0-	-1400	-0-	451	1	9649	3	Y	1					23
							1	9									
09	11130	X	9236	-0-	-1894	-0-	334	1	8891	3	Y	10					33
							11	9									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

04	3000	N	3236	-0-	236	236	363	1	2871	3	Y	2					10
							2	9									
05	2382	N	2146	-0-	-236	-0-	259	1	1887	3	Y	-0-	4	1			6
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	334	1	2369	3	Y	-0-					6
*07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	349	1	3049	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	343	1	3256	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
*09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	339	1	3118	3	Y	20					24
							22	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		187	-0-	187	187	187	2			N	-0-					-0-
07	6360	X	6173	-0-	-187	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8481	-0-	5381	5381	8481	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	2381					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
04	11880	X	11581	-0-	-299	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	9797	-0-	-2479	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	9605	-0-	-2785	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	9689	-0-	-3114	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	9255	-0-	-3548	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9362	-0-	-2218	-0-	9362	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

04	27180	X	21599	-0-	-5581	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	22070	-0-	-3939	-0-	22070	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	22123	-0-	-3047	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	17600	-0-	-8409	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
08	24211	X	22317	-0-	-1894	-0-	22317	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	21987	-0-	-123	-0-	21987	2			N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1637	-0-	1637	1637	1637	2			N	-0-					-0-
07	1747	X	110	-0-	-1637	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9053	-0-	5953	5953	9053	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	340	-0-	-2660	3293	340	2			N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	442	1	5272	3	Y	-0-					26
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	567	1	5394	3	Y	-0-					26
06	9150	X	5243	-0-	-3907	-0-	495	1	4748	3	Y	-0-					26
07	8587	X	5665	-0-	-2922	-0-	570	1	5092	3	Y	3					29
							3	9									
08	8587	X	8122	-0-	-465	-0-	290	1	7832	3	Y	-0-					29
*09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	258	1	7536	3	Y	-0-					29

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	692	1	699	3	Y	-0-					26
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	844	1	223	3	Y	-0-					26
06	1620	X	1219	-0-	-401	-0-	674	1	545	3	Y	-0-					26
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					26
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					26
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					26

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
04	3840	X	3259	-0-	-581	-0-	708	1	2551	3	Y	-0-					40
05	4371	X	3266	-0-	-1105	-0-	851	1	2415	3	Y	-0-					40
06	4230	X	2718	-0-	-1512	-0-	648	1	2070	3	Y	-0-					40
07	4371	X	2376	-0-	-1995	-0-	708	1	1668	3	Y	-0-					40
08	3379	X	1367	-0-	-2012	-0-	741	1	626	3	Y	-0-					40
09	3270	X	1113	-0-	-2157	-0-	751	1	362	3	Y	-0-					40

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					11
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					11
06	3960	X	2706	-0-	-1254	-0-	397	1	2309	3	Y	-0-					11
07	2480	X	345	-0-	-2135	-0-	259	1	86	3	Y	-0-					11
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	546	1	3412	3	Y	-0-					11
*09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	418	1	4971	3	Y	-0-					11

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3827	-0-	827	827	517	1	3309	3	Y	1					1
							1	9									
05	3100	N	7371	-0-	4271	5098	439	1	6925	3	Y	6					7
							7	9									
06	13626	X	8528	-0-	-5098	-0-	555	1	7942	3	Y	28	4	1			31
							31	9									
07	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	452	1	8820	3	Y	101	37	1			95
							111	9									
08	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	383	1	8455	3	Y	28					123
							31	9									
09	8340	X	7591	-0-	-749	-0-	400	1	7154	3	Y	34					157
							37	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	12055	-0-	-215	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	9402	-0-	-3277	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
06	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
07	61280	X	61280	-0-	-0-	-0-	61280	2			N	-0-					-0-
08	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
09	0	W	12117	-0-	12117	12117	12117	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25200	X	21300	-0-	-3900	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
05	22971	X	22219	-0-	-752	-0-	22219	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	20904	-0-	-606	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	20924	-0-	-1303	-0-	20924	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	20949	-0-	-1278	-0-	20949	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	19848	-0-	-1662	-0-	19848	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	3	1			24
06	T. A.		1878	-0-	1878	1878	249	1	1618	3	Y	10	27	1			7
							11	9									
07	T. A.		3702	-0-	3702	5580	252	1	3435	3	Y	14	12	1			9
							15	9									
08	T. A.		2886	-0-	2886	8466	217	1	2651	3	Y	16	19	1			6
							18	9									
*09	11343	X	2877	-0-	-8466	-0-	2856	3	21	9	Y	19	18	1			7

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	865	1	900	3	N	3					48
							3	9									
05	2015	N	1739	-0-	-276	-0-	971	1	764	3	N	4					52
							4	9									
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	905	1	876	3	N	-0-					52
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	936	1	999	3	N	-0-					52
08	1736	N	945	-0-	-791	-0-	945	1			N	-0-					52
09	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	921	1	826	3	N	-0-					52

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

04	5610	X	5292	-0-	-318	-0-	549	1	4728	3	Y	14					115
							15	9									
05	8277	X	2184	-0-	-6093	-0-	241	1	1943	3	Y	-0-					115
06	8010	X	2609	-0-	-5401	-0-	210	1	2391	3	Y	7	113	1			9
							8	9									
07	8277	X	5319	-0-	-2958	-0-	308	1	5011	3	Y	-0-					9
08	5642	X	3591	-0-	-2051	-0-	475	1	3116	3	Y	-0-					9
09	5280	X	4852	-0-	-428	-0-	595	1	4250	3	Y	6					15
							7	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

04	9600	X	2402	-0-	-7198	-0-	2380	3	22	9	Y	20	94	1			68
05	9920	X	2544	-0-	-7376	-0-	2532	3	12	9	Y	11					79
06	3270	X	2441	-0-	-829	-0-	2418	3	23	9	Y	21					100
07	2480	X	2416	-0-	-64	-0-	2397	3	19	9	Y	17	29	1			88
08	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	2366	3	15	9	Y	14	26	1			76
*09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2450	3	23	9	Y	21					97

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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	3441	X	2900	-0-	-541	-0-	407	1	2493	2	N	-0-					-0-
*01	3131	X	2763	-0-	-368	-0-	474	1	2289	2	N	-0-					-0-
*02	2828	X	2462	-0-	-366	-0-	440	1	2022	2	N	-0-					-0-
*03	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	398	1	2275	2	N	-0-					-0-
*04	2820	X	2555	-0-	-265	-0-	426	1	2129	2	N	-0-					-0-
*05	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	319	1	2358	2	N	-0-					-0-
*06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	267	1	2415	2	N	-0-					-0-
*07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	487	1	2286	2	N	-0-					-0-
*08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	594	1	2835	2	N	-0-					-0-
*09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	759	1	2589	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					12
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	9	Y	4					16
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	11	1			5
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					5
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					5
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					5

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

04	15840	X	11212	-0-	-4628	-0-	11210	3	2	9	Y	2	9	1			5
05	16368	X	11450	-0-	-4918	-0-	11449	3	1	9	Y	1					6
06	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12203	3	42	9	Y	38	24	1			20
07	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14414	3	4	9	Y	4					24
08	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14725	3	58	9	Y	53					77
*09	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13662	3	62	9	Y	56					133

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

04	1590	N	1169	-0-	-421	-0-	1161	3	8	9	Y	7					15
05	682	N	420	-0-	-262	-0-	420	3			Y	-0-	9	1			6
06	720	N	135	-0-	-585	-0-	134	3	1	9	Y	1	4	1			3
07	1209	N	938	-0-	-271	-0-	938	3			Y	-0-					3
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	3	1	9	Y	1	2	1			2
*09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1635	3	3	9	Y	3					5

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		217	-0-	217	217	217	3			Y	-0-					1
08	730	X	513	-0-	-217	-0-	513	3			Y	-0-					1
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					1

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

04	1650	X	912	-0-	-738	-0-	854	1	30	3	Y	25					117
							28	9									
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	1382	1	1207	3	Y	32	53	1			96
							35	9									
06	3000	N	4590	-0-	1590	1590	494	1	4084	3	Y	11					107
							12	9									
07	3100	N	5933	-0-	2833	4423	5933	3			Y	-0-	59	1			48
08	3100	N	5143	-0-	2043	6466	5143	3			Y	-0-					48
*09	11422	X	4956	-0-	-6466	-0-	4956	3			Y	-0-	22	1			26

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
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-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
04	11310	X	8884	-0-	-2426	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	7422	-0-	-4265	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	8891	-0-	-2419	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
07	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	2649	-0-	-9038	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	3272	-0-	-5608	-0-	3272	2			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
04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			Y	-0-					44
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6189	3	8	9	Y	7					51
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			Y	-0-					51
07	7037	X	6389	-0-	-648	-0-	6389	3			Y	-0-					51
08	7037	X	6510	-0-	-527	-0-	6510	3			Y	-0-					51
09	6810	X	6438	-0-	-372	-0-	6436	3	2	9	Y	2					53

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
04	9660	X	6428	-0-	-3232	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
05	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7637	-0-	-1243	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
07	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	8456	-0-	-2394	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	8304	-0-	-2196	-0-	8304	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
05	3100	N	5756	-0-	2656	2656	1008	1	4731	3	Y	15					21
							17	9									
06	3000	N	6704	-0-	3704	6360	986	1	5649	3	Y	63	69	1			15
							69	9									
07	3100	N	6595	-0-	3495	9855	757	1	5834	3	Y	4					19
							4	9									
08	14144	X	4289	-0-	-9855	-0-	789	1	3498	3	Y	2					21
							2	9									
*09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	936	1	331	3	Y	6					27
							7	9									

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
04	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6424	-0-	-1791	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5383	-0-	-2567	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	5856	-0-	-2359	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4318	-0-	-2533	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	1889	-0-	-4741	-0-	1889	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
04	20130	X	18659	-0-	-1471	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	18581	-0-	-19	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
06	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	14447	-0-	-4835	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	17686	-0-	-1596	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	18475	-0-	-185	-0-	18475	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	7	1			52
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	587	1	5991	3	Y	5	30	1			27
							6	9									
07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	749	1	5946	3	Y	36	10	1			53
							40	9									
08	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	765	1	6938	3	Y	1	37	1			17
							1	9									
*09	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	806	1	5675	3	Y	-0-					17

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
04	2370	X	1188	-0-	-1182	-0-	146	1	1042	3	Y	-0-					250
05	1612	X	692	-0-	-920	-0-	280	1	412	3	Y	-0-					250
06	4830	X	649	-0-	-4181	-0-	241	1	408	3	Y	-0-					250
07	4991	X	558	-0-	-4433	-0-	272	1	272	3	Y	13					263
							14	9									
08	4991	X	332	-0-	-4659	-0-	191	1	139	3	Y	2					265
							2	9									
09	1200	X	421	-0-	-779	-0-	204	1	210	3	Y	6					271
							7	9									

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
04	6600	X	4357	-0-	-2243	-0-	266	1	4085	3	Y	5					21
							6	9									
05	6820	X	5022	-0-	-1798	-0-	249	1	4773	3	Y	-0-	8	1			13
06	6600	X	4984	-0-	-1616	-0-	256	1	4728	3	Y	-0-					13
*07	6324	X	5731	-0-	-593	-0-	256	1	5471	3	Y	4	7	1			10
							4	9									
08	5890	X	5568	-0-	-322	-0-	265	1	5294	3	Y	8	10	1			8
							9	9									
*09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	271	1	4901	3	Y	19					27
							21	9									

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
04	7650	X	5877	-0-	-1773	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6356	-0-	-650	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6348	-0-	-312	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6266	-0-	-368	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	3928	-0-	-2551	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3451	-0-	-2909	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11160	X	5988	-0-	-5172	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9451	-0-	-1833	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10065	-0-	-855	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9880	-0-	-629	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
08	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9616	-0-	-464	-0-	9616	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 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
04	10350	X	8253	-0-	-2097	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8447	-0-	-1783	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7679	-0-	-1261	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
07	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
08	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
*09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	105	1			54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	8891	-0-	-1549	-0-	11 55	1 9	8825	3	Y	50					160
05	10788	X	8245	-0-	-2543	-0-	21 28	1 9	8196	3	Y	25					185
06	9900	X	8335	-0-	-1565	-0-	10 20	1 9	8305	3	Y	18	160	1			43
07	10137	X	8269	-0-	-1868	-0-	10 55	1 9	8204	3	Y	50					93
08	9331	X	8796	-0-	-535	-0-	18	1	8778	3	Y	-0-					93
09	8880	X	8416	-0-	-464	-0-	60 19	1 9	8337	3	Y	17					110

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	1425	-0-	-3495	-0-	499 8	1 9	918	3	Y	7					12
05	5084	X	1589	-0-	-3495	-0-	552 7	1 9	1030	3	Y	6					18
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	4					22
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	19	1			3
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					3
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					3

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					41
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	662 6	1 9	122	3	Y	5					46
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	777 6	1 9	144	3	Y	5	40	1			11
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					11
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	543	1	250	3	Y	-0-					11

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4185	-0-	4185	4185	4185	2			N	-0-					-0-
07	6791	X	2606	-0-	-4185	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3084	-0-	3084	3084	3084	2			N	-0-					-0-
*09	8476	X	5392	-0-	-3084	-0-	5392	2			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	4342	-0-	-2108	-0-	1499	1	2843	3	Y	-0-					48
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			Y	-0-					48
06	6840	X	4191	-0-	-2649	-0-	689	1	3502	3	Y	-0-					48
07	7068	X	4257	-0-	-2811	-0-	678 18	1 9	3561	3	Y	16					64
08	7068	X	4150	-0-	-2918	-0-	2056	1	2094	3	Y	-0-					64
09	5490	X	3984	-0-	-1506	-0-	714	1	3270	3	Y	-0-					64

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
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	188	1	592	3	Y	2					69
							2	9									
05	713	N	365	-0-	-348	-0-	299	1	65	3	Y	1					70
							1	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	20	66	1			24
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	11					35
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	69					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	61	1			105

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

04	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	7625	-0-	-2667	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	7589	-0-	-14911	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	7124	-0-	-16126	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	6184	-0-	-17066	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	5568	-0-	-12972	-0-	5568	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	937	-0-	-203	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	22565	-0-	19465	19465	22565	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	26166	-0-	23066	42531	26166	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	24408	-0-	21408	63939	24408	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3418	-0-	318	318	3418	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2863	-0-	-137	181	2863	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

04	13500	X	12636	-0-	-864	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	10752	-0-	-3198	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11112	-0-	-1939	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	9930	-0-	-3121	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	8671	-0-	-3959	-0-	8671	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

04	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	175	1	7779	3	Y	1					44
							1	9									
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	328	1	8619	3	Y	1					45
							1	9									
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	378	1	8254	3	Y	21	43	1			23
							23	9									
07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	279	1	9987	3	Y	11					34
							12	9									
08	8959	X	8856	-0-	-103	-0-	241	1	8539	3	Y	69					103
							76	9									
09	8670	X	7558	-0-	-1112	-0-	285	1	7205	3	Y	62	60	1			105
							68	9									

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
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5598	3	171	9	Y	155	61	1			165
05	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8072	3	25	9	Y	23	98	1			90
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8505	3	42	9	Y	38	90	1			38
07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8409	3	33	9	Y	30					68
08	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	3			Y	-0-					68
*09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7754	3	12	9	Y	11					79

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
04	13410	X	12176	-0-	-1234	-0-	12106	3	70	9	Y	64	42	1			70
05	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13695	3	12	9	Y	11	42	1			39
06	14310	X	14171	-0-	-139	-0-	14151	3	20	9	Y	18	39	1			18
07	14787	X	14325	-0-	-462	-0-	14305	3	20	9	Y	18					36
08	14787	X	13516	-0-	-1271	-0-	13409	3	107	9	Y	97					133
09	14160	X	12482	-0-	-1678	-0-	12469	3	13	9	Y	12					145

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
04	540	X	392	-0-	-148	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
05	310	X	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	422	3	13	9	Y	12					12

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					1
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					1
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	141	3	12	9	Y	11					12

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
04	12990	X	8778	-0-	-4212	-0-	8778	3			Y	-0-					-0-
05	13423	X	10075	-0-	-3348	-0-	10075	3			Y	-0-					-0-
06	11460	X	9645	-0-	-1815	-0-	9625	3	20	9	Y	18					18
07	11315	X	10236	-0-	-1079	-0-	10236	3			Y	-0-	18	1			-0-
08	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	3			Y	-0-					-0-
09	9750	X	7974	-0-	-1776	-0-	7974	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
04	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13819	3	61	9	Y	55	90	1			52
05	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14436	3	21	9	Y	19	58	1			13
06	14940	X	13850	-0-	-1090	-0-	13804	3	46	9	Y	42					55
07	15438	X	13518	-0-	-1920	-0-	13446	3	72	9	Y	65	94	1			26
08	15438	X	13329	-0-	-2109	-0-	13329	3			Y	-0-					26
09	13980	X	12665	-0-	-1315	-0-	12558	3	107	9	Y	97	81	1			42

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
04	26825	X	26825	-0-	-0-	-0-	26825	2			N	-0-					-0-
05	30031	X	30031	-0-	-0-	-0-	30031	2			N	-0-					-0-
06	26917	X	26917	-0-	-0-	-0-	26917	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	24783	-0-	-2931	-0-	24783	2			N	-0-					-0-
08	30039	X	24696	-0-	-5343	-0-	24696	2			N	-0-					-0-
09	29070	X	24183	-0-	-4887	-0-	24183	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
04	9480	X	4346	-0-	-5134	-0-	770	1	3573	3	Y	3					50
							3	9									
05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	1136	1	1028	3	Y	-0-					50
06	6330	X	2337	-0-	-3993	-0-	866	1	1457	3	Y	13	41	1			22
							14	9									
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	2	23	1			1
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	10					11
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	11					22

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4657	-0-	-143	-0-	745	1	3912	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4376	-0-	-584	-0-	87	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	89	1	4656	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4702	-0-	-103	-0-	404	1	4298	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	941	1	3567	2	N	-0-					-0-
*09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	3309	1	4698	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	895	-0-	-335	-0-	894	3	1	9	Y	1					5
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	581	3	7	9	Y	6					11
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	754	3	8	9	Y	7	2	1			16
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	3	1	9	Y	1					17
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	688	3	44	9	Y	40					57
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	678	3	25	9	Y	23	38	1			42

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	54	1			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	666	1	1465	3	Y	5					43
							6	9									
05	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	987	1	1424	3	Y	1					44
							1	9									
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	14	36	1			22
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	100	60	1			62
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	10					72
09	2340	X	1799	-0-	-541	-0-	796	1	991	3	Y	11					83
							12	9									

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

04	3480	X	3103	-0-	-377	-0-	3060	3	43	9	Y	39	17	1			41
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3162	3	3	9	Y	3	24	1			20
06	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1984	3	18	9	Y	16	20	1			16
07	3193	X	1776	-0-	-1417	-0-	1766	3	10	9	Y	9					25
08	3193	X	1466	-0-	-1727	-0-	1466	3			Y	-0-					25
09	3090	X	1000	-0-	-2090	-0-	987	3	13	9	Y	12					37

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

04	2880	X	2615	-0-	-265	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	1260	-0-	-1654	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2252	-0-	-928	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	29010	X	-0-	-0-	-29010	-0-					N	-0-					-0-
05	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

04	16380	X	15897	-0-	-483	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	16602	-0-	-3083	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	16954	-0-	-2096	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	16618	-0-	-3067	-0-	16618	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	17006	-0-	-2679	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	15641	-0-	-1309	-0-	15641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	4859	-0-	-2851	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	5659	-0-	-2308	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5618	-0-	-2092	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6500	-0-	-1467	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5080	-0-	-2887	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5256	-0-	-354	-0-	5256	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
04	5970	X	5072	-0-	-898	-0-	5043	3	29	9	Y	26	33	1			24
05	6231	X	4129	-0-	-2102	-0-	4112	3	17	9	Y	15	29	1			10
06	6480	X	4802	-0-	-1678	-0-	4781	3	21	9	Y	19					29
07	6696	X	5362	-0-	-1334	-0-	5351	3	11	9	Y	10	35	1			4
08	6696	X	4384	-0-	-2312	-0-	4384	3			Y	-0-					4
09	5070	X	4188	-0-	-882	-0-	4173	3	15	9	Y	14	12	1			6

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
04	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7346	3	14	9	N	13					44
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9117	3	37	9	N	34					78
06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8303	3	24	9	N	22					100
07	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8286	3	31	9	N	28					128
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8143	3	24	9	N	22					150
*09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	7971	3	67	9	N	61	178	1			33

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
04	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
05	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
06	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
07	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
08	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
*09	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	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
04	20970	X	17100	-0-	-3870	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	19712	-0-	-1957	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2			N	-0-					-0-
07	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	14690	-0-	-5026	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	12836	-0-	-7834	-0-	12836	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	510	N	282	-0-	-228	-0-	236	3	46	9	Y	42					232
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	16					248
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	95	1			154
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1					155
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					155
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14310	X	9315	-0-	-4995	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	7967	-0-	-4774	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	8579	-0-	-3751	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	2910	-0-	-8808	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	2475	-0-	-7166	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	2059	-0-	-7271	-0-	2059	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
04	25020	X	18195	-0-	-6825	-0-	18195	2			N	-0-					-0-
05	25854	X	17139	-0-	-8715	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	15100	-0-	-5450	-0-	15100	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	7438	-0-	-13797	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	11100	-0-	-10135	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	11499	-0-	-6711	-0-	11499	2			N	-0-					-0-

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
04	32160	X	30740	-0-	-1420	-0-	30740	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	27819	-0-	-5940	-0-	27819	2			N	-0-					-0-
06	32670	X	23243	-0-	-9427	-0-	23243	2			N	-0-					-0-
07	33759	X	24508	-0-	-9251	-0-	24508	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	26850	-0-	-5576	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	26164	-0-	-4586	-0-	26164	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
04	15510	X	14976	-0-	-534	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
05	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	16773	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
07	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15010	-0-	-1761	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	9792	-0-	-7368	-0-	9792	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
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	2	13	1			2
05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	118	3	4	9	Y	4	3	1			3
06	640	X	640	-0-	-0-	-0-	615	3	25	9	Y	23					26
07	514	X	514	-0-	-0-	-0-	511	3	3	9	Y	3	28	1			1
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					1
*09	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1301	3	47	9	Y	43	25	1			19

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
04	6000	X	601	-0-	-5399	-0-	590	3	11	9	Y	10	13	1			9
05	6200	X	349	-0-	-5851	-0-	341	3	8	9	Y	7	11	1			5
06	810	X	550	-0-	-260	-0-	530	3	20	9	Y	18					23
07	837	X	423	-0-	-414	-0-	417	3	6	9	Y	5	26	1			2
08	775	X	726	-0-	-49	-0-	726	3			Y	-0-					2
09	600	X	317	-0-	-283	-0-	316	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

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
04	17190	X	13546	-0-	-3644	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13633	-0-	-3014	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	14903	-0-	-697	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15036	-0-	-1084	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
08	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	14622	-0-	-288	-0-	14622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
04	7170	X	2856	-0-	-4314	-0-	2849	3	7	9	Y	6	5	1			6
05	5611	X	3506	-0-	-2105	-0-	3498	3	8	9	Y	7	8	1			5
06	4950	X	4603	-0-	-347	-0-	4569	3	34	9	Y	31					36
07	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7392	3	11	9	Y	10	42	1			4
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			Y	-0-					4
*09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6352	3	18	9	Y	16	13	1			7

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	6825	-0-	-765	-0-	6814	3	11	9	Y	10	14	1			9
05	7564	X	6831	-0-	-733	-0-	6827	3	4	9	Y	4	10	1			3
06	7320	X	6437	-0-	-883	-0-	6418	3	19	9	Y	17					20
07	7378	X	6728	-0-	-650	-0-	6726	3	2	9	Y	2	21	1			1
08	7068	X	6624	-0-	-444	-0-	6624	3			Y	-0-					1
09	6840	X	6189	-0-	-651	-0-	6183	3	6	9	Y	5	4	1			2

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2861	-0-	-169	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2533	-0-	-598	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	1251	-0-	-3069	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	625	-0-	-3839	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	739	-0-	-3725	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	626	-0-	-2224	-0-	626	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17760	X	11936	-0-	-5824	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	13827	-0-	-4525	-0-	13827	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	13027	-0-	-4733	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	13283	-0-	-2961	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13258	-0-	-816	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	13213	-0-	-167	-0-	13213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1455	-0-	-315	-0-	632	1	823	3	Y	-0-					2
05	1643	X	1080	-0-	-563	-0-	640	1	440	3	Y	-0-					2
06	1500	X	1182	-0-	-318	-0-	605	1	577	3	Y	-0-					2
07	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	642	1	1418	3	Y	-0-					2
08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	561	1	1636	3	Y	-0-	2	1			-0-
*09	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	522	1	1474	3	Y	1					1
							1	9									

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	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

04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1	1	1			1
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	3	2	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

04	4410	X	2814	-0-	-1596	-0-	2813	3	1	9	Y	1					1
05	4557	X	2738	-0-	-1819	-0-	2738	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	3660	X	2203	-0-	-1457	-0-	2195	3	8	9	Y	7					7
07	3782	X	2321	-0-	-1461	-0-	2321	3			Y	-0-	7	1			-0-
08	3503	X	2732	-0-	-771	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2102	-0-	-718	-0-	2059	3	43	9	Y	39	22	1			17

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

04	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
05	23241	X	23241	-0-	-0-	-0-	23241	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	20421	-0-	-1089	-0-	20421	2			N	-0-					-0-
07	22564	X	22564	-0-	-0-	-0-	22564	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	22423	-0-	-827	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	19421	-0-	-3079	-0-	19421	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 #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	4862	-0-	-1678	-0-	744	1	4117	3	Y	1					7
							1	9									
05	7161	X	3636	-0-	-3525	-0-	653	1	2983	3	Y	-0-					7
06	6930	X	3394	-0-	-3536	-0-	524	1	2870	3	Y	-0-	4	1			3
07	7161	X	4998	-0-	-2163	-0-	503	1	4495	3	Y	-0-					3
08	6634	X	5808	-0-	-826	-0-	5808	3			Y	-0-					3
*09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	690	1	5417	3	Y	-0-					3

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1331	-0-	-1489	-0-	411	1	918	3	Y	2					3
							2	9									
05	1519	X	1174	-0-	-345	-0-	512	1	661	3	Y	1					4
							1	9									
06	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	519	1	621	3	Y	1					5
							1	9									
07	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	519	1	646	3	Y	-0-	4	1			1
08	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	474	1	660	3	Y	12					13
							13	9									
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	494	1	583	3	Y	34					47
							37	9									

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
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	419	-0-	-635	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	120	-0-	-780	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	317	-0-	-241	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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
04	11850	X	9906	-0-	-1944	-0-	386	1	9512	3	Y	7					39
							8	9									
05	13485	X	11230	-0-	-2255	-0-	436	1	10792	3	Y	2					41
							2	9									
06	13080	X	10524	-0-	-2556	-0-	350	1	10150	3	Y	22	34	1			29
							24	9									
07	13516	X	11248	-0-	-2268	-0-	354	1	10881	3	Y	12	34	1			7
							13	9									
08	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	290	1	11911	3	Y	10					17
							11	9									
*09	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	233	1	12156	3	Y	11					28
							12	9									

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
04	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	3			Y	-0-					32
05	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	3			Y	-0-					32
06	14280	X	13434	-0-	-846	-0-	62	1	13372	3	Y	-0-					32
07	14880	X	13941	-0-	-939	-0-	90	1	13849	3	Y	2					34
							2	9									
08	14880	X	14138	-0-	-742	-0-	70	1	14068	3	Y	-0-					34
09	14400	X	13434	-0-	-966	-0-	34	1	13400	3	Y	-0-					34

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
04	600	X	464	-0-	-136	-0-	449	3	15	9	Y	14					25
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	962	3	37	9	Y	34	15	1			44
06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1313	3	28	9	Y	25	27	1			42
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					42
08	992	X	662	-0-	-330	-0-	654	3	8	9	Y	7	21	1			28
09	1350	X	349	-0-	-1001	-0-	345	3	4	9	Y	4					32

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
*10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	967	1	1900	3	N	-0-					50
*11	3090	X	2744	-0-	-346	-0-	935	1	1809	3	N	-0-					50
*12	3379	X	2417	-0-	-962	-0-	832	1	1585	3	N	-0-					50
*01	3379	X	2826	-0-	-553	-0-	948	1	1878	3	N	-0-					50
*02	3052	X	2684	-0-	-368	-0-	838	1	1846	3	N	-0-					50
*03	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	970	1	1769	3	N	-0-					50
*04	2730	X	2512	-0-	-218	-0-	926	1	1586	3	N	-0-					50
*05	2976	X	2235	-0-	-741	-0-	940	1	1295	3	N	-0-					50
*06	2880	X	2658	-0-	-222	-0-	842	1	1816	3	N	-0-					50
*07	2976	X	2603	-0-	-373	-0-	904	1	1699	3	N	-0-					50
08	2728	X	2432	-0-	-296	-0-	943	1	1489	3	N	-0-					50
09	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	929	1	1691	3	N	-0-					50

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
04	9420	X	9411	-0-	-9	-0-	9411	3			Y	-0-					52
05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	3			Y	-0-					52
06	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	3			Y	-0-					52
07	9734	X	9245	-0-	-489	-0-	9244	3	1	9	Y	1					53
08	10199	X	9656	-0-	-543	-0-	9656	3			Y	-0-					53
09	9870	X	9001	-0-	-869	-0-	8998	3	3	9	Y	3					56

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
04	4560	X	3247	-0-	-1313	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	2823	-0-	-1889	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5093	-0-	-84	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
*09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	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
04	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11968	-0-	-711	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11389	-0-	-881	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12333	-0-	-625	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11593	-0-	-1365	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11691	-0-	-849	-0-	11691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
04	15960	X	8117	-0-	-7843	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	11758	-0-	-4734	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	11181	-0-	-4779	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
07	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
08	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
*09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	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
04	4890	X	1472	-0-	-3418	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	873	-0-	-4180	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1697	-0-	-1423	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
*09	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	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
04	12960	X	10833	-0-	-2127	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	9112	-0-	-4280	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	8512	-0-	-4448	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	9069	-0-	-3548	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	8859	-0-	-3107	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9268	-0-	-1562	-0-	9268	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
04	7680	X	4382	-0-	-3298	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	4232	-0-	-3704	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	3928	-0-	-3752	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
*09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	11604	-0-	-396	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
05	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
06	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
07	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	9784	-0-	-2802	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
*09	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	13533	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	16111	2			N	-0-					-0-
05	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
06	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	19047	2			N	-0-					-0-
07	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	17286	-0-	-2337	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	16623	-0-	-2427	-0-	16623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE K UNIT WELL #: 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
04	34860	X	33517	-0-	-1343	-0-	33517	2			N	-0-					-0-
05	36022	X	34180	-0-	-1842	-0-	34180	2			N	-0-					-0-
06	34770	X	32081	-0-	-2689	-0-	32081	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	32317	-0-	-3612	-0-	32317	2			N	-0-					-0-
08	34627	X	32976	-0-	-1651	-0-	32976	2			N	-0-					-0-
09	33510	X	31826	-0-	-1684	-0-	31826	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

04	25950	X	17793	-0-	-8157	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	20004	-0-	-2161	-0-	20004	2			N	-0-					-0-
06	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	18365	-0-	-421	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	16945	-0-	-3050	-0-	16945	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	17193	-0-	-2157	-0-	17193	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					48

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

04	20280	X	19704	-0-	-576	-0-	19704	2			N	-0-					-0-
05	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	21240	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	16384	-0-	-3896	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	18395	-0-	-2406	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19661	-0-	-1574	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	19213	-0-	-1337	-0-	19213	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 5363 PERF. N/A

04	14B2 EXT		46463	-0-	46463	65148	46463	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		37753	-0-	37753	102901	37753	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		34950	-0-	34950	137851	34950	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		33041	-0-	33041	170892	33041	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		30763	-0-	30763	201655	30763	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		27496	-0-	27496	229151	27496	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7318 PERF. N/A

04	14B2 EXT		26767	-0-	26767	33938	26767	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		24712	-0-	24712	58650	24712	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		25538	-0-	25538	84188	25538	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		25735	-0-	25735	109923	25735	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		24490	-0-	24490	134413	24490	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		22658	-0-	22658	157071	22658	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
04	14280	X	8867	-0-	-5413	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	5765	-0-	-10603	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	2482	-0-	-13358	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	496	-0-	-15872	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	6274	-0-	-8792	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7145	-0-	-1735	-0-	7145	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

04	20670	X	18045	-0-	-2625	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	20160	-0-	-424	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
06	20548	X	20548	-0-	-0-	-0-	20548	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	17520	-0-	-2196	-0-	17520	2			N	-0-					-0-
08	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	16693	-0-	-3857	-0-	16693	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

04	29400	X	28238	-0-	-1162	-0-	28238	2			N	-0-					-0-
05	34379	X	32689	-0-	-1690	-0-	32689	2			N	-0-					-0-
06	33270	X	31125	-0-	-2145	-0-	31125	2			N	-0-					-0-
07	39799	X	39799	-0-	-0-	-0-	39799	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	30260	-0-	-2414	-0-	30260	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	27103	-0-	-4517	-0-	27103	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					31
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	26	1			22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	23	1			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					23

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

04	18900	X	16609	-0-	-2291	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
05	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
06	27436	X	27436	-0-	-0-	-0-	27436	2			N	-0-					-0-
07	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	12280	-0-	-7250	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	10113	-0-	-8787	-0-	10113	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

04	16950	X	15907	-0-	-1043	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
05	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
06	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	19311	2			N	-0-					-0-
07	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	2			N	-0-					-0-
08	19822	X	19822	-0-	-0-	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	19148	-0-	-172	-0-	19148	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE 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
04	23100	X	19795	-0-	-3305	-0-	19795	2			N	-0-					-0-
05	20474	X	20474	-0-	-0-	-0-	20474	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18072	-0-	-978	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	19636	-0-	-824	-0-	19636	2			N	-0-					-0-
08	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	20667	2			N	-0-					-0-
*09	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	20212	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

04	12330	X	10840	-0-	-1490	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
05	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
06	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	23726	2			N	-0-					-0-
07	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
08	21927	X	21927	-0-	-0-	-0-	21927	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	20845	-0-	-875	-0-	20845	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

04	22830	X	17064	-0-	-5766	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	18797	-0-	-4391	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	17729	-0-	-3631	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	15187	-0-	-5707	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	12900	-0-	-7312	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	13780	-0-	-4400	-0-	13780	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

04	8700	X	7498	-0-	-1202	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
05	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
06	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
07	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	17619	2			N	-0-					-0-
08	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
*09	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

04	7650	X	38	-0-	-7612	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6578	-0-	-1327	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
07	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
08	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
*09	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	16569	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

04	6990	X	5139	-0-	-1851	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6531	-0-	-692	-0-	6531	3			Y	-0-					-0-
06	6750	X	5585	-0-	-1165	-0-	5585	3			Y	-0-					-0-
07	6014	X	4518	-0-	-1496	-0-	4518	3			Y	-0-					-0-
08	6541	X	3694	-0-	-2847	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-
09	6330	X	3602	-0-	-2728	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

04	10950	X	4397	-0-	-6553	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	2548	-0-	-8116	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	4779	-0-	-4761	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	4984	-0-	-4874	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4255	-0-	-1046	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2107	-0-	-2663	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29190	X	23424	-0-	-5766	-0-	23424	2			N	-0-					-0-
05	30163	X	21967	-0-	-8196	-0-	21967	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	23627	-0-	-5563	-0-	23627	2			N	-0-					-0-
07	30163	X	20252	-0-	-9911	-0-	20252	2			N	-0-					-0-
08	30163	X	20481	-0-	-9682	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	19093	-0-	-4547	-0-	19093	2			N	-0-					-0-

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

04	2730	X	2245	-0-	-485	-0-	2213	3	32	9	Y	29	8	1			27
05	2728	X	2133	-0-	-595	-0-	2105	3	28	9	Y	25	35	1			17
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2138	3	10	9	Y	9					26
07	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1959	3	22	9	Y	20	38	1			8
08	2759	X	1942	-0-	-817	-0-	1942	3			Y	-0-					8
09	2250	X	1899	-0-	-351	-0-	1878	3	21	9	Y	19	19	1			8

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

04	21630	X	18703	-0-	-2927	-0-	325	1	18367	3	Y	10					71
							11	9									
05	22351	X	17159	-0-	-5192	-0-	466	1	16675	3	Y	16					87
							18	9									
06	20100	X	19666	-0-	-434	-0-	339	1	19321	3	Y	5	55	1			37
							6	9									
07	20770	X	17094	-0-	-3676	-0-	507	1	16586	3	Y	1					38
							1	9									
08	19313	X	14058	-0-	-5255	-0-	14058	3			Y	-0-					38
09	19680	X	16104	-0-	-3576	-0-	538	1	15566	3	Y	-0-					38

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	8					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	46	1			30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

04	2790	X	2087	-0-	-703	-0-	120	1	1965	3	Y	2					68
							2	9									
05	2759	X	1064	-0-	-1695	-0-	226	1	837	3	Y	1					69
							1	9									
06	1380	N	1072	-0-	-308	-0-	221	1	828	3	Y	21	66	1			24
							23	9									
07	2170	N	513	-0-	-1657	-0-	227	1	274	3	Y	11					35
							12	9									
08	1054	N	857	-0-	-197	-0-	229	1	552	3	Y	69					104
							76	9									
09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	178	1	709	3	Y	62	61	1			105
							68	9									

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

04	14280	X	10159	-0-	-4121	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	11242	-0-	-3514	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	9065	-0-	-4045	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	9429	-0-	-3250	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7944	-0-	-3309	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8925	-0-	-1965	-0-	8925	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 #: 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
04	34050	X	31959	-0-	-2091	-0-	31959	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	34830	-0-	-324	-0-	34830	2			N	-0-					-0-
06	34020	X	28142	-0-	-5878	-0-	28142	2			N	-0-					-0-
07	33759	X	31613	-0-	-2146	-0-	31613	2			N	-0-					-0-
08	34844	X	30346	-0-	-4498	-0-	30346	2			N	-0-					-0-
09	33720	X	33091	-0-	-629	-0-	33091	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

04	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
05	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
06	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
07	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8732	-0-	-1963	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
*09	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

04	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	23899	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	22854	-0-	-1202	-0-	22854	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	21007	-0-	-2483	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	20494	-0-	-4213	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	21188	-0-	-3519	-0-	21188	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	21342	-0-	-2568	-0-	21342	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

04	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
05	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
06	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
07	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
08	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
*09	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

04	45750	X	42941	-0-	-2809	-0-	42941	2			N	-0-					-0-
05	48050	X	41354	-0-	-6696	-0-	41354	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	40135	-0-	-6365	-0-	40135	2			N	-0-					-0-
07	48050	X	40806	-0-	-7244	-0-	40806	2			N	-0-					-0-
08	46500	X	38688	-0-	-7812	-0-	38688	2			N	-0-					-0-
09	42930	X	37210	-0-	-5720	-0-	37210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
04	6240	X	5722	-0-	-518	-0-	457	1	5232	3	N	30	46	1			204
							33	9									
05	6355	X	5756	-0-	-599	-0-	543	1	5204	3	N	8					212
							9	9									
06	6000	X	5458	-0-	-542	-0-	464	1	4982	3	N	11	19	1			204
							12	9									
07	6138	X	5562	-0-	-576	-0-	526	1	5023	3	N	12	57	1			159
							13	9									
08	5921	X	5276	-0-	-645	-0-	513	1	4751	3	N	11					170
							12	9									
*09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	563	1	5282	3	N	17					187
							19	9									

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
04	15150	X	11729	-0-	-3421	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	11552	-0-	-2615	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12141	-0-	-1569	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	6953	-0-	-5168	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	12110	-0-	-11	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
*09	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22230	X	4486	-0-	-17744	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	4121	-0-	-13053	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	6618	-0-	-7572	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	4013	-0-	-6837	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	3573	-0-	-5603	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	109	-0-	-6521	-0-	109	2			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
*04	47550	X	29989	-0-	-17561	-0-	29989	2			N	-0-					-0-
*05	49135	X	24546	-0-	-24589	-0-	24546	2			N	-0-					-0-
*06	47550	X	23269	-0-	-24281	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
*07	49135	X	24940	-0-	-24195	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
*08	49135	X	21726	-0-	-27409	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
*09	47550	X	21183	-0-	-26367	-0-	21183	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12161	3	83	9	Y	75	72	1			41
05	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11602	3	44	9	Y	40					81
06	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12104	3	76	9	Y	69	81	1			69
07	12710	X	12525	-0-	-185	-0-	12473	3	52	9	Y	47	66	1			50
08	12648	X	12209	-0-	-439	-0-	12172	3	37	9	Y	34	67	1			17
09	12420	X	11184	-0-	-1236	-0-	11153	3	31	9	Y	28					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	84	63	1			46
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	27					73
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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
04	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14860	3	48	9	Y	44	49	1			24
05	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	3	1	15663	3	Y	3					27
							3	9									
06	15420	X	14526	-0-	-894	-0-	14391	3	135	9	Y	123	27	1			123
07	15934	X	14758	-0-	-1176	-0-	14664	3	94	9	Y	85	119	1			89
08	15934	X	14395	-0-	-1539	-0-	14333	3	62	9	Y	56	117	1			28
09	15150	X	13753	-0-	-1397	-0-	13699	3	54	9	Y	49					77

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
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2713	-0-	-347	-0-	522	1	2147	3	Y	40	92	1			8
							44	9									
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	480	1	2698	3	Y	-0-					8
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	390	1	3211	3	Y	-0-					8
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	275	1	3504	3	Y	-0-					8
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			Y	-0-					8
09	3600	X	3453	-0-	-147	-0-	301	1	3152	3	Y	-0-					8

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
04	11190	X	9767	-0-	-1423	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9549	-0-	-2014	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9515	-0-	-1675	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9482	-0-	-1957	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	8816	-0-	-1910	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	5094	-0-	-4686	-0-	5094	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
04	17730	X	12918	-0-	-4812	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	11023	-0-	-4756	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	11973	-0-	-2907	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	10841	-0-	-4163	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	7683	-0-	-6298	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	7849	-0-	-5081	-0-	7849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	7530	X	3498	-0-	-4032	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	3258	-0-	-4306	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	3112	-0-	-4178	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	3082	-0-	-4451	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	3194	-0-	-4339	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
*09	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

04	24437	X	24437	-0-	-0-	-0-	24437	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	24769	-0-	-930	-0-	24769	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	23656	-0-	-1214	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	23910	-0-	-1789	-0-	23910	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	23893	-0-	-1806	-0-	23893	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	23134	-0-	-1316	-0-	23134	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	894	1	5383	3	Y	3					51
							3	9									
05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	911	1	7066	3	Y	39					90
							43	9									
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	573	1	2055	3	Y	3	56	1			37
							3	9									
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	1					38
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					38
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-					38

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

04	13890	X	13118	-0-	-772	-0-	311	1	12751	3	Y	51					106
							56	9									
05	14353	X	12622	-0-	-1731	-0-	327	1	12265	3	Y	27					133
							30	9									
06	13440	X	12214	-0-	-1226	-0-	314	1	11817	3	Y	75					208
							83	9									
07	13547	X	12511	-0-	-1036	-0-	314	1	12130	3	Y	61	172	1			97
							67	9									
08	13547	X	12392	-0-	-1155	-0-	286	1	12093	3	Y	12					109
							13	9									
09	13110	X	11881	-0-	-1229	-0-	304	1	11540	3	Y	34					143
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2141	-0-	-1879	-0-	107	1	1972	3	Y	56	73	1			55
							62	9									
05	4154	X	1477	-0-	-2677	-0-	264	1	1206	3	Y	6					61
							7	9									
06	3450	X	1176	-0-	-2274	-0-	221	1	882	3	Y	66					127
							73	9									
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	630	1	2720	3	Y	6	102	1			31
							7	9									
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	473	1	2554	3	Y	31					62
							34	9									
*09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	447	1	2187	3	Y	126	117	1			71
							139	9									

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. N/A

04	14B2 EXT	43197	-0-	43197	60741	43197	2				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	35119	-0-	35119	95860	35119	2				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	34270	-0-	34270	130130	34270	2				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	32023	-0-	32023	162153	32023	2				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	28548	-0-	28548	190701	28548	2				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	24785	-0-	24785	215486	24785	2				N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7327 PERF. N/A

04	14B2 EXT	43320	-0-	43320	60124	43320	2				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	35587	-0-	35587	95711	35587	2				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	32772	-0-	32772	128483	32772	2				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	30949	-0-	30949	159432	30949	2				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	27908	-0-	27908	187340	27908	2				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	25012	-0-	25012	212352	25012	2				N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

04	14B2 EXT	31915	-0-	31915	42557	31915	2				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	29755	-0-	29755	72312	29755	2				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	29520	-0-	29520	101832	29520	2				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	28421	-0-	28421	130253	28421	2				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	26707	-0-	26707	156960	26707	2				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	24395	-0-	24395	181355	24395	2				N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

04	14B2 EXT	31395	-0-	31395	43106	31395	2				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	26655	-0-	26655	69761	26655	2				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	23894	-0-	23894	93655	23894	2				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	22480	-0-	22480	116135	22480	2				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	21045	-0-	21045	137180	21045	2				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	18796	-0-	18796	155976	18796	2				N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

04	46020	X	32974	-0-	-13046	-0-	32974	2			N	-0-					-0-
05	47554	X	29335	-0-	-18219	-0-	29335	2			N	-0-					-0-
06	31391	X	31391	-0-	-0-	-0-	31391	2			N	-0-					-0-
07	39208	X	39208	-0-	-0-	-0-	39208	2			N	-0-					-0-
08	38356	X	38356	-0-	-0-	-0-	38356	2			N	-0-					-0-
*09	37197	X	37197	-0-	-0-	-0-	37197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
04	21240	X	12115	-0-	-9125	-0-	12115	2			N	-0-			-0-
05	20212	X	16606	-0-	-3606	-0-	16606	2			N	-0-			-0-
06	19560	X	16424	-0-	-3136	-0-	16424	2			N	-0-			-0-
07	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	18430	2			N	-0-			-0-
08	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	18415	2			N	-0-			-0-
*09	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	17221	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
04	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	17298	2			N	-0-			-0-
05	24813	X	24813	-0-	-0-	-0-	24813	2			N	-0-			-0-
06	8640	X	4462	-0-	-4178	-0-	515	1	3947	2	N	-0-			-0-
07	14942	X	4643	-0-	-10299	-0-	494	1	4149	2	N	-0-			-0-
08	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	165	1	15107	2	N	-0-			-0-
09	14460	X	8982	-0-	-5478	-0-	290	1	8692	2	N	-0-			-0-

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
04	3120	X	1037	-0-	-2083	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
07	1953	X	1008	-0-	-945	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
09	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	2828	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
04	18960	X	17149	-0-	-1811	-0-	17149	2			N	-0-			-0-
05	18879	X	15355	-0-	-3524	-0-	15355	2			N	-0-			-0-
06	19320	X	17257	-0-	-2063	-0-	17257	2			N	-0-			-0-
07	19964	X	17113	-0-	-2851	-0-	17113	2			N	-0-			-0-
08	19964	X	16741	-0-	-3223	-0-	16741	2			N	-0-			-0-
*09	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	17658	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
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3456	-0-	356	356	3456	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	3628	-0-	628	984	3628	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3185	-0-	85	1069	3185	2			N	-0-			-0-
08	4327	X	3258	-0-	-1069	-0-	3258	2			N	-0-			-0-
*09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	46860	X	44339	-0-	-2521	-0-	44339	2			N	-0-			-0-
05	48174	X	44719	-0-	-3455	-0-	44719	2			N	-0-			-0-
06	46620	X	44010	-0-	-2610	-0-	44010	2			N	-0-			-0-
07	48174	X	43072	-0-	-5102	-0-	43072	2			N	-0-			-0-
08	47399	X	42033	-0-	-5366	-0-	42033	2			N	-0-			-0-
09	44340	X	40416	-0-	-3924	-0-	40416	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
04	17130	X	13950	-0-	-3180	-0-	13950	2			N	-0-			-0-
05	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	22169	2			N	-0-			-0-
06	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	20456	2			N	-0-			-0-
07	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	2			N	-0-			-0-
08	23460	X	23460	-0-	-0-	-0-	23460	2			N	-0-			-0-
*09	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	22736	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

04	15810	X	14630	-0-	-1180	-0-	14606	3	24	9	Y	22	80	1			68
05	15717	X	14985	-0-	-732	-0-	14945	3	40	9	Y	36					104
06	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	16723	3	19	9	Y	17	54	1			67
07	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17716	3	14	9	Y	13					80
08	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	17263	3	15	9	Y	14					94
*09	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	17132	3	58	9	Y	53					147

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

04	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13001	3	13	9	Y	12					72
05	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13923	3	19	9	Y	17	32	1			57
06	14940	X	13843	-0-	-1097	-0-	13830	3	13	9	Y	12					69
07	15438	X	13532	-0-	-1906	-0-	13532	3			Y	-0-	38	1			31
08	14694	X	13468	-0-	-1226	-0-	13468	3			Y	-0-					31
09	13830	X	12296	-0-	-1534	-0-	12296	3			Y	-0-	14	1			17

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	340	1	3003	3	Y	54	83	1			54
							59	9									
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	414	1	3580	3	Y	61	72	1			43
							67	9									
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	282	1	4106	3	Y	33					76
							36	9									
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	246	1	4305	3	Y	42	63	1			55
							46	9									
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	244	1	4231	3	Y	49	75	1			29
							54	9									
*09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	240	1	4046	3	Y	43					72
							47	9									

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

04	15360	X	14107	-0-	-1253	-0-	14107	2			N	-0-					-0-
05	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13853	-0-	-337	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13722	-0-	-941	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
08	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
*09	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	17846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		515	-0-	515	763	258	1	257	3	Y	-0-					19
05	INC G-10		650	-0-	650	1413	413	1	235	3	Y	2					21
							2	9									
06	2083	N	670	-0-	-1413	-0-	484	1	182	3	Y	4					25
							4	9									
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	566	1	117	3	Y	-0-					25
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	467	1	195	3	Y	-0-					25
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	439	1	79	3	Y	2					27
							2	9									

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	5462	-0-	-2968	-0-	339	1	5123	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	5959	-0-	-1140	-0-	518	1	5441	2	N	-0-					-0-
06	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	341	1	7214	2	N	-0-					-0-
07	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	575	1	8334	2	N	-0-					-0-
08	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	784	1	9227	2	N	-0-					-0-
*09	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	1055	1	9996	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41496	X	41496	-0-	-0-	-0-	41496	2			N	-0-					-0-
05	38533	X	36558	-0-	-1975	-0-	36558	2			N	-0-					-0-
06	40842	X	40842	-0-	-0-	-0-	40842	2			N	-0-					-0-
07	38533	X	35115	-0-	-3418	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
08	43710	X	43710	-0-	-0-	-0-	43710	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	36704	-0-	-586	-0-	36704	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10680	X	5420	-0-	-5260	-0-	660	1	4749	3	Y	10					46
							11	9									
05	11036	X	7506	-0-	-3530	-0-	759	1	6746	3	Y	1					47
							1	9									
06	10680	X	10265	-0-	-415	-0-	399	1	9851	3	Y	14	39	1			22
							15	9									
07	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	449	1	9754	3	Y	44	39	1			27
							48	9									
08	7781	X	7766	-0-	-15	-0-	613	1	7141	3	Y	11					38
							12	9									
09	10260	X	2826	-0-	-7434	-0-	723	1	2092	3	Y	10					48
							11	9									

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
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	345	1	1276	3	Y	5					38
							6	9									
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	330	1	869	3	Y	3					41
							3	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	380	1	821	3	Y	5					46
							6	9									
07	1674	N	1177	-0-	-497	-0-	395	1	782	3	Y	-0-					46
08	1209	N	778	-0-	-431	-0-	337	1	441	3	Y	-0-					46
09	1200	N	728	-0-	-472	-0-	432	1	293	3	Y	3					49
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2043	-0-	-417	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1611	-0-	-931	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
*09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4410	X	4305	-0-	-105	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	2423	-0-	-2041	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4256	-0-	-514	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

04	24600	X	12793	-0-	-11807	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	10298	-0-	-15122	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	5728	-0-	-11972	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12515	-0-	-691	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
08	24224	X	24224	-0-	-0-	-0-	24224	2			N	-0-					-0-
*09	25679	X	25679	-0-	-0-	-0-	25679	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

04	36420	X	29984	-0-	-6436	-0-	29984	2			N	-0-					-0-
05	37479	X	34595	-0-	-2884	-0-	34595	2			N	-0-					-0-
06	36270	X	34126	-0-	-2144	-0-	34126	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	21666	-0-	-13612	-0-	21666	2			N	-0-					-0-
08	35278	X	4336	-0-	-30942	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
09	34140	X	16410	-0-	-17730	-0-	16410	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

04	4530	X	3871	-0-	-659	-0-	625	1	3246	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3865	-0-	-599	-0-	669	1	3196	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3448	-0-	-602	-0-	700	1	2748	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3327	-0-	-827	-0-	669	1	2658	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3449	-0-	-705	-0-	1420	1	2029	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2620	-0-	-1250	-0-	528	1	2092	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

04	18030	X	14879	-0-	-3151	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	16962	-0-	-1669	-0-	16962	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	8823	-0-	-9207	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	11858	-0-	-3518	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	15285	-0-	-1672	-0-	15285	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	13884	-0-	-2526	-0-	13884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23070	X	20052	-0-	-3018	-0-	20046	3	6	9	Y	5					37
05	23033	X	22492	-0-	-541	-0-	22224	3	268	9	Y	244					281
06	22290	X	20814	-0-	-1476	-0-	20764	3	50	9	Y	45	176	1			150
07	22692	X	20504	-0-	-2188	-0-	20504	3			Y	-0-					150
08	22506	X	20979	-0-	-1527	-0-	20979	3			Y	-0-					150
09	21780	X	20174	-0-	-1606	-0-	20174	3			Y	-0-					150

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17460	X	410	-0-	-17050	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
06	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					N	-0-					-0-
07	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
08	7254	X	6785	-0-	-469	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
*09	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22920	X	5823	-0-	-17097	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	3659	-0-	-13391	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	1886	-0-	-14614	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	1338	-0-	-14069	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	2096	-0-	-5902	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	1879	-0-	-3941	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44747	X	44747	-0-	-0-	-0-	44747	2			N	-0-					-0-
05	42067	X	42046	-0-	-21	-0-	42046	2			N	-0-					-0-
06	44100	X	37575	-0-	-6525	-0-	37575	2			N	-0-					-0-
07	46252	X	35601	-0-	-10651	-0-	35601	2			N	-0-					-0-
08	46252	X	32917	-0-	-13335	-0-	32917	2			N	-0-					-0-
09	44760	X	30600	-0-	-14160	-0-	30600	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31500	X	2954	-0-	-28546	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	10551	-0-	-12172	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
06	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
07	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
08	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
*09	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	2			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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	20787	-0-	17687	17687	20787	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	24605	-0-	21605	39292	24605	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	23913	-0-	20813	60105	23913	2			N	-0-					-0-
08	83972	X	23867	-0-	-60105	-0-	23867	2			N	-0-					-0-
*09	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	22868	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 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

04	22950	X	15827	-0-	-7123	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
05	22909	X	17285	-0-	-5624	-0-	17285	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	16344	-0-	-5826	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	17063	-0-	-4761	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	16542	-0-	-756	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	14742	-0-	-1998	-0-	14742	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

04	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	20932	2			N	-0-					-0-
05	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
06	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
07	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	19313	-0-	-0-	-0-	19313	2			N	-0-					-0-
*09	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	18506	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

04	19920	X	9853	-0-	-10067	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	9411	-0-	-9468	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	6413	-0-	-5647	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	5834	-0-	-6008	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	5998	-0-	-4170	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	5153	-0-	-4687	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

04	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
05	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
06	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
07	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
08	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
*09	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	18194	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

04	31281	X	31281	-0-	-0-	-0-	31281	2			N	-0-					-0-
05	29519	X	29519	-0-	-0-	-0-	29519	2			N	-0-					-0-
06	29775	X	29775	-0-	-0-	-0-	29775	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	29729	-0-	-2201	-0-	29729	2			N	-0-					-0-
08	31930	X	29282	-0-	-2648	-0-	29282	2			N	-0-					-0-
09	30900	X	27835	-0-	-3065	-0-	27835	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

04	31650	X	30179	-0-	-1471	-0-	30179	2			N	-0-					-0-
05	31992	X	30776	-0-	-1216	-0-	30776	2			N	-0-					-0-
06	32010	X	30249	-0-	-1761	-0-	30249	2			N	-0-					-0-
07	33077	X	30818	-0-	-2259	-0-	30818	2			N	-0-					-0-
08	33077	X	30112	-0-	-2965	-0-	30112	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	29935	-0-	-305	-0-	29935	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 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	40225	X	40225	-0-	-0-	-0-	40225	2			N	-0-					-0-
05	42703	X	42703	-0-	-0-	-0-	42703	2			N	-0-					-0-
06	42270	X	39594	-0-	-2676	-0-	39594	2			N	-0-					-0-
07	43679	X	40270	-0-	-3409	-0-	40270	2			N	-0-					-0-
08	43679	X	41545	-0-	-2134	-0-	41545	2			N	-0-					-0-
*09	42044	X	42044	-0-	-0-	-0-	42044	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

04	3000	N	2060	-0-	-940	569	2060	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3089	-0-	-11	558	3089	2			N	-0-					-0-
06	1985	X	1427	-0-	-558	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
*09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

04	34860	X	34020	-0-	-840	-0-	34020	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	33876	-0-	-1712	-0-	33876	2			N	-0-					-0-
06	37890	X	34701	-0-	-3189	-0-	34701	2			N	-0-					-0-
07	39153	X	32270	-0-	-6883	-0-	32270	2			N	-0-					-0-
08	39153	X	31057	-0-	-8096	-0-	31057	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	29937	-0-	-4773	-0-	29937	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

04	13350	X	12606	-0-	-744	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
05	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13070	-0-	-1270	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12987	-0-	-1831	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14441	-0-	-377	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
*09	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

04	23880	X	11926	-0-	-11954	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
05	24893	X	13959	-0-	-10934	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
06	24090	X	14355	-0-	-9735	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
07	24893	X	15042	-0-	-9851	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	11755	-0-	-7031	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	9611	-0-	-4759	-0-	9611	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	45	1	20779	3	Y	1			2
							1	9							
05	20150	X	19234	-0-	-916	-0-	89	1	19145	3	Y	-0-			2
06	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	11	1	19930	3	Y	-0-			2
07	19892	X	19892	-0-	-0-	-0-	19892	3			Y	-0-			2
08	21173	X	19286	-0-	-1887	-0-	19286	3			Y	-0-			2
09	20490	X	18416	-0-	-2074	-0-	18416	3			Y	-0-			2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	23460	X	15811	-0-	-7649	-0-	15811	2			N	-0-			-0-
05	24025	X	21404	-0-	-2621	-0-	21404	2			N	-0-			-0-
06	22500	X	11674	-0-	-10826	-0-	11674	2			N	-0-			-0-
07	23250	X	17804	-0-	-5446	-0-	17804	2			N	-0-			-0-
08	21390	X	20930	-0-	-460	-0-	20930	2			N	-0-			-0-
09	20700	X	20307	-0-	-393	-0-	20307	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	225	1	10427	2	N	-0-			-0-
05	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	201	1	12953	2	N	-0-			-0-
06	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	9	1	14928	2	N	-0-			-0-
07	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14834	2			N	-0-			-0-
08	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	14038	2			N	-0-			-0-
09	14940	X	12936	-0-	-2004	-0-	12936	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10530	X	10010	-0-	-520	-0-	10010	2			N	-0-			-0-
05	10881	X	10290	-0-	-591	-0-	10290	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	10262	-0-	-718	-0-	10262	2			N	-0-			-0-
07	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-			-0-
08	11346	X	5873	-0-	-5473	-0-	5873	2			N	-0-			-0-
09	10260	X	2799	-0-	-7461	-0-	2799	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 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33420	X	29349	-0-	-4071	-0-	29349	2			N	-0-					-0-
05	36456	X	36456	-0-	-0-	-0-	36456	2			N	-0-					-0-
06	36569	X	36569	-0-	-0-	-0-	36569	2			N	-0-					-0-
07	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	36364	2			N	-0-					-0-
08	36334	X	36334	-0-	-0-	-0-	36334	2			N	-0-					-0-
*09	36229	X	36229	-0-	-0-	-0-	36229	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

04	30120	X	21764	-0-	-8356	-0-	21764	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	25482	-0-	-62	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
06	26402	X	26402	-0-	-0-	-0-	26402	2			N	-0-					-0-
07	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	25585	2			N	-0-					-0-
08	26480	X	26480	-0-	-0-	-0-	26480	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	25619	-0-	-781	-0-	25619	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

04	37050	X	30842	-0-	-6208	-0-	30842	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	30744	-0-	-5495	-0-	30744	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	28128	-0-	-5262	-0-	28128	2			N	-0-					-0-
07	34503	X	27731	-0-	-6772	-0-	27731	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	28511	-0-	-3357	-0-	28511	2			N	-0-					-0-
09	30840	X	26189	-0-	-4651	-0-	26189	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	34	-0-	-2066	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1650	-0-	-520	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	332	-0-	-1838	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

04	18480	X	14000	-0-	-4480	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	16333	-0-	-1740	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	12346	-0-	-4184	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	4299	-0-	-10767	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	12220	-0-	-4117	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
*09	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	17040	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

04	37372	X	37372	-0-	-0-	-0-	37372	2			N	-0-					-0-
05	41802	X	41802	-0-	-0-	-0-	41802	2			N	-0-					-0-
06	41330	X	41330	-0-	-0-	-0-	41330	2			N	-0-					-0-
07	37897	X	37897	-0-	-0-	-0-	37897	2			N	-0-					-0-
08	37856	X	37856	-0-	-0-	-0-	37856	2			N	-0-					-0-
*09	40474	X	40474	-0-	-0-	-0-	40474	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

04	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	18163	2			N	-0-					-0-
05	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
06	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	6954	-0-	-5136	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
08	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
*09	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	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 #: 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
04	28770	X	22552	-0-	-6218	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
05	29729	X	20732	-0-	-8997	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
06	25680	X	23322	-0-	-2358	-0-	23322	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	24579	-0-	-1957	-0-	24579	2			N	-0-					-0-
08	26024	X	26024	-0-	-0-	-0-	26024	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	21401	-0-	-1909	-0-	21401	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

04	55200	X	48374	-0-	-6826	-0-	48374	2			N	-0-					-0-
05	56761	X	48638	-0-	-8123	-0-	48638	2			N	-0-					-0-
06	54930	X	46436	-0-	-8494	-0-	46436	2			N	-0-					-0-
07	54157	X	47692	-0-	-6465	-0-	47692	2			N	-0-					-0-
08	51770	X	47277	-0-	-4493	-0-	47277	2			N	-0-					-0-
09	48360	X	44951	-0-	-3409	-0-	44951	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

04	5400	X	4853	-0-	-547	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4098	-0-	-924	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4959	-0-	-528	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5258	-0-	-592	-0-	5258	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

04	3000	N	19007	-0-	16007	28655	19007	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	18580	-0-	15480	44135	18580	2			N	-0-					-0-
06	62886	X	18751	-0-	-44135	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
07	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
08	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
*09	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17521	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

04	24093	X	24093	-0-	-0-	-0-	24093	2			N	-0-					-0-
05	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	23939	2			N	-0-					-0-
06	25041	X	25041	-0-	-0-	-0-	25041	2			N	-0-					-0-
07	26733	X	26733	-0-	-0-	-0-	26733	2			N	-0-					-0-
08	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	27408	2			N	-0-					-0-
*09	26156	X	26156	-0-	-0-	-0-	26156	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

04	20370	X	15153	-0-	-5217	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
05	21049	X	17573	-0-	-3476	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	11285	-0-	-6205	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
07	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	18790	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	17907	-0-	-166	-0-	17907	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	16119	-0-	-891	-0-	16119	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

04	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	19181	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	18083	-0-	-2904	-0-	18083	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	12644	-0-	-7666	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	19430	-0-	-1557	-0-	19430	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	18126	-0-	-1683	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	17180	-0-	-1990	-0-	17180	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 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	3137	-0-	-4693	-0-	3137	2			N	-0-			-0-
05	5022	X	3722	-0-	-1300	-0-	3722	2			N	-0-			-0-
06	4860	X	4101	-0-	-759	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
07	5022	X	1947	-0-	-3075	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	998	-0-	-2722	-0-	998	2			N	-0-			-0-
09	4110	X	1126	-0-	-2984	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672															
04	13380	X	12101	-0-	-1279	-0-	12101	2			N	-0-			-0-
05	11811	X	5596	-0-	-6215	-0-	5596	2			N	-0-			-0-
06	10110	X	6512	-0-	-3598	-0-	6512	2			N	-0-			-0-
07	12493	X	7860	-0-	-4633	-0-	7860	2			N	-0-			-0-
08	12493	X	9892	-0-	-2601	-0-	9892	2			N	-0-			-0-
09	12090	X	6425	-0-	-5665	-0-	6425	2			N	-0-			-0-
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494															
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-			-0-
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
06	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	3496	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	2646	-0-	-1074	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	2575	-0-	-1145	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	2993	-0-	-607	-0-	2993	2			N	-0-			-0-
LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346															
04	12960	X	11786	-0-	-1174	-0-	203	1	11583	2	N	-0-			-0-
05	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	207	1	13958	2	N	-0-			-0-
06	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	9	1	16719	2	N	-0-			-0-
07	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	7	1	16379	2	N	-0-			-0-
08	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	15798	2			N	-0-			-0-
09	16470	X	14810	-0-	-1660	-0-	14810	2			N	-0-			-0-
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389															
04	35411	X	35411	-0-	-0-	-0-	35411	2			N	-0-			-0-
05	41475	X	41475	-0-	-0-	-0-	41475	2			N	-0-			-0-
06	39352	X	39352	-0-	-0-	-0-	39352	2			N	-0-			-0-
07	36919	X	36919	-0-	-0-	-0-	36919	2			N	-0-			-0-
08	41478	X	33288	-0-	-8190	-0-	33288	2			N	-0-			-0-
09	40140	X	36936	-0-	-3204	-0-	36936	2			N	-0-			-0-
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917															
04	24297	X	24297	-0-	-0-	-0-	24297	2			N	-0-			-0-
05	23990	X	23990	-0-	-0-	-0-	23990	2			N	-0-			-0-
06	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	24978	2			N	-0-			-0-
07	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	25551	2			N	-0-			-0-
08	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	25613	2			N	-0-			-0-
*09	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	24326	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
04	8760	X	8315	-0-	-445	-0-	8254	3	61	9	N	55	119	1			69
05	8866	X	8471	-0-	-395	-0-	8421	3	50	9	N	45					114
06	8520	X	7913	-0-	-607	-0-	7869	3	44	9	N	40	118	1			36
07	8742	X	8524	-0-	-218	-0-	8496	3	28	9	N	25					61
08	8587	X	8535	-0-	-52	-0-	8489	3	46	9	N	42					103
09	8310	X	8162	-0-	-148	-0-	8098	3	64	9	N	58					161

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
04	36240	X	30956	-0-	-5284	-0-	30956	2			N	-0-					-0-
05	37448	X	31046	-0-	-6402	-0-	31046	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	29971	-0-	-2849	-0-	29971	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	27757	-0-	-6157	-0-	27757	2			N	-0-					-0-
08	33914	X	24643	-0-	-9271	-0-	24643	2			N	-0-					-0-
09	30960	X	18463	-0-	-12497	-0-	18463	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
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	70	1	6155	3	Y	31	54	1			30
							34	9									
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	162	1	6491	3	Y	3					33
							3	9									
06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	126	1	6482	3	Y	27					60
							30	9									
07	6696	X	5852	-0-	-844	-0-	481	1	5369	3	Y	2	48	1			14
							2	9									
08	6696	X	6184	-0-	-512	-0-	336	1	5836	3	Y	11					25
							12	9									
09	6630	X	6350	-0-	-280	-0-	289	1	6017	3	Y	40	42	1			23
							44	9									

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
04	39390	X	29989	-0-	-9401	-0-	29989	2			N	-0-					-0-
05	37231	X	29670	-0-	-7561	-0-	29670	2			N	-0-					-0-
06	36030	X	23760	-0-	-12270	-0-	23760	2			N	-0-					-0-
07	31186	X	26493	-0-	-4693	-0-	26493	2			N	-0-					-0-
08	31000	X	22614	-0-	-8386	-0-	22614	2			N	-0-					-0-
09	30000	X	14102	-0-	-15898	-0-	14102	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
04	21900	X	13350	-0-	-8550	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
05	22630	X	10652	-0-	-11978	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	4580	-0-	-17320	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	403	-0-	-15562	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	102	-0-	-14623	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	2452	-0-	-10898	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20372	X	20372	-0-	-0-	-0-	20372	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	4704	-0-	-7326	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
07	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
08	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
*09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15734	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
04	16290	X	5424	-0-	-10866	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	10504	-0-	-6329	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	9975	-0-	-4935	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	1857	-0-	-13550	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	2915	-0-	-9733	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
*09	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	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
04	87480	X	58331	-0-	-29149	-0-	58331	2			N	-0-					-0-
05	63178	X	59823	-0-	-3355	-0-	59823	2			N	-0-					-0-
06	61262	X	61262	-0-	-0-	-0-	61262	2			N	-0-					-0-
07	67642	X	67642	-0-	-0-	-0-	67642	2			N	-0-					-0-
08	67650	X	67650	-0-	-0-	-0-	67650	2			N	-0-					-0-
09	61260	X	46432	-0-	-14828	-0-	46432	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
04	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	36841	2			N	-0-					-0-
05	37241	X	37241	-0-	-0-	-0-	37241	2			N	-0-					-0-
06	34740	X	20819	-0-	-13921	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
07	35898	X	-0-	-0-	-35898	-0-					N	-0-					-0-
08	35898	X	14673	-0-	-21225	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
09	34740	X	5416	-0-	-29324	-0-	5416	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
04	15810	X	9575	-0-	-6235	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	8071	-0-	-3771	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	4036	-0-	-5564	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	1511	-0-	-8378	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	3	2	9	Y	2					21

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
*02	16576	X	15454	-0-	-1122	-0-	15445	3	9	9	Y	8					385
*03	18104	X	16981	-0-	-1123	-0-	16969	3	12	9	Y	11	120	1			276
*04	16800	X	16105	-0-	-695	-0-	16095	3	10	9	Y	9	40	1			245
*05	17360	X	16535	-0-	-825	-0-	16533	3	2	9	Y	2	115	1			132
*06	16770	X	15727	-0-	-1043	-0-	15703	3	24	9	Y	22	97	1			57
*07	17298	X	16452	-0-	-846	-0-	16412	3	40	9	Y	36					93
*08	16988	X	16665	-0-	-323	-0-	16629	3	36	9	Y	33					126
09	16140	X	15912	-0-	-228	-0-	15849	3	63	9	Y	57	110	1			73

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

*02	15148	X	14876	-0-	-272	-0-	14873	3	3	9	Y	3					210
*03	16461	X	16393	-0-	-68	-0-	16385	3	8	9	Y	7	65	1			152
*04	15990	X	15385	-0-	-605	-0-	15379	3	6	9	Y	5	22	1			135
*05	16523	X	15771	-0-	-752	-0-	15769	3	2	9	Y	2	64	1			73
*06	15990	X	14563	-0-	-1427	-0-	14546	3	17	9	Y	15	54	1			34
*07	16523	X	15608	-0-	-915	-0-	15579	3	29	9	Y	26					60
*08	16399	X	16104	-0-	-295	-0-	16079	3	25	9	Y	23					83
09	15390	X	15106	-0-	-284	-0-	15061	3	45	9	Y	41	72	1			52

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	3	2	9	Y	2					18
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					18
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2					20

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

04	16440	X	13654	-0-	-2786	-0-	13586	3	68	9	Y	62	119	1			100
05	16678	X	13877	-0-	-2801	-0-	13856	3	21	9	Y	19	102	1			17
06	15480	X	13263	-0-	-2217	-0-	13230	3	33	9	Y	30					47
07	15438	X	13017	-0-	-2421	-0-	1	1	12985	3	Y	28					75
							31	9									
08	14756	X	13071	-0-	-1685	-0-	13041	3	30	9	Y	27					102
09	13650	X	12415	-0-	-1235	-0-	1	1	12394	3	Y	18	87	1			33
							20	9									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

04	32430	X	31191	-0-	-1239	-0-	31191	2			N	-0-					-0-
05	35464	X	31154	-0-	-4310	-0-	31154	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	1493	-0-	-32827	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	35464	X	1037	-0-	-34427	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	16211	-0-	-16029	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	21491	-0-	-9709	-0-	21491	2			N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

04	33240	X	28891	-0-	-4349	-0-	28891	3			N	-0-					42
05	34348	X	29176	-0-	-5172	-0-	29176	3			N	-0-					42
06	31170	X	27650	-0-	-3520	-0-	27650	3			N	-0-					42
07	31372	X	28009	-0-	-3363	-0-	28009	3			N	-0-					42
08	30349	X	27507	-0-	-2842	-0-	27507	3			N	-0-					42
09	28890	X	25959	-0-	-2931	-0-	25959	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
04	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	3			Y	-0-					11
05	8587	X	8459	-0-	-128	-0-	8459	3			Y	-0-					11
06	8340	X	7279	-0-	-1061	-0-	7279	3			Y	-0-					11
07	9641	X	7366	-0-	-2275	-0-	7366	3			Y	-0-					11
08	9641	X	7469	-0-	-2172	-0-	7469	3			Y	-0-					11
09	9330	X	7288	-0-	-2042	-0-	7287	3	1	9	Y	1					12

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	255	1	8890	3	Y	1					11
							1	9									
05	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	257	1	10741	3	Y	1					12
							1	9									
06	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	349	1	10522	3	Y	3					15
							3	9									
07	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	405	1	10276	3	Y	-0-					15
08	11005	X	9653	-0-	-1352	-0-	337	1	9316	3	Y	-0-					15
09	10860	X	7851	-0-	-3009	-0-	384	1	7467	3	Y	-0-					15

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3786	-0-	-384	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	5887	-0-	-3103	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	19821	2			N	-0-					-0-
07	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	23823	2			N	-0-					-0-
08	28170	X	28170	-0-	-0-	-0-	28170	2			N	-0-					-0-
*09	20626	X	20626	-0-	-0-	-0-	20626	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29446	X	29446	-0-	-0-	-0-	29446	2			N	-0-					-0-
05	31939	X	31939	-0-	-0-	-0-	31939	2			N	-0-					-0-
06	32371	X	32371	-0-	-0-	-0-	32371	2			N	-0-					-0-
07	33278	X	33278	-0-	-0-	-0-	33278	2			N	-0-					-0-
08	32075	X	32075	-0-	-0-	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
*09	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	29109	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11574	-0-	8474	8474	11574	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	13697	-0-	10597	19071	13697	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	13244	-0-	10244	29315	13244	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
04	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	15213	2			N	-0-					-0-
05	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
06	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
07	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	20157	2			N	-0-					-0-
08	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	2			N	-0-					-0-
*09	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	16412	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
04	27930	X	24868	-0-	-3062	-0-	24854	3	14	9	Y	13					103
05	28024	X	24316	-0-	-3708	-0-	24316	3			Y	-0-					103
06	25740	X	23561	-0-	-2179	-0-	23543	3	18	9	Y	16	32	1			87
07	27371	X	27371	-0-	-0-	-0-	27371	3			Y	-0-					87
08	25699	X	24852	-0-	-847	-0-	24852	3			Y	-0-					87
09	24870	X	24081	-0-	-789	-0-	24081	3			Y	-0-					87

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
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	978	1	3137	3	N	-0-					92
05	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	1077	1	1503	3	N	-0-					92
06	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	958	1	1918	3	N	11					103
							12	9									
07	4247	X	2751	-0-	-1496	-0-	926	1	1810	3	N	14					117
							15	9									
08	4247	X	3085	-0-	-1162	-0-	918	1	2167	3	N	-0-					117
*09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	897	1	3305	3	N	16					133
							18	9									

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
04	6990	X	5096	-0-	-1894	-0-	484	1	4594	3	Y	16	50	1			44
							18	9									
05	7223	X	4341	-0-	-2882	-0-	456	1	3860	3	Y	23					67
							25	9									
06	6330	X	2283	-0-	-4047	-0-	414	1	1860	3	Y	8	35	1			40
							9	9									
07	5611	X	790	-0-	-4821	-0-	288	1	501	3	Y	1					41
							1	9									
08	5270	X	1176	-0-	-4094	-0-	324	1	849	3	Y	3					44
							3	9									
09	5100	X	2260	-0-	-2840	-0-	428	1	1817	3	Y	14					58
							15	9									

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
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			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
04	35980	X	35980	-0-	-0-	-0-	35980	2			N	-0-					-0-
05	36766	X	35841	-0-	-925	-0-	35841	2			N	-0-					-0-
06	36180	X	33669	-0-	-2511	-0-	33669	2			N	-0-					-0-
07	37386	X	35818	-0-	-1568	-0-	35818	2			N	-0-					-0-
08	37386	X	33229	-0-	-4157	-0-	33229	2			N	-0-					-0-
09	35970	X	31196	-0-	-4774	-0-	31196	2			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	2187	-0-	-789	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	17678	2			N	-0-					-0-
07	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
08	18775	X	18775	-0-	-0-	-0-	18775	2			N	-0-					-0-
*09	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	17691	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

04	22500	X	21801	-0-	-699	-0-	21801	2			N	-0-					-0-
05	23250	X	20523	-0-	-2727	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	19243	-0-	-4667	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	13711	-0-	-10996	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	12188	-0-	-12519	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
09	21810	X	9375	-0-	-12435	-0-	9375	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

04	35850	X	33136	-0-	-2714	-0-	33136	2			N	-0-					-0-
05	36053	X	33368	-0-	-2685	-0-	33368	2			N	-0-					-0-
06	34890	X	30698	-0-	-4192	-0-	30698	2			N	-0-					-0-
07	35805	X	26902	-0-	-8903	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
08	35805	X	27834	-0-	-7971	-0-	27834	2			N	-0-					-0-
09	33150	X	27347	-0-	-5803	-0-	27347	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

04	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	31046	2			N	-0-					-0-
05	31449	X	31449	-0-	-0-	-0-	31449	2			N	-0-					-0-
06	28860	X	27628	-0-	-1232	-0-	27628	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	28456	-0-	-1366	-0-	28456	2			N	-0-					-0-
08	29822	X	27078	-0-	-2744	-0-	27078	2			N	-0-					-0-
09	28860	X	16159	-0-	-12701	-0-	16159	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
04	10740	X	10018	-0-	-722	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10216	-0-	-665	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10001	-0-	-469	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9537	-0-	-1127	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
*09	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

04	24750	X	24486	-0-	-264	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	24117	-0-	-2574	-0-	24117	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	24882	-0-	-948	-0-	24882	2			N	-0-					-0-
07	26691	X	23012	-0-	-3679	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	23044	-0-	-2934	-0-	23044	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	22121	-0-	-2749	-0-	22121	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
05	12183	X	1321	-0-	-10862	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	17	1			10
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					10
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	5	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					26
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	673	1	633	3	Y	25					51
							28	9									
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	450	1	294	3	Y	8					59
							9	9									

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

04	10980	X	4099	-0-	-6881	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	4219	-0-	-2477	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4246	-0-	-74	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4355	-0-	-109	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4053	-0-	-411	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4077	-0-	-183	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

04	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	24396	2			N	-0-					-0-
05	29644	X	29644	-0-	-0-	-0-	29644	2			N	-0-					-0-
06	29470	X	29470	-0-	-0-	-0-	29470	2			N	-0-					-0-
07	30354	X	30354	-0-	-0-	-0-	30354	2			N	-0-					-0-
08	26138	X	26138	-0-	-0-	-0-	26138	2			N	-0-					-0-
*09	24019	X	24019	-0-	-0-	-0-	24019	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
04	37050	X	34430	-0-	-2620	-0-	34430	2		N	-0-			-0-
05	38285	X	29939	-0-	-8346	-0-	29939	2		N	-0-			-0-
06	39149	X	39149	-0-	-0-	-0-	39149	2		N	-0-			-0-
07	46005	X	46005	-0-	-0-	-0-	46005	2		N	-0-			-0-
08	46467	X	46467	-0-	-0-	-0-	46467	2		N	-0-			-0-
09	39150	X	34411	-0-	-4739	-0-	34411	2		N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

04	27390	X	18727	-0-	-8663	-0-	18727	2		N	-0-			-0-
05	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	22148	2		N	-0-			-0-
06	19770	X	11504	-0-	-8266	-0-	11504	2		N	-0-			-0-
07	20429	X	5198	-0-	-15231	-0-	5198	2		N	-0-			-0-
08	22134	X	3338	-0-	-18796	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
09	21420	X	6020	-0-	-15400	-0-	6020	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

04	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
05	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2		N	-0-			-0-
06	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	2		N	-0-			-0-
07	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	14256	2		N	-0-			-0-
08	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14674	2		N	-0-			-0-
*09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

04	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-			-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
09	3510	X	1084	-0-	-2426	-0-	1084	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

04	41160	X	38473	-0-	-2687	-0-	38473	2		N	-0-			-0-
05	42532	X	39630	-0-	-2902	-0-	39630	2		N	-0-			-0-
06	40590	X	38284	-0-	-2306	-0-	38284	2		N	-0-			-0-
07	40951	X	38367	-0-	-2584	-0-	38367	2		N	-0-			-0-
08	40207	X	38377	-0-	-1830	-0-	38377	2		N	-0-			-0-
09	38460	X	36925	-0-	-1535	-0-	36925	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

04	25950	X	21887	-0-	-4063	-0-	21887	2		N	-0-			-0-
05	26815	X	16783	-0-	-10032	-0-	16783	2		N	-0-			-0-
06	25950	X	11443	-0-	-14507	-0-	11443	2		N	-0-			-0-
07	26815	X	2876	-0-	-23939	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
08	26195	X	-0-	-0-	-26195	-0-				N	-0-			-0-
09	21900	X	1517	-0-	-20383	-0-	1517	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

04	23790	X	22363	-0-	-1427	-0-	22363	3			N	-0-					67
05	24583	X	23365	-0-	-1218	-0-	23365	3			N	-0-					67
06	23700	X	22472	-0-	-1228	-0-	22472	3			N	-0-					67
07	24490	X	23074	-0-	-1416	-0-	23074	3			N	-0-					67
08	23715	X	22485	-0-	-1230	-0-	22485	3			N	-0-					67
09	22620	X	21624	-0-	-996	-0-	21624	3			N	-0-					67

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

04	28500	X	22208	-0-	-6292	-0-	22208	2			N	-0-					-0-
05	24668	X	24668	-0-	-0-	-0-	24668	2			N	-0-					-0-
06	25530	X	25530	-0-	-0-	-0-	25530	2			N	-0-					-0-
07	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	25836	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	17571	-0-	-7105	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	13472	-0-	-12058	-0-	13472	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	13260	X	12740	-0-	-520	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	10747	-0-	-2924	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	9453	-0-	-3777	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
07	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
08	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
*09	22356	X	22356	-0-	-0-	-0-	22356	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

04	34920	X	29354	-0-	-5566	-0-	29354	2			N	-0-					-0-
05	36084	X	30131	-0-	-5953	-0-	30131	2			N	-0-					-0-
06	32760	X	28652	-0-	-4108	-0-	28652	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	29504	-0-	-2953	-0-	29504	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	29062	-0-	-1256	-0-	29062	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	28330	-0-	-1010	-0-	28330	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

04	29130	X	28541	-0-	-589	-0-	28541	2			N	-0-					-0-
05	29822	X	20852	-0-	-8970	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
06	29100	X	9962	-0-	-19138	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
07	41960	X	41960	-0-	-0-	-0-	41960	2			N	-0-					-0-
08	30175	X	30175	-0-	-0-	-0-	30175	2			N	-0-					-0-
*09	32269	X	32269	-0-	-0-	-0-	32269	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
04	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	13365	-0-	-3375	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	10523	-0-	-5677	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	12464	-0-	-4462	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
08	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	18658	2			N	-0-					-0-
*09	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	16886	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
04	21120	X	15419	-0-	-5701	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	12537	-0-	-8760	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-
07	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
08	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	6113	-0-	-9307	-0-	6113	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
04	46200	X	26167	-0-	-20033	-0-	26035	2	132	9	Y	120	86	1			91
05	45290	X	45290	-0-	-0-	-0-	45290	2			Y	-0-					91
06	0	W	35451	-0-	35451	35451	35316	2	135	9	Y	123	168	1			46
07	71069	X	35618	-0-	-35451	-0-	35451	2	167	9	Y	152	144	1			54
08	45291	X	37136	-0-	-8155	-0-	36987	2	149	9	Y	135	145	1			44
09	43830	X	43640	-0-	-190	-0-	43557	2	83	9	Y	75					119

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
04	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	158	1	17690	3	Y	-0-					98
05	17856	X	17169	-0-	-687	-0-	163	1	17003	3	Y	3					101
							3	9									
06	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	153	1	16540	3	Y	58					159
							64	9									
07	17174	X	16487	-0-	-687	-0-	170	1	16305	3	Y	11					170
							12	9									
08	17174	X	16711	-0-	-463	-0-	133	1	16538	3	Y	36	179	1			27
							40	9									
09	16620	X	14902	-0-	-1718	-0-	190	1	14692	3	Y	18					45
							20	9									

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
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	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
04	32550	X	21753	-0-	-10797	-0-	21753	2			N	-0-					-0-
05	38161	X	28381	-0-	-9780	-0-	28381	2			N	-0-					-0-
06	40127	X	40127	-0-	-0-	-0-	40127	2			N	-0-					-0-
07	51832	X	51832	-0-	-0-	-0-	51832	2			N	-0-					-0-
08	46731	X	46731	-0-	-0-	-0-	46731	2			N	-0-					-0-
*09	45200	X	45200	-0-	-0-	-0-	45200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
04	17460	X	15674	-0-	-1786	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	16627	-0-	-1043	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15549	-0-	-1251	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	16400	-0-	-805	-0-	16400	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	18445	2			N	-0-					-0-
*09	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17979	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
05	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	17474	2			N	-0-					-0-
06	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
07	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	18780	2			N	-0-					-0-
08	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
*09	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	6					14
05	155	N	55	-0-	-100	-0-	54	3	1	9	Y	1	8	1			7
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2	5	1			4
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5					9
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	3	6	9	Y	5	8	1			6
09	330	N	135	-0-	-195	-0-	128	3	7	9	Y	6					12

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
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	14	X	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34352	X	34352	-0-	-0-	-0-	34352	2			N	-0-					-0-
05	34021	X	34021	-0-	-0-	-0-	34021	2			N	-0-					-0-
06	27994	X	27994	-0-	-0-	-0-	27994	2			N	-0-					-0-
07	35495	X	23757	-0-	-11738	-0-	23757	2			N	-0-					-0-
08	35495	X	7821	-0-	-27674	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
09	34350	X	7234	-0-	-27116	-0-	7234	2			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
04	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-					-0-
05	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	2	1			6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9

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
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	14	14	1			3
05	7378	X	2653	-0-	-4725	-0-	429	1	2224	3	Y	-0-					3
06	4050	X	2998	-0-	-1052	-0-	280	1	2718	3	Y	-0-					3
07	2449	X	1927	-0-	-522	-0-	549	1	1378	3	Y	-0-					3
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			Y	-0-					3
*09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	404	1	5925	3	Y	-0-					3

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
04	17910	X	3483	-0-	-14427	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	1301	-0-	-17206	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	8555	-0-	-8635	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7127	-0-	-1367	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	3292	-0-	-2319	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	4197	-0-	-4353	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
	ALLIANCE OLIVET UNIT				WELL #: W 4H	RRCID -> 258623						COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 7341		PERF. 7610 - 14900
04	51180	X	47671	-0-	-3509	-0-	47671	2			N	-0-					-0-
05	51429	X	49658	-0-	-1771	-0-	49658	2			N	-0-					-0-
06	48510	X	47553	-0-	-957	-0-	47553	2			N	-0-					-0-
07	52806	X	52806	-0-	-0-	-0-	52806	2			N	-0-					-0-
08	52017	X	52017	-0-	-0-	-0-	52017	2			N	-0-					-0-
*09	48380	X	48380	-0-	-0-	-0-	48380	2			N	-0-					-0-
	BLAIR EAST UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 258640						COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 7390		PERF. 7587 - 14385
04	27090	X	5532	-0-	-21558	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	6002	-0-	-17155	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
06	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
07	26380	X	26380	-0-	-0-	-0-	26380	2			N	-0-					-0-
08	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
*09	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
	WHIZ-Q WEST UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 258658						COMPL. DATE 11/03/2010			TOTAL DEPTH 7424		PERF. 7715 - 10952
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	GREGORY FAMILY UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 258668						COMPL. DATE 12/04/2010			TOTAL DEPTH 5917		PERF. 6125 - 9505
04	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	172	1	14069	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	13020	X	8433	-0-	-4587	-0-	364	1	8069	3	Y	-0-					1
06	13590	X	8580	-0-	-5010	-0-	352	1	8228	3	Y	-0-					1
07	14725	X	11586	-0-	-3139	-0-	331	1	11255	3	Y	-0-					1
08	14725	X	4980	-0-	-9745	-0-	4980	3			Y	-0-					1
09	14250	X	5593	-0-	-8657	-0-	514	1	5079	3	Y	-0-					1
	BRISCOE EAST UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 258669						COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 5424		PERF. 5650 - 11872
04	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	70					71
05	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16850	2	1	9	Y	1	47	1			25
06	T. A.		18316	-0-	18316	18316	18316	2			Y	-0-					25
07	T. A.		240	-0-	240	18556	240	2			Y	-0-	25	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	18556					Y	-0-					-0-
*09	18556	X	-0-	-0-	-18556	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	10	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

04	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-	28789	3	10	9	Y	9					80
05	29698	X	28932	-0-	-766	-0-	28926	3	6	9	Y	5					85
06	29610	X	26956	-0-	-2654	-0-	26952	3	4	9	Y	4	56	1			33
07	30597	X	27447	-0-	-3150	-0-	27428	3	19	9	Y	17					50
08	30597	X	26881	-0-	-3716	-0-	26878	3	3	9	Y	3					53
09	28800	X	25230	-0-	-3570	-0-	25226	3	4	9	Y	4					57

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

04	4980	X	4776	-0-	-204	-0-	1043	1	3604	3	Y	117	61	1			121
							129	9									
05	6696	X	5516	-0-	-1180	-0-	1143	1	4271	3	Y	93					214
							102	9									
06	6480	X	5087	-0-	-1393	-0-	898	1	4131	3	Y	53	217	1			50
							58	9									
07	6696	X	5535	-0-	-1161	-0-	723	1	4789	3	Y	21					71
							23	9									
08	5952	X	5671	-0-	-281	-0-	657	1	5008	3	Y	5	67	1			9
							6	9									
*09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1042	1	4572	3	Y	32					41
							35	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

04	24090	X	18247	-0-	-5843	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	18900	-0-	-5466	-0-	18900	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	16994	-0-	-6076	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	22860	-0-	-979	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
08	25728	X	25728	-0-	-0-	-0-	25728	2			N	-0-					-0-
*09	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	24590	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

04	12510	X	360	-0-	-12150	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
06	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	21413	2			N	-0-					-0-
07	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
08	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
*09	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	20633	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

04	25470	X	16784	-0-	-8686	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	15038	-0-	-5174	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	11630	-0-	-5470	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	8219	-0-	-9110	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	6594	-0-	-10735	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	7570	-0-	-9200	-0-	7570	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
04	29550	X	27106	-0-	-2444	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	26967	-0-	-3010	-0-	26967	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	25032	-0-	-3978	-0-	25032	2			N	-0-					-0-
07	29977	X	27445	-0-	-2532	-0-	27445	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	27885	-0-	-325	-0-	27885	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	25682	-0-	-1438	-0-	25682	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23400	X	22496	-0-	-904	-0-	22496	2			N	-0-					-0-
05	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	26087	2			N	-0-					-0-
06	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	2			N	-0-					-0-
07	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	22372	-0-	-3730	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	20927	-0-	-4333	-0-	20927	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-					15
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	1	7	1			9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			6

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	19399	-0-	19399	767525	19359	3	40	9	Y	36					154
05	0	A	17550	-0-	17550	785075	32	1	17485	3	Y	30	121	1			63
							33	9									
06	0	A	17846	-0-	17846	802921	33	1	17794	3	Y	17	63	1			17
							19	9									
07	0	A	10642	-0-	10642	813563	71	1	10546	3	Y	23					40
							25	9									
08	0	A	14468	-0-	14468	828031	182	1	14265	3	Y	19					59
							21	9									
09	0	A	17521	-0-	17521	845552	94	1	17384	3	Y	39					98
							43	9									

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
04	4050	X	1479	-0-	-2571	-0-	808	1	667	3	Y	4					90
							4	9									
05	4154	X	1028	-0-	-3126	-0-	814	1	213	3	Y	1	41	1			50
							1	9									
06	4020	X	272	-0-	-3748	-0-	132	1	139	3	Y	1					51
							1	9									
07	4154	X	763	-0-	-3391	-0-	667	3	96	9	Y	87	28	1			110
08	3255	X	17	-0-	-3238	-0-	17	3			Y	-0-					110
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	1	50	1			61

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18930	X	11637	-0-	-7293	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
05	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	20071	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	16712	-0-	-2218	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	15992	-0-	-2577	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	9248	-0-	-10809	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	10451	-0-	-8959	-0-	10451	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34332	X	34332	-0-	-0-	-0-	34332	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	31788	-0-	-235	-0-	31788	2			N	-0-					-0-
06	30990	X	30624	-0-	-366	-0-	30624	2			N	-0-					-0-
07	32023	X	31007	-0-	-1016	-0-	31007	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	30464	-0-	-1559	-0-	30464	2			N	-0-					-0-
09	30990	X	28870	-0-	-2120	-0-	28870	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	2227	-0-	-3533	-0-	631	1	1581	3	Y	14					60
							15	9									
05	5952	X	3951	-0-	-2001	-0-	682	1	3255	3	Y	13	47	1			26
							14	9									
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	677	1	4426	3	Y	7	25	1			8
							8	9									
07	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	429	1	10968	3	Y	10					18
							11	9									
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	330	1	6803	3	Y	9					27
							10	9									
09	5100	X	2892	-0-	-2208	-0-	623	1	2254	3	Y	14					41
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	6	1	12820	3	Y	21					71
							23	9									
05	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	1	1	11609	3	Y	22	32	1			61
							24	9									
06	10800	X	9251	-0-	-1549	-0-	5	1	9229	3	Y	15					76
							17	9									
07	13268	X	9524	-0-	-3744	-0-	9449	3	75	9	Y	68	42	1			102
08	13268	X	9023	-0-	-4245	-0-	8933	3	90	9	Y	82					184
09	12840	X	9285	-0-	-3555	-0-	9152	3	133	9	Y	121	84	1			221

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

04	8910	X	4163	-0-	-4747	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	2604	-0-	-6603	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	850	-0-	-8060	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	609	-0-	-4165	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	870	-0-	-3439	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	881	-0-	-3289	-0-	881	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

04	25170	X	19862	-0-	-5308	-0-	19862	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	14393	-0-	-11616	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	963	-0-	-24207	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	2105	-0-	-18417	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	8626	-0-	-11896	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	14808	-0-	-5052	-0-	14808	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

04	25920	X	22682	-0-	-3238	-0-	22682	2			N	-0-					-0-
05	26226	X	20741	-0-	-5485	-0-	20741	2			N	-0-					-0-
06	25380	X	18167	-0-	-7213	-0-	18167	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	17268	-0-	-8958	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	16234	-0-	-9868	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	17935	-0-	-4745	-0-	17935	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

04	47400	X	41213	-0-	-6187	-0-	41213	2			N	-0-					-0-
05	48949	X	42225	-0-	-6724	-0-	42225	2			N	-0-					-0-
06	46710	X	40390	-0-	-6320	-0-	40390	2			N	-0-					-0-
07	46562	X	42226	-0-	-4336	-0-	42226	2			N	-0-					-0-
08	43245	X	41828	-0-	-1417	-0-	41828	2			N	-0-					-0-
*09	41533	X	41533	-0-	-0-	-0-	41533	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	23	1			16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
04	9300	X	8077	-0-	-1223	-0-	92	1	7959	3	Y	24	50	1			24
							26	9									
05	9610	X	7220	-0-	-2390	-0-	231	1	6988	3	Y	1					25
							1	9									
06	9300	X	9246	-0-	-54	-0-	165	1	9067	3	Y	13					38
							14	9									
07	9455	X	8135	-0-	-1320	-0-	630	1	7501	3	Y	4	31	1			11
							4	9									
08	8339	X	8298	-0-	-41	-0-	468	1	7823	3	Y	6					17
							7	9									
09	9240	X	8858	-0-	-382	-0-	396	1	8449	3	Y	12	22	1			7
							13	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

04	29370	X	24365	-0-	-5005	-0-	24365	2			N	-0-					-0-
05	28334	X	25121	-0-	-3213	-0-	25121	2			N	-0-					-0-
06	27420	X	17055	-0-	-10365	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	10484	-0-	-14688	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	5532	-0-	-19640	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	11756	-0-	-12604	-0-	11756	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

04	23550	X	21170	-0-	-2380	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	21356	-0-	-2979	-0-	21356	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	19770	-0-	-3780	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	14679	-0-	-9656	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	15452	-0-	-7767	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	17458	-0-	-3722	-0-	17458	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

04	46800	X	39680	-0-	-7120	-0-	39680	2			N	-0-					-0-
05	48360	X	40865	-0-	-7495	-0-	40865	2			N	-0-					-0-
06	44520	X	39177	-0-	-5343	-0-	39177	2			N	-0-					-0-
07	42253	X	42064	-0-	-189	-0-	42064	2			N	-0-					-0-
08	44745	X	44745	-0-	-0-	-0-	44745	2			N	-0-					-0-
*09	40202	X	40202	-0-	-0-	-0-	40202	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

04	33270	X	31630	-0-	-1640	-0-	31630	2			N	-0-					-0-
05	33170	X	31558	-0-	-1612	-0-	31558	2			N	-0-					-0-
06	31680	X	30091	-0-	-1589	-0-	30091	2			N	-0-					-0-
07	32736	X	29445	-0-	-3291	-0-	29445	2			N	-0-					-0-
08	32705	X	27970	-0-	-4735	-0-	27970	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	29215	-0-	-2405	-0-	29215	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

04	6930	X	3866	-0-	-3064	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6233	-0-	-697	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	1556	-0-	-5605	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	1701	-0-	-5460	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	1341	-0-	-5589	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45900	X	36931	-0-	-8969	-0-	36931	2			N	-0-					-0-
05	44330	X	40927	-0-	-3403	-0-	40927	2			N	-0-					-0-
06	40530	X	39066	-0-	-1464	-0-	39066	2			N	-0-					-0-
07	41478	X	41037	-0-	-441	-0-	41037	2			N	-0-					-0-
08	41478	X	40116	-0-	-1362	-0-	40116	2			N	-0-					-0-
09	39600	X	36674	-0-	-2926	-0-	36674	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14601	X	11499	-0-	-3102	-0-	453	1	11046	2	N	-0-					-0-
*01	14601	X	12517	-0-	-2084	-0-	629	1	11888	2	N	-0-					-0-
*02	11844	X	10820	-0-	-1024	-0-	538	1	10282	2	N	-0-					-0-
*03	13113	X	12261	-0-	-852	-0-	459	1	11802	2	N	-0-					-0-
*04	12660	X	12164	-0-	-496	-0-	523	1	11641	2	N	-0-					-0-
*05	12524	X	11391	-0-	-1133	-0-	341	1	11050	2	N	-0-					-0-
*06	12120	X	9981	-0-	-2139	-0-	357	1	9624	2	N	-0-					-0-
*07	12555	X	10046	-0-	-2509	-0-	662	1	9384	2	N	-0-					-0-
*08	12555	X	12160	-0-	-395	-0-	563	1	11597	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	10619	-0-	-1531	-0-	701	1	9918	2	N	-0-					-0-

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
04	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	21862	2			N	-0-					-0-
05	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	22317	2			N	-0-					-0-
06	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	21015	2			N	-0-					-0-
07	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
*09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54030	X	50462	-0-	-3568	-0-	50462	2			N	-0-					-0-
05	55831	X	50734	-0-	-5097	-0-	50734	2			N	-0-					-0-
06	45210	X	44557	-0-	-653	-0-	44557	2			N	-0-					-0-
07	52142	X	43693	-0-	-8449	-0-	43693	2			N	-0-					-0-
08	52142	X	45193	-0-	-6949	-0-	45193	2			N	-0-					-0-
09	50460	X	42726	-0-	-7734	-0-	42726	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39060	X	32599	-0-	-6461	-0-	32599	2			N	-0-					-0-
05	37758	X	33980	-0-	-3778	-0-	33980	2			N	-0-					-0-
06	36300	X	32350	-0-	-3950	-0-	32350	2			N	-0-					-0-
07	37510	X	34958	-0-	-2552	-0-	34958	2			N	-0-					-0-
08	35753	X	35753	-0-	-0-	-0-	35753	2			N	-0-					-0-
09	32880	X	32184	-0-	-696	-0-	32184	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48810	X	46024	-0-	-2786	-0-	46024	2			N	-0-					-0-
05	50437	X	43739	-0-	-6698	-0-	43739	2			N	-0-					-0-
06	48952	X	48952	-0-	-0-	-0-	48952	2			N	-0-					-0-
07	47957	X	43886	-0-	-4071	-0-	43886	2			N	-0-					-0-
08	47957	X	44960	-0-	-2997	-0-	44960	2			N	-0-					-0-
09	48960	X	42990	-0-	-5970	-0-	42990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32070	X	22574	-0-	-9496	-0-	22574	2			N	-0-					-0-
05	30783	X	17589	-0-	-13194	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
06	29730	X	15313	-0-	-14417	-0-	15313	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	6909	-0-	-23781	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	3704	-0-	-22243	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	12536	-0-	-10024	-0-	12536	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27150	X	19096	-0-	-8054	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	23496	-0-	-2947	-0-	23496	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	18803	-0-	-6787	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	17268	-0-	-9051	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
08	26164	X	17135	-0-	-9029	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	19579	-0-	-3161	-0-	19579	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33780	X	32177	-0-	-1603	-0-	32177	2			N	-0-					-0-
05	34844	X	31443	-0-	-3401	-0-	31443	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	22991	-0-	-10729	-0-	22991	2			N	-0-					-0-
07	34844	X	18412	-0-	-16432	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
08	33263	X	31661	-0-	-1602	-0-	31661	2			N	-0-					-0-
*09	32796	X	32796	-0-	-0-	-0-	32796	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17070	X	8489	-0-	-8581	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	6845	-0-	-7136	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	5564	-0-	-7966	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	4237	-0-	-9744	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	2664	-0-	-6264	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5019	-0-	-3471	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39510	X	38689	-0-	-821	-0-	38689	2			N	-0-					-0-
05	43152	X	39620	-0-	-3532	-0-	39620	2			N	-0-					-0-
06	41760	X	36422	-0-	-5338	-0-	36422	2			N	-0-					-0-
07	43152	X	37044	-0-	-6108	-0-	37044	2			N	-0-					-0-
08	40052	X	36651	-0-	-3401	-0-	36651	2			N	-0-					-0-
09	38700	X	29743	-0-	-8957	-0-	29743	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16410	X	15315	-0-	-1095	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	16112	-0-	-845	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	8148	-0-	-7693	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	3065	-0-	-13055	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	2390	-0-	-13210	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18960	X	8580	-0-	-10380	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	7687	-0-	-11905	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
06	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	23881	2			N	-0-					-0-
07	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	21479	2			N	-0-					-0-
08	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
*09	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	21640	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

04	15570	X	14439	-0-	-1131	-0-	14388	3	51	9	N	46	61	1			65
05	16089	X	14089	-0-	-2000	-0-	14072	3	17	9	N	15	67	1			13
06	15570	X	13880	-0-	-1690	-0-	13835	3	45	9	N	41					54
07	15531	X	13991	-0-	-1540	-0-	13951	3	40	9	N	36					90
08	15531	X	13714	-0-	-1817	-0-	13689	3	25	9	N	23					113
09	14430	X	13036	-0-	-1394	-0-	1	1	13017	3	N	16	96	1			33
							18	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

04	47850	X	44393	-0-	-3457	-0-	44393	2			N	-0-					-0-
05	49445	X	46221	-0-	-3224	-0-	46221	2			N	-0-					-0-
06	47850	X	44326	-0-	-3524	-0-	44326	2			N	-0-					-0-
07	46283	X	45912	-0-	-371	-0-	45912	2			N	-0-					-0-
08	46283	X	46182	-0-	-101	-0-	46182	2			N	-0-					-0-
09	44730	X	44586	-0-	-144	-0-	44586	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	6	1			39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					88
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	64	1			60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					66
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

04	17970	X	15328	-0-	-2642	-0-	119	1	15186	3	Y	21	57	1			116
							23	9									
05	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	29	1	21017	3	Y	18					134
							20	9									
06	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	20445	3	20	9	Y	18	97	1			55
07	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	21664	3	45	9	Y	41					96
08	21080	X	20854	-0-	-226	-0-	20780	3	74	9	Y	67	108	1			55
09	20460	X	20050	-0-	-410	-0-	19972	3	78	9	Y	71					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19740	X	14922	-0-	-4818	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	17481	-0-	-437	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
06	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	18448	2			N	-0-					-0-
07	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	18915	2			N	-0-					-0-
08	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	16742	-0-	-1708	-0-	16742	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	217	1	5567	3	Y	10	7	1			22
							11	9									
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	332	1	2339	3	Y	2					24
							2	9									
06	4890	X	1278	-0-	-3612	-0-	310	1	967	3	Y	1	17	1			8
							1	9									
07	5983	X	1473	-0-	-4510	-0-	346	1	1126	3	Y	1					9
							1	9									
08	5983	X	1206	-0-	-4777	-0-	355	1	841	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
09	5790	X	1112	-0-	-4678	-0-	420	1	685	3	Y	6					13
							7	9									

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
04	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	426	1	6286	3	N	-0-	175	1			34
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	561	1	6831	3	N	-0-					34
06	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	485	1	7106	3	N	52					86
							57	9									
07	6944	X	6679	-0-	-265	-0-	551	1	6113	3	N	14					100
							15	9									
08	7316	X	6492	-0-	-824	-0-	425	1	6058	3	N	8					108
							9	9									
09	7080	X	6357	-0-	-723	-0-	361	1	5959	3	N	34					142
							37	9									

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
04	21600	X	19854	-0-	-1746	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
05	21700	X	20706	-0-	-994	-0-	20706	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	18548	-0-	-2452	-0-	18548	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	18965	-0-	-2704	-0-	18965	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	16301	-0-	-4407	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	17059	-0-	-2981	-0-	17059	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
04	7890	X	4488	-0-	-3402	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	4224	-0-	-276	-0-	4224	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
04	8250	X	1721	-0-	-6529	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	500	-0-	-1236	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	380	-0-	-1387	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	8273	-0-	-2677	-0-	8273	3			N	-0-					106
05	10385	X	8293	-0-	-2092	-0-	8293	3			N	-0-					106
06	9570	X	7696	-0-	-1874	-0-	7696	3			N	-0-					106
07	8556	X	7948	-0-	-608	-0-	7946	3	2	9	N	2					108
08	8556	X	7910	-0-	-646	-0-	7910	3			N	-0-					108
09	8280	X	7542	-0-	-738	-0-	7527	3	15	9	N	14					122

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
04	49440	X	46873	-0-	-2567	-0-	46873	2			N	-0-					-0-
05	52762	X	49987	-0-	-2775	-0-	49987	2			N	-0-					-0-
06	51060	X	46049	-0-	-5011	-0-	46049	2			N	-0-					-0-
07	52762	X	41660	-0-	-11102	-0-	41660	2			N	-0-					-0-
08	49972	X	41161	-0-	-8811	-0-	41161	2			N	-0-					-0-
09	48360	X	39224	-0-	-9136	-0-	39224	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
04	10290	X	4225	-0-	-6065	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	4835	-0-	-5798	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	3929	-0-	-6361	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	4567	-0-	-3152	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	3269	-0-	-4078	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	2254	-0-	-2426	-0-	2254	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
04	9690	X	8348	-0-	-1342	-0-	8268	3	80	9	Y	73	97	1			73
05	9920	X	8905	-0-	-1015	-0-	8795	3	110	9	Y	100	103	1			70
06	9150	X	7932	-0-	-1218	-0-	7845	3	87	9	Y	79					149
07	9207	X	7804	-0-	-1403	-0-	7734	3	70	9	Y	64	125	1			88
08	8897	X	7745	-0-	-1152	-0-	7692	3	53	9	Y	48	108	1			28
09	8610	X	7283	-0-	-1327	-0-	7180	3	103	9	Y	94					122

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15960	X	14221	-0-	-1739	-0-	14181	3	40	9	Y	36					60
05	17112	X	15487	-0-	-1625	-0-	15487	3			Y	-0-					60
06	16560	X	15097	-0-	-1463	-0-	15085	3	12	9	Y	11					71
07	17112	X	16249	-0-	-863	-0-	16077	3	172	9	Y	156	141	1			86
08	15686	X	15480	-0-	-206	-0-	15480	3			Y	-0-					86
09	15090	X	14528	-0-	-562	-0-	14528	3			Y	-0-					86

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
04	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	21166	2			N	-0-					-0-
05	22049	X	22049	-0-	-0-	-0-	22049	2			N	-0-					-0-
06	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
07	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	19336	2			N	-0-					-0-
08	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
*09	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	19539	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
04	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	70	1	13996	3	Y	6	13	1			1
							7	9									
05	13423	X	10706	-0-	-2717	-0-	174	1	10532	3	Y	-0-					1
06	14130	X	13008	-0-	-1122	-0-	145	1	12863	3	Y	-0-					1
07	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	34	1	16218	3	Y	-0-					1
08	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	3			Y	-0-					1
*09	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	3			Y	-0-					1

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
07	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
08	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9143	-0-	-907	-0-	9143	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

04	11910	X	1870	-0-	-10040	-0-	509	1	1354	3	Y	6	13	1			1
							7	9									
05	9114	X	5066	-0-	-4048	-0-	351	1	4715	3	Y	-0-					1
06	5220	X	2912	-0-	-2308	-0-	445	1	2467	3	Y	-0-					1
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					1
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					1
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					1

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

04	51300	X	48837	-0-	-2463	-0-	48837	2			N	-0-					-0-
05	54622	X	49613	-0-	-5009	-0-	49613	2			N	-0-					-0-
06	52860	X	46305	-0-	-6555	-0-	46305	2			N	-0-					-0-
07	54622	X	49535	-0-	-5087	-0-	49535	2			N	-0-					-0-
08	51150	X	49742	-0-	-1408	-0-	49742	2			N	-0-					-0-
09	48840	X	47740	-0-	-1100	-0-	47740	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

04	32100	X	24919	-0-	-7181	-0-	24919	2			N	-0-					-0-
05	35185	X	17931	-0-	-17254	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
06	34050	X	13771	-0-	-20279	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
07	35185	X	7966	-0-	-27219	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	3784	-0-	-28022	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	2555	-0-	-22375	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6749	3	30	9	Y	27					53
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6009	3	19	9	Y	17	31	1			39
06	4050	X	2881	-0-	-1169	-0-	2874	3	7	9	Y	6	30	1			15
07	7006	X	2435	-0-	-4571	-0-	2429	3	6	9	Y	5					20
08	7006	X	1381	-0-	-5625	-0-	1370	3	11	9	Y	10	17	1			13
09	6780	X	4743	-0-	-2037	-0-	4714	3	29	9	Y	26					39

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
04	12660	X	11652	-0-	-1008	-0-	11569	3	83	9	Y	75					190
05	13082	X	11350	-0-	-1732	-0-	11282	3	68	9	Y	62	112	1			140
06	13830	X	12323	-0-	-1507	-0-	12251	3	72	9	Y	65	106	1			99
07	13888	X	13244	-0-	-644	-0-	13170	3	74	9	Y	67					166
08	13175	X	12907	-0-	-268	-0-	12827	3	80	9	Y	73	142	1			97
09	12330	X	11793	-0-	-537	-0-	11690	3	103	9	Y	94					191

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
04	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
05	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	9359	-0-	-9361	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	7561	-0-	-11783	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	4571	-0-	-14773	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	4494	-0-	-9906	-0-	4494	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
04	3000	N	8342	-0-	5342	5342	339	1	8003	3	Y	-0-	47	1			8
05	3100	N	2816	-0-	-284	5058	1585	1	1218	3	Y	12					20
							13	9									
06	8844	X	3786	-0-	-5058	-0-	2687	1	1099	3	Y	-0-	7	1			13
07	8618	X	3706	-0-	-4912	-0-	482	1	3223	3	Y	1					14
							1	9									
08	8618	X	869	-0-	-7749	-0-	480	1	372	3	Y	15					29
							17	9									
09	8340	X	2308	-0-	-6032	-0-	610	1	1677	3	Y	19					48
							21	9									

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
04	9870	X	2588	-0-	-7282	-0-	494	1	2035	3	Y	54	127	1			76
							59	9									
05	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	79	1	12406	3	Y	12					88
							13	9									
06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	3			Y	-0-	29	1			59
07	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	3			Y	-0-					59
08	12493	X	11811	-0-	-682	-0-	11794	3	17	9	Y	15					74
09	12090	X	10905	-0-	-1185	-0-	10883	3	22	9	Y	20					94

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
04	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	3			Y	-0-					17
05	17081	X	17038	-0-	-43	-0-	17038	3			Y	-0-					17
06	17340	X	11250	-0-	-6090	-0-	11250	3			Y	-0-					17
07	17918	X	14848	-0-	-3070	-0-	14848	3			Y	-0-	17	1			-0-
08	17918	X	14591	-0-	-3327	-0-	14591	3			Y	-0-					-0-
09	16500	X	14967	-0-	-1533	-0-	14967	3			Y	-0-					-0-

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
04	21840	X	2556	-0-	-19284	-0-	2376	1	180	9	Y	164	79	1			125
05	21576	X	1255	-0-	-20321	-0-	1224	1	31	9	Y	28					153
06	19620	X	11298	-0-	-8322	-0-	11248	2	50	9	Y	45	181	1			17
07	19964	X	19915	-0-	-49	-0-	19835	2	80	9	Y	73	64	1			26
08	19623	X	11295	-0-	-8328	-0-	11276	2	19	9	Y	17	37	1			6
09	11310	X	7894	-0-	-3416	-0-	7883	2	11	9	Y	10					16

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	4	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07		14B2 EXT	623	-0-	623	623	623	2			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	623					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	623					Y	131					131

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	1	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

04	13770	X	12831	-0-	-939	-0-	12831	3			Y	-0-					115
05	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	14989	3	168	9	Y	153					268
06	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	14962	3	84	9	Y	76	156	1			188
07	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	14907	3	125	9	Y	114	168	1			134
08	15159	X	14595	-0-	-564	-0-	14518	3	77	9	Y	70					204
09	15060	X	14079	-0-	-981	-0-	14039	3	40	9	Y	36					240

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

04	26010	X	21971	-0-	-4039	-0-	21971	2			N	-0-					-0-
05	26877	X	23212	-0-	-3665	-0-	23212	2			N	-0-					-0-
06	26010	X	18664	-0-	-7346	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	7032	-0-	-18233	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	6229	-0-	-19036	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	14171	-0-	-8299	-0-	14171	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

04	31290	X	30635	-0-	-655	-0-	30635	2			N	-0-					-0-
05	31775	X	30331	-0-	-1444	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	28819	-0-	-3071	-0-	28819	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	29057	-0-	-3896	-0-	29057	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	29567	-0-	-3386	-0-	29567	2			N	-0-					-0-
09	30630	X	27362	-0-	-3268	-0-	27362	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

04	18360	X	12814	-0-	-5546	-0-	12802	3	12	9	Y	11					43
05	18972	X	14941	-0-	-4031	-0-	14915	3	26	9	Y	24	25	1			42
06	18360	X	14651	-0-	-3709	-0-	14649	3	2	9	Y	2	32	1			12
07	17515	X	14716	-0-	-2799	-0-	14708	3	8	9	Y	7					19
08	15221	X	14968	-0-	-253	-0-	14964	3	4	9	Y	4	17	1			6
09	14640	X	13090	-0-	-1550	-0-	13090	3			Y	-0-					6

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

04	18000	X	14104	-0-	-3896	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	15627	-0-	-276	-0-	15627	2			N	-0-					-0-
06	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
07	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
08	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	11867	-0-	-4213	-0-	11867	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
04	6450	X	725	-0-	-5725	-0-	702	3	23	9	Y	21	177	1			53
05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1245	3	43	9	Y	39					92
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1169	3	31	9	Y	28					120
07	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1352	3	11	9	Y	10					130
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1324	3	59	9	Y	54					184
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1237	3	31	9	Y	28					212

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

04	52410	X	43443	-0-	-8967	-0-	43443	2			N	-0-					-0-
05	54157	X	45909	-0-	-8248	-0-	45909	2			N	-0-					-0-
06	52410	X	45836	-0-	-6574	-0-	45836	2			N	-0-					-0-
07	54064	X	45386	-0-	-8678	-0-	45386	2			N	-0-					-0-
08	48205	X	45549	-0-	-2656	-0-	45549	2			N	-0-					-0-
09	45840	X	44966	-0-	-874	-0-	44966	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

04	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	15685	2	20	9	Y	18					192
05	15066	X	14537	-0-	-529	-0-	14504	2	33	9	Y	30	126	1			96
06	15360	X	13808	-0-	-1552	-0-	13805	2	3	9	Y	3					99
07	16244	X	15721	-0-	-523	-0-	15655	2	66	9	Y	60	126	1			33
08	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17456	2	51	9	Y	46					79
*09	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	18995	2	63	9	Y	57					136

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

04	25860	X	17780	-0-	-8080	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	17529	-0-	-6806	-0-	17529	2			N	-0-					-0-
06	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	15316	-0-	-3067	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	15366	-0-	-3017	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	15131	-0-	-2659	-0-	15131	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

04	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
05	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
06	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
08	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
*09	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

04	10830	X	8894	-0-	-1936	-0-	9	1	8885	3	Y	-0-					-0-
05	10106	X	8787	-0-	-1319	-0-	254	1	8533	3	Y	-0-					-0-
06	9750	X	8329	-0-	-1421	-0-	375	1	7954	3	Y	-0-					-0-
07	10075	X	8680	-0-	-1395	-0-	381	1	8299	3	Y	-0-					-0-
08	10075	X	8626	-0-	-1449	-0-	379	1	8247	3	Y	-0-					-0-
09	8880	X	8361	-0-	-519	-0-	387	1	7974	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

04	31770	X	31175	-0-	-595	-0-	31175	2			N	-0-					-0-
05	32457	X	32298	-0-	-159	-0-	32298	2			N	-0-					-0-
06	31350	X	30836	-0-	-514	-0-	30836	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	30712	-0-	-1497	-0-	30712	2			N	-0-					-0-
08	32302	X	30020	-0-	-2282	-0-	30020	2			N	-0-					-0-
09	31260	X	28952	-0-	-2308	-0-	28952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	7214	-0-	-406	-0-	676	1	6538	3	N	-0-					86
05	7533	X	7342	-0-	-191	-0-	698	1	6637	3	N	6					92
							7	9									
06	7290	X	6747	-0-	-543	-0-	672	1	6072	3	N	3					95
							3	9									
07	7440	X	6959	-0-	-481	-0-	685	1	6274	3	N	-0-					95
08	7440	X	6747	-0-	-693	-0-	698	1	6049	3	N	-0-					95
09	7200	X	6669	-0-	-531	-0-	760	1	5903	3	N	5					100
							6	9									

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
*10	18104	X	15432	-0-	-2672	-0-	738	1	14694	3	N	-0-					-0-
*11	16260	X	14172	-0-	-2088	-0-	735	1	13437	3	N	-0-					-0-
*12	16647	X	16019	-0-	-628	-0-	1162	1	14857	3	N	-0-					-0-
*01	16554	X	14637	-0-	-1917	-0-	777	1	13860	3	N	-0-					-0-
*02	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	98	1	17069	3	N	-0-					-0-
*03	16027	X	12941	-0-	-3086	-0-	264	1	12677	3	N	-0-					-0-
*04	15510	X	6344	-0-	-9166	-0-	699	1	5645	3	N	-0-					-0-
*05	18352	X	7752	-0-	-10600	-0-	890	1	6862	3	N	-0-					-0-
*06	17760	X	8294	-0-	-9466	-0-	698	1	7596	3	N	-0-					-0-
*07	18352	X	5797	-0-	-12555	-0-	775	1	5022	3	N	-0-					-0-
*08	12927	X	5510	-0-	-7417	-0-	593	1	4916	3	N	1					1
							1	9									
*09	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	577	1	11556	3	N	-0-					1

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
04	27270	X	24796	-0-	-2474	-0-	24796	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	25337	-0-	-2842	-0-	25337	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	23655	-0-	-3615	-0-	23655	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	23403	-0-	-4435	-0-	23403	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	22892	-0-	-3241	-0-	22892	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	22226	-0-	-2584	-0-	22226	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
04	4590	X	538	-0-	-4052	-0-	538	2			Y	-0-					12
05	4185	X	3750	-0-	-435	-0-	3750	2			Y	-0-	8	1			4
06	1350	X	906	-0-	-444	-0-	906	2			Y	-0-					4
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7763	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
08	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9353	2	1	9	Y	1					1
*09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6750	2	1	9	Y	1					2

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
04	29910	X	24565	-0-	-5345	-0-	24565	2			N	-0-					-0-
05	28478	X	28478	-0-	-0-	-0-	28478	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	26567	-0-	-11353	-0-	26567	2			N	-0-					-0-
07	39184	X	27405	-0-	-11779	-0-	27405	2			N	-0-					-0-
08	39184	X	30168	-0-	-9016	-0-	30168	2			N	-0-					-0-
09	27570	X	27259	-0-	-311	-0-	27259	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23373	X	23373	-0-	-0-	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
05	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	22618	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	20139	-0-	-3261	-0-	20139	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	17118	-0-	-7062	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	15504	-0-	-8676	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	18340	-0-	-5030	-0-	18340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 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
04	12480	X	2600	-0-	-9880	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	7569	-0-	-5327	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5736	-0-	-504	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
07	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
08	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
*09	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

04	51300	X	45653	-0-	-5647	-0-	45653	2			N	-0-					-0-
05	53010	X	46175	-0-	-6835	-0-	46175	2			N	-0-					-0-
06	51300	X	43416	-0-	-7884	-0-	43416	2			N	-0-					-0-
07	49104	X	43947	-0-	-5157	-0-	43947	2			N	-0-					-0-
08	47244	X	43619	-0-	-3625	-0-	43619	2			N	-0-					-0-
09	45660	X	41171	-0-	-4489	-0-	41171	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

04	48870	X	44755	-0-	-4115	-0-	44755	2			N	-0-					-0-
05	49042	X	45123	-0-	-3919	-0-	45123	2			N	-0-					-0-
06	51840	X	42721	-0-	-9119	-0-	42721	2			N	-0-					-0-
07	53568	X	42736	-0-	-10832	-0-	42736	2			N	-0-					-0-
08	53568	X	42299	-0-	-11269	-0-	42299	2			N	-0-					-0-
09	44760	X	39880	-0-	-4880	-0-	39880	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

04	41520	X	40295	-0-	-1225	-0-	40295	2			N	-0-					-0-
05	42284	X	40752	-0-	-1532	-0-	40752	2			N	-0-					-0-
06	38610	X	38296	-0-	-314	-0-	38296	2			N	-0-					-0-
07	41633	X	38848	-0-	-2785	-0-	38848	2			N	-0-					-0-
08	41633	X	38649	-0-	-2984	-0-	38649	2			N	-0-					-0-
09	40290	X	35668	-0-	-4622	-0-	35668	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

04	41340	X	39906	-0-	-1434	-0-	39906	2			N	-0-					-0-
05	40517	X	40153	-0-	-364	-0-	40153	2			N	-0-					-0-
06	37873	X	37873	-0-	-0-	-0-	37873	2			N	-0-					-0-
07	41230	X	38464	-0-	-2766	-0-	38464	2			N	-0-					-0-
08	41230	X	36429	-0-	-4801	-0-	36429	2			N	-0-					-0-
09	39900	X	33559	-0-	-6341	-0-	33559	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

04	12210	X	11004	-0-	-1206	-0-	10869	3	135	9	Y	123	107	1			73
05	12307	X	10773	-0-	-1534	-0-	10607	3	166	9	Y	151	111	1			113
06	11670	X	10115	-0-	-1555	-0-	9906	3	209	9	Y	190	111	1			192
07	11656	X	9704	-0-	-1952	-0-	9599	3	105	9	Y	95	107	1			180
08	11377	X	9494	-0-	-1883	-0-	9398	3	96	9	Y	87	194	1			73
09	11010	X	6438	-0-	-4572	-0-	6294	3	144	9	Y	131					204

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

04	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10842	3	81	9	Y	74	71	1			44
05	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11139	3	95	9	Y	86	65	1			65
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9650	3	136	9	Y	124	64	1			125
07	11284	X	10544	-0-	-740	-0-	10471	3	73	9	Y	66	70	1			121
08	11284	X	10115	-0-	-1169	-0-	10049	3	66	9	Y	60	131	1			50
09	10920	X	10048	-0-	-872	-0-	9981	3	67	9	Y	61					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48540	X	43557	-0-	-4983	-0-	43557	2			N	-0-					-0-
05	49414	X	45104	-0-	-4310	-0-	45104	2			N	-0-					-0-
06	42338	X	42338	-0-	-0-	-0-	42338	2			N	-0-					-0-
07	45012	X	42176	-0-	-2836	-0-	42176	2			N	-0-					-0-
08	45105	X	43074	-0-	-2031	-0-	43074	2			N	-0-					-0-
09	43650	X	43428	-0-	-222	-0-	43428	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	11696	-0-	-514	-0-	11696	3			Y	-0-					-0-
05	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	3			Y	-0-					-0-
06	12360	X	12157	-0-	-203	-0-	12157	3			Y	-0-					-0-
07	12772	X	11878	-0-	-894	-0-	11878	3			Y	-0-					-0-
08	12803	X	12256	-0-	-547	-0-	12256	3			Y	-0-					-0-
09	12390	X	10395	-0-	-1995	-0-	10395	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26880	X	3388	-0-	-23492	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
05	27776	X	5655	-0-	-22121	-0-	5655	2			Y	-0-					-0-
06	26700	X	8225	-0-	-18475	-0-	8225	2			Y	-0-					-0-
07	25854	X	13796	-0-	-12058	-0-	13796	2			Y	-0-					-0-
08	21917	X	15150	-0-	-6767	-0-	15150	2			Y	-0-					-0-
*09	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14124	2			Y	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17190	X	3492	-0-	-13698	-0-	3482	3	10	9	Y	9	37	1			23
05	17763	X	4294	-0-	-13469	-0-	4286	3	8	9	Y	7					30
06	14160	X	1520	-0-	-12640	-0-	1517	3	3	9	Y	3	25	1			8
07	14043	X	315	-0-	-13728	-0-	313	3	2	9	Y	2					10
08	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9741	3	18	9	Y	16					26
*09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7918	3	18	9	Y	16					42

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	20543	3	47	9	Y	43	88	1			76
05	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	20436	3	36	9	Y	33					109
06	21219	X	21219	-0-	-0-	-0-	21198	3	21	9	Y	19	92	1			36
07	22614	X	22614	-0-	-0-	-0-	22592	3	22	9	Y	20					56
08	21266	X	14825	-0-	-6441	-0-	14796	3	29	9	Y	26					82
09	21210	X	17682	-0-	-3528	-0-	17646	3	36	9	Y	33					115

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	16784	3	29	9	Y	26	56	1			46
05	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16841	3	26	9	Y	24					70
06	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	16270	3	17	9	Y	15	59	1			26
07	17360	X	16696	-0-	-664	-0-	16682	3	14	9	Y	13					39
08	17360	X	16410	-0-	-950	-0-	16389	3	21	9	Y	19					58
09	16800	X	15686	-0-	-1114	-0-	15660	3	26	9	Y	24					82

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
04	14370	X	12050	-0-	-2320	-0-	11999	3	51	9	N	46	177	1			139
05	14229	X	12142	-0-	-2087	-0-	12135	3	7	9	N	6					145
06	13770	X	11315	-0-	-2455	-0-	11303	3	12	9	N	11					156
07	13361	X	12158	-0-	-1203	-0-	12130	3	28	9	N	25					181
08	13361	X	11568	-0-	-1793	-0-	11528	3	40	9	N	36					217
09	12060	X	9515	-0-	-2545	-0-	9515	3			N	-0-					217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35730	X	33558	-0-	-2172	-0-	33558	2			N	-0-					-0-
05	36146	X	34880	-0-	-1266	-0-	34880	2			N	-0-					-0-
06	33420	X	31991	-0-	-1429	-0-	31991	2			N	-0-					-0-
07	34689	X	32256	-0-	-2433	-0-	32256	2			N	-0-					-0-
08	34875	X	32080	-0-	-2795	-0-	32080	2			N	-0-					-0-
09	33750	X	30855	-0-	-2895	-0-	30855	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					12
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					12
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					12
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					12
08	475	X	475	-0-	-0-	-0-	230	1	244	3	Y	1					13
							1	9									
*09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	999	1	1102	3	Y	11					24
							12	9									

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					38

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71100	X	56390	-0-	-14710	-0-	56390	2			N	-0-					-0-
05	71703	X	59078	-0-	-12625	-0-	59078	2			N	-0-					-0-
06	50386	X	50386	-0-	-0-	-0-	50386	2			N	-0-					-0-
07	58280	X	50173	-0-	-8107	-0-	50173	2			N	-0-					-0-
08	59086	X	51656	-0-	-7430	-0-	51656	2			N	-0-					-0-
09	57180	X	54482	-0-	-2698	-0-	54482	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	477	1	16901	3	Y	-0-					12
05	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	318	1	17066	3	Y	6					18
							7	9									
06	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	287	1	15531	3	Y	2					20
							2	9									
07	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	245	1	18329	3	Y	-0-					20
08	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	162	1	18191	3	Y	1					21
							1	9									
09	17370	X	11258	-0-	-6112	-0-	474	1	10771	3	Y	12					33
							13	9									

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
04	14550	X	4535	-0-	-10015	-0-	4535	3			Y	-0-					-0-
05	15035	X	7255	-0-	-7780	-0-	7255	3			Y	-0-					-0-
06	12090	X	10537	-0-	-1553	-0-	10537	3			Y	-0-					-0-
07	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	3			Y	-0-					-0-
08	11997	X	10698	-0-	-1299	-0-	10698	3			Y	-0-					-0-
09	10530	X	9559	-0-	-971	-0-	9559	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	11632	-0-	11632	11632	11632	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	19292	-0-	19292	30924	19292	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	12730	-0-	12730	43654	12730	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	8294	-0-	8294	51948	8294	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2716	-0-	2716	54664	2716	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127500	X	48648	-0-	-78852	-0-	48648	2			N	-0-					-0-
05	118544	X	6061	-0-	-112483	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
06	97230	X	63295	-0-	-33935	-0-	63295	2			N	-0-					-0-
07	86118	X	60225	-0-	-25893	-0-	60225	2			N	-0-					-0-
08	86118	X	66145	-0-	-19973	-0-	66145	2			N	-0-					-0-
09	63300	X	60441	-0-	-2859	-0-	60441	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	2560	-0-	2560	2560	2560	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	11925	-0-	11925	14485	11925	2			N	-0-					-0-
06	26607	X	12122	-0-	-14485	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	10658	-0-	-2920	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	4223	-0-	-9355	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	6558	-0-	-6582	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	3022	-0-	3022	3022	3022	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	18515	-0-	18515	21537	18515	2			N	-0-					-0-
06	41212	X	19675	-0-	-21537	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
07	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	7870	-0-	-5708	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11050	-0-	-2090	-0-	11050	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	2420	-0-	2420	2420	2420	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	9253	-0-	9253	11673	9253	2			N	-0-					-0-
06	18983	X	7310	-0-	-11673	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	726	-0-	-10341	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9293	-0-	-1774	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
*09	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	20388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	79590	X	29346	-0-	-50244	-0-	29346	2			N	-0-					-0-
05	69099	X	6211	-0-	-62888	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
06	61260	X	51382	-0-	-9878	-0-	51382	2			N	-0-					-0-
07	63302	X	55183	-0-	-8119	-0-	55183	2			N	-0-					-0-
08	53816	X	48801	-0-	-5015	-0-	48801	2			N	-0-					-0-
09	51390	X	48604	-0-	-2786	-0-	48604	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7351 PERF. N/A

04	SHUT	IN	71610	-0-	71610	136581	71610	2			N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	64632	-0-	64632	201213	64632	2			N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	56802	-0-	56802	258015	56802	2			N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	54052	-0-	54052	312067	54052	2			N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	51205	-0-	51205	363272	51205	2			N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	47226	-0-	47226	410498	47226	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

04	162457	X	149945	-0-	-12512	-0-	149945	2			N	-0-					-0-
05	185630	X	185630	-0-	-0-	-0-	185630	2			N	-0-					-0-
06	159516	X	159516	-0-	-0-	-0-	159516	2			N	-0-					-0-
07	126759	X	114770	-0-	-11989	-0-	114770	2			N	-0-					-0-
08	138641	X	138641	-0-	-0-	-0-	138641	2			N	-0-					-0-
09	122670	X	86292	-0-	-36378	-0-	86292	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

04	0	W	86397	-0-	86397	162421	86397	2			N	-0-					-0-
05	0	W	77544	-0-	77544	239965	77544	2			N	-0-					-0-
06	0	W	68092	-0-	68092	308057	68092	2			N	-0-					-0-
07	0	W	64894	-0-	64894	372951	64894	2			N	-0-					-0-
08	0	W	61272	-0-	61272	434223	61272	2			N	-0-					-0-
09	0	W	56341	-0-	56341	490564	56341	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

04	0	W	83229	-0-	83229	156361	83229	2			N	-0-					-0-
05	0	W	74282	-0-	74282	230643	74282	2			N	-0-					-0-
06	0	W	64997	-0-	64997	295640	64997	2			N	-0-					-0-
07	0	W	61307	-0-	61307	356947	61307	2			N	-0-					-0-
08	0	W	57556	-0-	57556	414503	57556	2			N	-0-					-0-
09	0	W	52581	-0-	52581	467084	52581	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 #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

05	0		3371	-0-	3371	3371	3371	2			N	-0-					-0-
06	99127	X	95756	-0-	-3371	-0-	95756	2			N	-0-					-0-
07	103230	X	74132	-0-	-29098	-0-	74132	2			N	-0-					-0-
08	103230	X	63169	-0-	-40061	-0-	63169	2			N	-0-					-0-
09	99900	X	56219	-0-	-43681	-0-	56219	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

*04	163290	X	NO RPT	-0-	-163290	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	168733	X	NO RPT	-0-	-168733	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	163290	X	NO RPT	-0-	-163290	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	168733	X	NO RPT	-0-	-168733	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	168733	X	NO RPT	-0-	-168733	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	163290	X	NO RPT	-0-	-163290	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

04	5062	X	NO RPT	-0-	-5062	-0-					N	NO RPT					-0-
05	156922	X	NO RPT	-0-	-156922	-0-					N	NO RPT					-0-
06	151860	X	NO RPT	-0-	-151860	-0-					N	NO RPT					-0-
07	156922	X	NO RPT	-0-	-156922	-0-					N	NO RPT					-0-
08	156922	X	NO RPT	-0-	-156922	-0-					N	NO RPT					-0-
09	151860	X	NO RPT	-0-	-151860	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

04	39536	X	NO RPT	-0-	-39536	-0-					N	NO RPT					-0-
05	153202	X	NO RPT	-0-	-153202	-0-					N	NO RPT					-0-
06	148260	X	NO RPT	-0-	-148260	-0-					N	NO RPT					-0-
07	153202	X	NO RPT	-0-	-153202	-0-					N	NO RPT					-0-
08	153202	X	NO RPT	-0-	-153202	-0-					N	NO RPT					-0-
09	148260	X	NO RPT	-0-	-148260	-0-					N	NO RPT					-0-

RWA, LLC 687608
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

04	810	N	100	-0-	-710	-0-	100	1			N	-0-					149
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					149
06	660	N	29	-0-	-631	-0-	29	1			N	-0-					149
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1			N	-0-					149
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	797	3	30	9	N	27	156	1			20
*09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					N	1	1	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	1	1	8			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

04	DLQ G-10	7644	-0-	7644	36938	270	1	7373	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	44216 X	7278	-0-	-36938	-0-	272	1	7005	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	437	1	6340	2	N	-0-					-0-
07	7533 X	7507	-0-	-26	-0-	489	1	7018	2	N	-0-					-0-
08	7626 X	7128	-0-	-498	-0-	225	1	6903	2	N	-0-					-0-
09	7380 X	7009	-0-	-371	-0-	1767	1	5242	2	N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

04	DLQ G-10	8503	-0-	8503	40544	300	1	8202	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	49194 X	8650	-0-	-40544	-0-	323	1	8325	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	533	1	7738	2	N	-0-					-0-
07	8525 X	8207	-0-	-318	-0-	535	1	7672	2	N	-0-					-0-
08	8618 X	8543	-0-	-75	-0-	270	1	8272	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*09	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	2121	1	6293	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5072	-0-	5072	30218	179	1 3 9	4890	2	N	3	3	8			-0-
05	36168	X	5950	-0-	-30218	-0-	222	1 7 9	5721	2	N	6	6	8			-0-
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	353	1	5113	2	N	-0-					-0-
07	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	414	1	5935	2	N	-0-					-0-
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	194	1 1 9	5930	2	N	1	1	8			-0-
09	5760	X	5153	-0-	-607	-0-	1299	1	3854	2	N	-0-					-0-

BUTTON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244363 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8762 - 10761

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

04	DLQ G-10		6759	-0-	6759	33524	238	1 1 9	6520	2	N	1	1	8			-0-
05	40779	X	7255	-0-	-33524	-0-	271	1 6 9	6978	2	N	5	5	8			-0-
06	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	454	1	6589	2	N	-0-					-0-
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	480	1	6882	2	N	-0-					-0-
08	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	235	1	7185	2	N	-0-					-0-
*09	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	1733	1	5142	2	N	-0-					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

04	DLQ G-10		8889	-0-	8889	46334	1022	1 1 9	7866	2	N	1	1	8			-0-
05	55489	X	9155	-0-	-46334	-0-	1222	1 2 9	7931	2	N	2	2	8			-0-
06	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	1261	1	7471	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8288	-0-	-919	-0-	1396	1	6892	2	N	-0-					-0-
08	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	1438	1	8146	2	N	-0-					-0-
*09	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	1381	1	7792	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

04	DLQ G-10		5156	-0-	5156	27736	182	1	4974	2	N	-0-					-0-
05	32901	X	5165	-0-	-27736	-0-	193	1 2 9	4970	2	N	2	2	8			-0-
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	341	1	4946	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5643	-0-	-247	-0-	368	1 1 9	5274	2	N	1	1	8			-0-
08	5890	X	5347	-0-	-543	-0-	169	1	5178	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5086	-0-	-194	-0-	1282	1	3804	2	N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

04	DLQ G-10		9527	-0-	9527	47250	336	1	9191	2	N	-0-					-0-
05	56752	X	9502	-0-	-47250	-0-	355	1	9147	2	N	-0-					-0-
06	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	588	1	8526	2	N	-0-					-0-
07	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	617	1	8842	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9717	-0-	-141	-0-	307	1	9410	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8952	-0-	-588	-0-	2257	1	6695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4378	-0-	4378	20047	154	1 2 9	4222	2	N	2	2	8			-0-
05	24026	X	3979	-0-	-20047	-0-	148	1 6 9	3825	2	N	5	5	8			-0-
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	342	1	4964	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	2708	-0-	-1353	-0-	176	1	2532	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	2289	-0-	-2237	-0-	72	1 1 9	2216	2	N	1	1	8			-0-
09	5310	X	4581	-0-	-729	-0-	1155	1	3426	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	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
04	DLQ G-10		9196	-0-	9196	44825	324	1 1 9	8871	2	N	1	1	8			-0-
05	54357	X	9532	-0-	-44825	-0-	356	1 4 9	9172	2	N	4	4	8			-0-
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	550	1	7977	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8560	-0-	-275	-0-	558	1	8002	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8595	-0-	-705	-0-	272	1 1 9	8322	2	N	1	1	8			-0-
09	9000	X	8085	-0-	-915	-0-	2038	1	6047	2	N	-0-					-0-

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1689	N	-0-	-0-	-1689	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	667	-0-	-573	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	639	-0-	-601	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	949	-0-	-251	-0-	949	3			N	-0-					-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
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
*08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-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
04	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	1423	-0-	-2204	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3413	-0-	-214	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2765	-0-	-805	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3500	-0-	500	500	3500	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3314	-0-	214	714	3314	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3121	-0-	121	835	3121	2			N	-0-					-0-
07	2126	X	1291	-0-	-835	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*09	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-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
04	14B2	EXT	1378	-0-	1378	3014	1378	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	45	-0-	45	3059	45	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3059					N	-0-					-0-
07	3059	X	-0-	-0-	-3059	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 07/15/2012 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
04	14B2	EXT	3132	-0-	3132	6014	3132	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	624	-0-	624	6638	624	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6638					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2582	-0-	2582	9220	2582	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	8659	-0-	8659	17879	8659	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	10521	-0-	10521	28400	10521	3			N	-0-					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 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
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
05	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	6484	-0-	6484	6484	6484	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	6034	-0-	6034	12518	6034	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5147	-0-	5147	17665	5147	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5781	-0-	5781	23446	5781	3			N	-0-					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-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
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	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
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1717	3	11	9	N	10					49
05	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1677	3	7	9	N	6					55
06	1890	N	1576	-0-	-314	-0-	1574	3	2	9	N	2					57
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1730	3	12	9	N	11					68
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1755	3	6	9	N	5					73
09	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1578	3	2	9	N	2					75

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	841	2	55	9	N	50	1	8			134
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					134
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					134
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	690	2	101	9	N	92	190	1			36
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	875	2	81	9	N	74					110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

04	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	2			N	-0-					29
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					29
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					29
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					29
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					125
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					125
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	625	-0-	-245	-0-	624	2	1	9	N	1	1	8			22
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					22
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					22
07	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	2			N	-0-					22
08	527	N	156	-0-	-371	-0-	156	2			N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	676	2	3	9	N	3	2	8			25
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5					30
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					30
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1	1	8			30
08	620	N	104	-0-	-516	-0-	104	2			N	-0-					30
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					69
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					69
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	N	4					73
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	363	2	113	9	N	103					176
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					176
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

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
04	990	N	795	-0-	-195	-0-	793	2	2	9	N	2					99
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	N	5					104
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	904	2	4	9	N	4					108
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	N	4					112
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	2	1	9	N	1					113
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					59
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					59
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					59
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					59
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					90
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					90
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					90
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					90
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					149
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	110	2	28	9	N	25					174
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	150	1			24
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					24
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1181	2	4	9	N	4					90
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	N	2					92
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					92
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					92
08	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
04	300	N	114	-0-	-186	-0-	111	2	3	9	N	3					53
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					53
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					53
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					53
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					53
09	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
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					20
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					20
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					20
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					20
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	775	2	1	9	N	1					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	314	-0-	-196	-0-	314	2			N	-0-					25
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					25
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					25
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
08	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					53
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					53
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					56
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					56
08	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
04	1020	N	490	-0-	-530	-0-	490	2			N	-0-					75
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1309	2	8	9	N	7					82
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	N	4					86
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	966	2	7	9	N	6					92
08	1302	N	948	-0-	-354	-0-	942	2	6	9	N	5					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					17
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					17
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	N	2					19
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1					20
08	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1519	2	1	9	N	1					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
04	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1176	2	3	9	N	3					28
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					28
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					28
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					28
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1176	2	4	9	N	4					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					121
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					121
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					121
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					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
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					39
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					39
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					39
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					39
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					39
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					39

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					20
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					20
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. //CONT.// 726687
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
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					40
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					35
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					35
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					35
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					35
08	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-					35
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					35

RWJ OPERATING LLC 739805
FRENCHTOWN WELL #: 1H RRCID -> 252574 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF.12383 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRENCHTOWN WELL #: 2 H RRCID -> 257726 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8355 PERF.11546 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					50
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					50
06	5580	X	5553	-0-	-27	-0-	5553	2			N	-0-					50
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					50
08	5766	X	5696	-0-	-70	-0-	5696	2			N	-0-					50
09	5580	X	5389	-0-	-191	-0-	5389	2			N	-0-					50

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2001	2	4	9	N	4					20
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2123	2	9	9	N	8	1	8			27
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					27
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					27
08	2139	N	895	-0-	-1244	-0-	838	2	57	9	N	52					79
09	2040	N	749	-0-	-1291	-0-	749	2			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	402	-0-	-678	-0-	402	2			N	-0-					86
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					86
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					86
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	23	1			63
08	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			N	-0-					63
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-	61	1			2

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
04	4050	X	4033	-0-	-17	-0-	4030	2	3	9	N	3					23
05	4185	X	4165	-0-	-20	-0-	4163	2	2	9	N	2					25
06	4050	X	4023	-0-	-27	-0-	4023	2			N	-0-					25
07	4185	X	4169	-0-	-16	-0-	4166	2	3	9	N	3					28
08	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	3885	2			N	-0-					28
09	4020	X	3676	-0-	-344	-0-	3676	2			N	-0-					28

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
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					77
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					77
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					77
07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-	27	1			50
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6851	2	1	9	N	1	1	8			50
*09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					50

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
04	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1400	2			N	-0-					16
05	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1360	2			N	-0-					16
06	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1368	2			N	-0-					16
07	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-					16
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					16
09	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	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
04	2190	X	1951	-0-	-239	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	2145	-0-	-118	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
*09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	4099	-0-	-41	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3971	-0-	-169	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3684	-0-	-426	-0-	3684	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
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	728	-0-	-622	-0-	711	2	17	9	N	15					46
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					46
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					46
07	744	N	55	-0-	-689	-0-	55	2			N	-0-					46
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					46

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
04	2637	N	2383	-0-	-254	-0-	2383	2			N	-0-					50
05	2418	N	2119	-0-	-299	-0-	2119	2			N	-0-					50
06	2340	X	2008	-0-	-332	-0-	2008	2			N	-0-					50
07	2418	X	2058	-0-	-360	-0-	2058	2			N	-0-	21	1			29
08	2418	X	1225	-0-	-1193	-0-	1225	2			N	-0-					29
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					29

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
04	3510	X	3171	-0-	-339	-0-	3171	2			N	-0-					96
05	3627	X	3186	-0-	-441	-0-	3186	2			N	-0-					96
06	3270	X	3082	-0-	-188	-0-	3082	2			N	-0-					96
07	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	3151	2			N	-0-					96
08	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	3108	2			N	-0-					96
09	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	3000	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
04	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

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
04	2490	N	2401	-0-	-89	-0-	2401	2			N	-0-	28	1			23
05	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2497	2	1	9	N	1	23	1	1	8	-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
*09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	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
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					28
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					28
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					28
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-	28	1			-0-
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
*09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	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
04	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1557	2	3	9	N	3					22
05	1612	N	1374	-0-	-238	-0-	1373	2	1	9	N	1					23
06	1560	N	1109	-0-	-451	-0-	1109	2			N	-0-					23
07	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-	23	1			-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	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
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

04	2190	N	851	-0-	-1339	-0-	841	2	10	9	N	9					54
05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3064	2	15	9	N	14					68
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2378	2	17	9	N	15					83
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					83
08	3007	N	2287	-0-	-720	-0-	2281	2	6	9	N	5					88
09	2400	N	2184	-0-	-216	-0-	2171	2	13	9	N	12					100

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1066	2	24	9	N	22					120
05	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1098	2	24	9	N	22					142
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1071	2	24	9	N	22					164
07	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-	105	1			59
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					59
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1061	2	9	9	N	8					67

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

04	3510	X	3293	-0-	-217	-0-	3293	2			N	-0-					24
05	3627	X	3197	-0-	-430	-0-	3197	2			N	-0-					24
06	3390	X	3224	-0-	-166	-0-	3224	2			N	-0-					24
07	3503	X	3492	-0-	-11	-0-	3489	2	3	9	N	3					27
08	3503	X	3371	-0-	-132	-0-	3371	2			N	-0-					27
*09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					27

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1130	2	35	9	N	32					97
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1148	2	76	9	N	69	162	1			4
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1103	2	4	9	N	4					8
07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					8
08	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			N	-0-					8
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					8

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

04	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1654	2	11	9	N	10					66
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1727	2	1	9	N	1	1	8			66
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	N	1					67
07	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1691	2	1	9	N	1					68
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					68
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					68

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					81
05	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	2			N	-0-					81
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					81
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-	81	1			-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
*09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	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
04	1470	N	541	-0-	-929	-0-	537	2	4	9	N	4					57
05	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1240	2	1	9	N	1					58
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					58
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1537	2	31	9	N	28					86
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1495	2	8	9	N	7	72	1			21
09	1830	N	1448	-0-	-382	-0-	1426	2	22	9	N	20					41

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
04	1110	N	432	-0-	-678	-0-	430	2	2	9	N	2					54
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1213	2	7	9	N	6	1	8			59
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					59
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					59
08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					59
09	1290	N	63	-0-	-1227	-0-	63	2			N	-0-					59

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
04	2460	N	2453	-0-	-7	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2157	-0-	-385	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	2004	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
04	2610	N	2518	-0-	-92	-0-	2518	2			N	-0-					53
05	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2660	2			N	-0-					53
06	2580	N	2085	-0-	-495	-0-	2085	2			N	-0-					53
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2665	2	57	9	N	52					105
08	2666	N	1687	-0-	-979	-0-	1687	2			N	-0-					105
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					105

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
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					17
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	2	1	9	N	1	1	8			17
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					17
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-	17	1			-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
*09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	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
04	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	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
04	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	2			N	-0-					179
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					179
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2			N	-0-					179
07	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			N	-0-	76	1			103
08	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1480	2	1	9	N	1					104
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	2			N	-0-					104

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
04	3150	X	2740	-0-	-410	-0-	2740	2			N	-0-					75
05	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2805	2			N	-0-					75
06	2880	X	2618	-0-	-262	-0-	2618	2			N	-0-					75
07	2976	X	2775	-0-	-201	-0-	2775	2			N	-0-	23	1			52
08	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	2778	2			N	-0-	28	1			24
09	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	2683	2			N	-0-	24	1			-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1500	2	10	9	N	9					146
05	1519	N	874	-0-	-645	-0-	848	2	26	9	N	24	149	1	1	8	20
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	2			N	-0-					20
07	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1458	2	4	9	N	4					24
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	N	5					29
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1386	2	6	9	N	5					34

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					81
05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1224	2	11	9	N	10	40	1	1	8	50
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	2			N	-0-					50
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			N	-0-					50
08	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2			N	-0-					50
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			N	-0-					50

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	2			N	-0-					81
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					81
06	720	N	381	-0-	-339	-0-	381	2			N	-0-					81
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-	37	1			44
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					44
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					44

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2			N	-0-					48
05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1527	2	1	9	N	1	1	8			48
06	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1484	2			N	-0-					48
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1527	2	20	9	N	18					66
08	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			N	-0-					66
09	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			N	-0-					66

WAGGONER, MARIE WELL #: 7 RRCID -> 234377 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7354 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1991	2	44	9	N	40					133
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2054	2	54	9	N	49	135	1			47
06	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	1963	2	41	9	N	37					84
07	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2011	2	13	9	N	12	58	1			38
08	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	1994	2	45	9	N	41					79
09	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1932	2	37	9	N	34					113

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
04	1830	N	606	-0-	-1224	-0-	596	2	10	9	N	9	55	1			27
05	1767	N	1014	-0-	-753	-0-	1012	2	2	9	N	2	1	8			28
06	1680	N	1064	-0-	-616	-0-	1062	2	2	9	N	2					30
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1653	2	28	9	N	25					55
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1704	2	17	9	N	15					70
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	N	18					88

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	2080	2			N	-0-					44
05	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	2104	2			N	-0-					44
06	2190	N	2045	-0-	-145	-0-	2045	2			N	-0-					44
07	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	2			N	-0-					44
08	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	2063	2			N	-0-					44
*09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	1876	2	47	9	N	43					232
05	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	1910	2	8	9	N	7	56	1			183
06	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	1855	2	20	9	N	18					201
07	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899	2			N	-0-	116	1			85
08	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-					85
09	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	1862	2			N	-0-					85

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	767	-0-	-1243	-0-	758	2	9	9	N	8					51
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	1	1	8			51
06	2040	N	250	-0-	-1790	-0-	249	2	1	9	N	1	1	8			51
07	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					51
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8			51
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1326	2	17	9	N	15					66

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	1638	2			N	-0-					16
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					16
06	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	1613	2			N	-0-					16
07	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1652	2	4	9	N	4					20
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					20
*09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					20

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					45
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1198	2	7	9	N	6	2	8			49
06	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1122	2	7	9	N	6					55
07	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1098	2	3	9	N	3					58
08	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					58
09	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					16
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					16
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					16
07	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					16
08	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					16
09	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					16

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
04	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1796	2	14	9	N	13					85
05	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	2			N	-0-					85
06	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	1736	2			N	-0-					85
07	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1761	2	3	9	N	3					88
08	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	2			N	-0-					88
09	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1663	2	26	9	N	24					112

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
04	2730	N	2667	-0-	-63	-0-	2659	2	8	9	N	7					73
05	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	2734	2	11	9	N	10	1	8			82
06	2670	N	2599	-0-	-71	-0-	2599	2			N	-0-					82
07	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	2593	2			N	-0-					82
08	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	2590	2			N	-0-					82
09	2610	N	2498	-0-	-112	-0-	2497	2	1	9	N	1					83

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
04	3180	X	1089	-0-	-2091	-0-	1057	2	32	9	N	29	131	1			20
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3713	2	23	9	N	21					41
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2918	2	63	9	N	57					98
07	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	2867	2	99	9	N	90	85	1			103
08	3348	X	2872	-0-	-476	-0-	2805	2	67	9	N	61	114	1			50
09	3240	X	2725	-0-	-515	-0-	2656	2	69	9	N	63					113

SANDERS OIL & GAS, LTD. 747638
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					138
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					138
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					138
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					138
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					138
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	168	1	7262	2	Y	9	123	1			83
							10	9									
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	150	1	6169	2	Y	6					89
							7	9									
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	138	1	6045	2	Y	-0-					89
07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	141	1	6373	2	Y	-0-					89
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	155	1	6508	2	Y	-0-					89
*09	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	137	1	5762	2	Y	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1837	-0-	-203	-0-	42	1	1795	2	N	-0-					206
05	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	55	1	2268	2	N	-0-					206
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	51	1	2219	2	N	-0-					206
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	52	1	2370	2	N	5					211
							6	9									
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	55	1	2328	2	N	-0-					211
09	2280	X	2216	-0-	-64	-0-	52	1	2164	2	N	-0-					211

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

04	0	W	1779	-0-	1779	28592	39	1	1688	2	Y	47					76
							52	9									
05	0	W	495	-0-	495	29087	12	1	481	2	Y	2					78
							2	9									
06	0	W	3006	-0-	3006	32093	67	1	2939	2	Y	-0-					78
07	0	W	2187	-0-	2187	34280	47	1	2123	2	Y	15					93
							17	9									
08	0	W	2676	-0-	2676	36956	62	1	2614	2	Y	-0-					93
*09	40023	X	3067	-0-	-36956	-0-	71	1	2996	2	Y	-0-					93

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

04	0	W	-0-	-0-	-0-	28331					Y	-0-					53
05	0	W	1667	-0-	1667	29998	38	1	1583	2	Y	42					95
							46	9									
06	0	W	5581	-0-	5581	35579	124	1	5457	2	Y	-0-					95
07	0	W	7456	-0-	7456	43035	161	1	7277	2	Y	16					111
							18	9									
08	0	W	6136	-0-	6136	49171	142	1	5994	2	Y	-0-					111
*09	55160	X	5989	-0-	-49171	-0-	139	1	5840	2	Y	9					120
							10	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

04	3030	X	1800	-0-	-1230	-0-	41	1	1753	2	Y	5	66	1			45
							6	9									
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					45
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	69	1	3035	2	Y	-0-					45
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	110	1	4966	2	Y	-0-					45
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	118	1	4955	2	Y	-0-					45
*09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	108	1	4533	2	Y	-0-					45

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

04	3150	X	1135	-0-	-2015	-0-	26	1	1109	2	N	-0-					46
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	8					54
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	99	1	4346	2	N	-0-	54	1			-0-
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	65	1	2948	2	N	46					46
							51	9									
08	2480	X	1854	-0-	-626	-0-	43	1	1801	2	N	9					55
							10	9									
09	3330	X	2158	-0-	-1172	-0-	50	1	2097	2	N	10					65
							11	9									

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
04	0	W	12125	-0-	12125	75977	275	1	11850	2	N	-0-					-0-
05	0	W	11983	-0-	11983	87960	284	1	11699	2	N	-0-					-0-
06	0	W	7846	-0-	7846	95806	175	1	7671	2	Y	-0-					-0-
07	0	W	1510	-0-	1510	97316	33	1	1477	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	326	-0-	326	97642	7	1	306	2	Y	12					12
							13	9									
*09	97962	X	320	-0-	-97642	-0-	7	1	311	2	Y	2					14
							2	9									

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					96
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					96
06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	-0-	96	1			-0-
07	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	231	1	10472	2	N	17					17
							19	9									
08	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	233	1	9819	2	N	-0-					17
*09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	219	1	9175	2	N	7					24
							8	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

04	47040	X	26586	-0-	-20454	-0-	601	1	25920	2	N	59	188	1			114
							65	9									
05	48608	X	25957	-0-	-22651	-0-	614	1	25284	2	N	54					168
							59	9									
06	47040	X	23244	-0-	-23796	-0-	517	1	22727	2	N	-0-					168
07	48608	X	22945	-0-	-25663	-0-	493	1	22312	2	N	127	177	1			118
							140	9									
08	48608	X	22656	-0-	-25952	-0-	524	1	22037	2	N	86					204
							95	9									
09	0	W	21472	-0-	21472	21472	499	1	20919	2	N	49					253
							54	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

04	43110	X	NO RPT	-0-	-43110	-0-					N	NO RPT					-0-
05	44547	X	NO RPT	-0-	-44547	-0-					N	NO RPT					-0-
06	43110	X	NO RPT	-0-	-43110	-0-					N	NO RPT					-0-
07	44547	X	NO RPT	-0-	-44547	-0-					N	NO RPT					-0-
08	44547	X	NO RPT	-0-	-44547	-0-					N	NO RPT					-0-
09	43110	X	NO RPT	-0-	-43110	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					19
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					19
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					19
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					19
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					19
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					19

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	180	1	918	3	N	-0-					33
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	186	1	1027	3	N	-0-					33
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	156	1	1044	3	N	-0-					33
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	186	1	940	3	N	-0-					33
08	1209	N	978	-0-	-231	-0-	162	1	816	3	N	-0-					33
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	180	1	1133	3	N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	186	1	1401	3	N	6					6
							7	9									
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	156	1	2039	3	N	2					8
							2	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	186	1	2237	3	N	-0-					8
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	162	1	1906	3	N	-0-					8
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7080 - 7315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	6301	-0-	-2549	-0-	81	1	6220	3	N	-0-					71
05	8246	X	6416	-0-	-1830	-0-	81	1	6335	3	N	-0-					71
06	7140	X	5747	-0-	-1393	-0-	81	1	5666	3	N	-0-					71
07	6789	X	5693	-0-	-1096	-0-	81	1	5612	3	N	-0-					71
08	6696	X	5320	-0-	-1376	-0-	81	1	5239	3	N	-0-					71
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					71

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	81	1	2945	3	N	-0-					30
05	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	81	1	2644	3	N	-0-					30
06	2850	X	2829	-0-	-21	-0-	81	1	2748	3	N	-0-					30
07	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	81	1	2673	3	N	-0-					30
08	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	81	1	2662	3	N	-0-					30
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					22
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4492	3	8	9	N	7					29
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4333	3	2	9	N	2					31
07	4588	X	4477	-0-	-111	-0-	4477	3			N	-0-					31
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4688	3	28	9	N	25					56
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					56

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4594	-0-	-206	-0-	4594	3			N	-0-					43
05	4960	X	4448	-0-	-512	-0-	4448	3			N	-0-					43
06	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	4458	3			N	-0-					43
07	4960	X	4730	-0-	-230	-0-	4685	3	45	9	N	41					84
08	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	4825	3			N	-0-					84
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					84

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5855	-0-	-235	-0-	180	1	5675	3	N	-0-					19
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	186	1	6269	3	N	-0-					19
06	6090	X	5988	-0-	-102	-0-	156	1	5832	3	N	-0-					19
07	6293	X	6208	-0-	-85	-0-	186	1	6022	3	N	-0-					19
08	6293	X	6199	-0-	-94	-0-	162	1	6037	3	N	-0-					19
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					31
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					31
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					31
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					31
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					31
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					31

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	6340	-0-	-1310	-0-	6340	3			N	-0-					19
05	7223	X	6538	-0-	-685	-0-	6538	3			N	-0-					19
06	6510	X	6359	-0-	-151	-0-	6359	3			N	-0-					19
07	6696	X	6394	-0-	-302	-0-	6394	3			N	-0-					19
08	6696	X	6420	-0-	-276	-0-	6420	3			N	-0-					19
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					19

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3245	-0-	-145	-0-	90	1	3155	3	N	-0-					1
05	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	93	1	3354	3	N	-0-					1
06	3390	X	2848	-0-	-542	-0-	93	1	2755	3	N	-0-					1
07	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	93	1	3309	3	N	-0-					1
08	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	93	1	3201	3	N	-0-					1
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					1

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	90	1	1106	3	N	-0-					12
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	93	1	1533	3	N	-0-					12
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	93	1	1567	3	N	-0-					12
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	93	1	1474	3	N	-0-					12
08	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	93	1	1322	3	N	-0-					12
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					12

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1692	-0-	-228	-0-	90	1	1602	3	N	-0-					20
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	93	1	1940	3	N	-0-					20
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	93	1	1915	3	N	-0-					20
07	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	93	1	1628	3	N	-0-					20
08	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	93	1	1722	3	N	-0-					20
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					20

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
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	180	1	4589	3	N	-0-					4
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	186	1	4920	3	N	-0-					4
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	156	1	4943	3	N	-0-					4
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	186	1	5220	3	N	-0-					4
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	162	1	4570	3	N	-0-					4
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. 776590

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2745	-0-	-645	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3058	-0-	-445	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2882	-0-	-478	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2862	-0-	-610	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-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
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	4410	X	3336	-0-	-1074	-0-	1041	1	2295	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	1076	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3488	-0-	-922	-0-	1041	1	2447	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	2927	-0-	-1630	-0-	1076	1	1851	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	2305	-0-	-2252	-0-	1076	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-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
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	672	1	256	2	N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	721	-0-	-519	-0-	694	1	27	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1602	-0-	-320	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	683	1	373	2	N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	683	1	815	2	N	-0-					-0-
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	706	1	1670	2	N	-0-					-0-
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	706	1	1694	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-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
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3362	-0-	-208	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3390	-0-	-299	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1423	-0-	-137	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1355	-0-	-443	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1228	-0-	-512	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-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
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2190	1	97	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4947	-0-	1847	1847	2263	1	2684	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3344	-0-	244	2091	2263	1	1081	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2091					N	NO RPT					-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
04	13110	X	9738	-0-	-3372	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	9414	-0-	-5962	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	7269	-0-	-7611	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	5570	-0-	-9806	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	5440	-0-	-6216	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HORNBACK WELL #: RRCID -> 189777 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7450 - 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2008

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. 787112

LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44424	X	2163	-0-	-42261	-0-	2163	3			N	-0-					46
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					46
06	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	2621	3			N	-0-					46
07	2976	X	2608	-0-	-368	-0-	2608	3			N	-0-					46
*08	2852	X	2494	-0-	-358	-0-	2494	3			N	-0-					46
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					46

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	5	1	1060	2	Y	9					9
							10	9									
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1043	2	25	9	Y	23					32
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	5	1	1091	2	Y	27					59
							30	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1102	2	28	9	Y	25					84
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1065	2	62	9	Y	56	96	1			44
09	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1031	2	22	9	Y	20					64

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	5	1	1201	2	Y	2					2
							2	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1182	2	4	9	Y	4					6
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	2	Y	6					12
							7	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	2	8	9	Y	7					19
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					19
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			Y	-0-					19

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	9	1	1978	2	Y	199	194	1			5
							219	9									
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1948	2	6	9	Y	5					10
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	10	1	2037	2	Y	8					18
							9	9									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2057	2	12	9	Y	11					29
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1987	2	12	9	Y	11					40
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1	1	1923	2	Y	-0-					40

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	8	1	1695	2	Y	202	197	1			5
							222	9									
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7					12
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	8	1	1746	2	Y	9					21
							10	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	2	11	9	Y	10					31
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1703	2	59	9	Y	54	52	1			33
*09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1650	2	12	9	Y	11					44

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
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	5	1	1131	2	Y	5					5
							6	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17	9	Y	15					20
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	2	Y	17					37
							19	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	2	14	9	Y	13					50
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1135	2	59	9	Y	54	44	1			60
09	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	1100	2	2	9	Y	2					62

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1486	2	8	9	N	7					197
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					197
06	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1440	2	10	9	N	9	159	1			47
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1553	2	4	9	N	4					51
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1606	2	8	9	N	7					58
*09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					58

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	N	12					114
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1448	2	22	9	N	20					134
06	1530	N	1332	-0-	-198	-0-	1332	2			N	-0-					134
07	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					134
08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			N	-0-					134
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1312	2	8	9	N	7					141

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	1374	2	19	9	N	17					80
05	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	1419	2	13	9	N	12					92
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1430	2	13	9	N	12					104
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1495	2	20	9	N	18					122
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1424	2	15	9	N	14					136
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1522	2	23	9	N	21					157

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					69
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1	1	1123	2	N	-0-					69
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1	1	1068	2	N	-0-					69
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					69
08	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1	1	1043	2	N	-0-					69
09	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					69

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	1502	2	15	9	N	14					38
05	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1571	2	13	9	N	12					50
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1659	2	9	9	N	8					58
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1702	2	23	9	N	21	54	1			25
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1587	2	9	9	N	8					33
09	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1543	2	17	9	N	15					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1817	-0-	-523	-0-	1800	2	17	9	N	15					104
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2254	2	17	9	N	15					119
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2041	2	9	9	N	8					127
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2	9	N	2	114	1			15
08	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	2082	2	9	9	N	8					23
09	2040	N	1795	-0-	-245	-0-	1782	2	13	9	N	12					35

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

04	3090	X	2560	-0-	-530	-0-	2535	2	25	9	N	23					120
05	2945	X	2551	-0-	-394	-0-	2521	2	30	9	N	27					147
06	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2528	2	18	9	N	16					163
07	2728	X	2591	-0-	-137	-0-	2584	2	7	9	N	6					169
08	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	2515	2	8	9	N	7					176
09	2550	X	2426	-0-	-124	-0-	2426	2			N	-0-					176

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1	1	1349	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	1222	2	2	9	N	2					2
06	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1259	2			N	-0-					2
07	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	1244	2			N	-0-					2
08	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	2			N	-0-					2
09	1260	N	750	-0-	-510	-0-	750	2			N	-0-					2

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

04	1680	N	1345	-0-	-335	-0-	1345	2			N	-0-					16
05	1798	N	1410	-0-	-388	-0-	1410	2			N	-0-					16
06	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	1600	2			N	-0-					16
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					16
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					16
09	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

04	9540	X	5640	-0-	-3900	-0-	5638	2	2	9	N	2					83
05	11222	X	3978	-0-	-7244	-0-	3978	2			N	-0-					83
06	10860	X	5236	-0-	-5624	-0-	5236	2			N	-0-					83
07	11222	X	5096	-0-	-6126	-0-	5096	2			N	-0-					83
08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					83
*09	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					83

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

04	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15443	2	1	9	N	1					37
05	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13544	2	2	9	N	2					39
06	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11320	2	2	9	N	2					41
07	13206	X	7406	-0-	-5800	-0-	7404	2	2	9	N	2					43
08	13206	X	5622	-0-	-7584	-0-	5618	2	4	9	N	4					47
09	12780	X	2306	-0-	-10474	-0-	2306	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					96
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					96
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					96
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					96
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					96
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	554	-0-	-4396	-0-	554	2			N	-0-					97
05	5115	X	636	-0-	-4479	-0-	636	2			N	-0-					97
06	4950	X	680	-0-	-4270	-0-	680	2			N	-0-					97
07	3379	X	1455	-0-	-1924	-0-	1455	2			N	-0-					97
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	42	1	3671	2	N	-0-					97
*09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	18	1	399	2	N	-0-					-0-
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	19	1	384	2	N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	18	1	374	2	N	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2377	2	21	9	N	19					142
05	2387	X	2368	-0-	-19	-0-	2357	2	11	9	N	10					152
06	2310	X	2288	-0-	-22	-0-	2280	2	8	9	N	7					159
07	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	2476	2	3	9	N	3					162
08	2480	X	2360	-0-	-120	-0-	2360	2			N	-0-					162
*09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2473	2	8	9	N	7					169

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: 1 H RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3600	X	3153	-0-	-447	-0-	189	1	2940	3	Y	22	54	1			11
							24	9									
05	3441	X	2876	-0-	-565	-0-	167	1	2709	3	Y	-0-					11
06	3660	X	3232	-0-	-428	-0-	290	1	2942	3	Y	-0-					11
07	3782	X	3716	-0-	-66	-0-	287	1	3429	3	Y	-0-					11
08	3782	X	3279	-0-	-503	-0-	202	1	3077	3	Y	-0-					11
09	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	195	1	2809	3	Y	-0-					11

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

04	2760	X	1648	-0-	-1112	-0-	99	1	1536	3	Y	12	37	1			8
							13	9									
05	2852	X	1043	-0-	-1809	-0-	61	1	982	3	Y	-0-					8
06	1110	N	621	-0-	-489	-0-	56	1	565	3	Y	-0-					8
07	1705	N	621	-0-	-1084	-0-	48	1	573	3	Y	-0-					8
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	154	1	2357	3	Y	-0-					8
*09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	175	1	2524	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

04	2700	N	1764	-0-	-936	-0-	106	1	1644	3	Y	13	42	1			9
							14	9									
05	2263	N	1834	-0-	-429	-0-	107	1	1727	3	Y	-0-					9
06	2700	X	1673	-0-	-1027	-0-	150	1	1523	3	Y	-0-					9
07	2263	X	2007	-0-	-256	-0-	155	1	1852	3	Y	-0-					9
08	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	113	1	1724	3	Y	-0-					9
*09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	118	1	1705	3	Y	-0-					9

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

04	4860	X	1034	-0-	-3826	-0-	62	1	964	3	Y	7	36	1			7
							8	9									
05	3224	X	1090	-0-	-2134	-0-	63	1	1027	3	Y	-0-					7
06	1050	X	704	-0-	-346	-0-	63	1	641	3	Y	-0-					7
07	1085	X	476	-0-	-609	-0-	37	1	439	3	Y	-0-					7
08	1085	X	1047	-0-	-38	-0-	64	1	983	3	Y	-0-					7
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	86	1	1243	3	Y	-0-					7

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	438	-0-	-132	-0-	26	1	409	3	Y	3	12	1			3
							3	9									
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	21	1	347	3	Y	-0-					3
06	420	N	280	-0-	-140	-0-	25	1	255	3	Y	-0-					3
07	465	N	252	-0-	-213	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					3
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					3
09	270	N	148	-0-	-122	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					3

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	2230	-0-	-2600	-0-	109	1	2121	3	Y	-0-					7
05	3658	X	1603	-0-	-2055	-0-	97	1	1506	3	Y	-0-					7
06	2760	X	420	-0-	-2340	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					7
07	2294	X	1127	-0-	-1167	-0-	62	1	1065	3	Y	-0-					7
08	2294	X	1053	-0-	-1241	-0-	61	1	992	3	Y	-0-					7
09	2220	X	745	-0-	-1475	-0-	41	1	704	3	Y	-0-					7

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

04	2700	X	2499	-0-	-201	-0-	122	1	2377	3	Y	-0-					8
05	2790	X	2012	-0-	-778	-0-	122	1	1890	3	Y	-0-					8
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	222	1	3287	3	Y	-0-					8
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	206	1	3531	3	Y	-0-					8
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	211	1	3437	3	Y	-0-					8
*09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	248	1	4222	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	239	1	4641	3	Y	-0-					8
05	4743	X	3459	-0-	-1284	-0-	209	1	3250	3	Y	-0-					8
06	5280	X	2893	-0-	-2387	-0-	183	1	2710	3	Y	-0-					8
07	5456	X	4744	-0-	-712	-0-	261	1	4483	3	Y	-0-					8
08	5456	X	4642	-0-	-814	-0-	268	1	4374	3	Y	-0-					8
09	4890	X	4570	-0-	-320	-0-	253	1	4317	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	167	1	3255	3	Y	-0-					6
05	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	158	1	2455	3	Y	-0-					6
06	3600	X	2514	-0-	-1086	-0-	159	1	2355	3	Y	-0-					6
07	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	183	1	3146	3	Y	-0-					6
08	3720	X	3154	-0-	-566	-0-	182	1	2972	3	Y	-0-					6
09	3420	X	2798	-0-	-622	-0-	155	1	2643	3	Y	-0-					6

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4639	2	44	9	N	40					101
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4158	2	11	9	N	10					111
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					111
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					111
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					111
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					111

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					77
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					77
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					77
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					77
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					77
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3075	-0-	-435	-0-	3035	2	40	9	N	36			53
05	3565	X	2776	-0-	-789	-0-	2721	2	55	9	N	50			103
06	3330	X	2980	-0-	-350	-0-	2952	2	28	9	N	25			128
07	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-			128
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			128
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			128

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
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			20
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-			20
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			20
07	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	2			N	-0-			20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	145					N	NO RPT			20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	145					N	NO RPT			20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3699	-0-	-171	-0-	3655	2	44	9	N	40			140
05	3999	X	3867	-0-	-132	-0-	3867	2			N	-0-			140
06	3870	X	3759	-0-	-111	-0-	3748	2	11	9	N	10			150
07	3999	X	3631	-0-	-368	-0-	3631	2			N	-0-			150
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			150
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			150

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-			47
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			47
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			47
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-			40
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-			40
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-			40
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-			40
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			40
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			40

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2553	-0-	-177	-0-	2553	2			N	-0-					56
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					56
06	3180	X	1288	-0-	-1892	-0-	1288	2			N	-0-					56
07	3286	X	873	-0-	-2413	-0-	873	2			N	-0-					56
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					56
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					164
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					164
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					164
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					164
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

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
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4185	2	66	9	N	60					120
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					120
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					120
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					120
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					120
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					120

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1530	N	1212	-0-	-318	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					5
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					5
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					5
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
05	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4462	-0-	-1893	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5380	-0-	-770	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

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
04	5280	X	4977	-0-	-303	-0-	4966	2	11	9	N	10					100
05	5828	X	5217	-0-	-611	-0-	5217	2			N	-0-					100
06	5640	X	5484	-0-	-156	-0-	5484	2			N	-0-					100
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					100
08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6430	2	196	9	N	178	188	1			90
*09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					90

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	13246	-0-	-146	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	9227	-0-	-3733	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	10713	-0-	-2679	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	8127	-0-	-5265	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	6811	-0-	-6149	-0-	6811	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					56
08	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					56
*09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					56

TDC ENGINEERING, INC. 840400
FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 211368 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8120 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
HOPPER WELL #: 1 H RRCID -> 232791 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5520 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - P&A 07/02/14

HOPPER WELL #: 2H RRCID -> 240105 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5573 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - P&A 07/15/14

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	771	-0-	-1269	-0-	763	2	8	9	N	7					69
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2384	2	19	9	N	17					86
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	N	1					87
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2120	2	45	9	N	41	101	1			27
08	2418	N	2236	-0-	-182	-0-	2236	2			N	-0-					27
*09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	189	1	2169	2	N	3					30
							3	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	63	1	982	2	Y	-0-					28
05	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	62	1	981	2	Y	-0-					28
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	59	1	924	2	Y	-0-					28
07	1085	N	975	-0-	-110	-0-	58	1	917	2	Y	-0-					28
08	1054	N	959	-0-	-95	-0-	56	1	903	2	Y	-0-					28
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1	983	2	Y	-0-					28

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
04	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	76	1	1198	2	Y	-0-					1
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	79	1	1235	2	Y	-0-					1
07	3100	N	12496	-0-	9396	9396	750	1	11746	2	Y	-0-					1
08	3100	N	1471	-0-	-1629	7767	1471	2			Y	-0-					1
*09	3000	N	1433	-0-	-1567	6200	86	1	1347	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	327	-0-	-138	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	245	-0-	-145	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	274	-0-	-160	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OATES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201316 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 7600

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	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

04	21840	X	19489	-0-	-2351	-0-	1158	1	18135	2	Y	178	138	1			241
							196	9									
05	21793	X	19887	-0-	-1906	-0-	1182	1	18520	2	Y	168	273	1			136
							185	9									
06	20460	X	19120	-0-	-1340	-0-	1137	1	17818	2	Y	150	132	1			154
							165	9									
07	21142	X	19261	-0-	-1881	-0-	1144	1	17920	2	Y	179	138	1			195
							197	9									
08	20150	X	17236	-0-	-2914	-0-	17092	2	144	9	Y	131	132	1			194
09	19500	X	16726	-0-	-2774	-0-	996	1	15610	2	Y	109	141	1			162
							120	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

04	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	393	1	6163	2	Y	59	46	1			80
							65	9									
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	411	1	6437	2	Y	54	90	1			44
							59	9									
06	7110	X	6881	-0-	-229	-0-	410	1	6419	2	Y	47	43	1			48
							52	9									
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	409	1	6414	2	Y	59	45	1			62
							65	9									
08	6913	X	6125	-0-	-788	-0-	6081	2	44	9	Y	40	42	1			60
09	6870	X	6577	-0-	-293	-0-	393	1	6149	2	Y	32	44	1			48
							35	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

04	690	N	661	-0-	-29	-0-	40	1	621	2	Y	-0-					24
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	762	2	Y	-0-					24
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	-0-					24
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	746	2	Y	-0-					24
08	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	2			Y	-0-					24
09	780	N	634	-0-	-146	-0-	38	1	596	2	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	189	1	1697	2	Y	13					41
							14	9									
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	181	1	1627	2	Y	-0-					41
06	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	168	1	1508	2	Y	-0-					41
07	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	183	1	1645	2	Y	2					43
							2	9									
08	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	1415	2			Y	-0-					43
*09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	169	1	1519	2	Y	-0-					43

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					42
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					42

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
04	1260	X	1002	-0-	-258	-0-	60	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	83	1	1300	2	Y	-0-					-0-
06	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	Y	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	77	1	1202	2	Y	-0-					-0-
08	1395	X	1031	-0-	-364	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
*09	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	90	1	1410	2	Y	-0-					-0-

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
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	Y	26					85
							29	9									
05	2356	X	908	-0-	-1448	-0-	71	1	819	2	Y	16	89	1			12
							18	9									
06	3960	X	2404	-0-	-1556	-0-	192	1	2209	2	Y	3					15
							3	9									
07	4092	X	3084	-0-	-1008	-0-	246	1	2831	2	Y	6					21
							7	9									
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2943	2	4	9	Y	4					25
*09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	244	1	2800	2	Y	10					35
							11	9									

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	391	1	3522	2	N	10					64
							11	9									
05	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	415	1	3739	2	N	-0-					64
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	443	1	3983	2	N	2					66
							2	9									
07	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	430	1	3867	2	N	11					77
							12	9									
08	4154	X	3301	-0-	-853	-0-	3301	2			N	-0-					77
09	4440	X	3376	-0-	-1064	-0-	338	1	3038	2	N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	334	1	3847	2	Y	26					100
							29	9									
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	405	1	4658	2	Y	16	100	1			16
							18	9									
06	4230	X	3424	-0-	-806	-0-	274	1	3147	2	Y	3					19
							3	9									
07	4371	X	3222	-0-	-1149	-0-	257	1	2959	2	Y	5					24
							6	9									
08	4371	X	3014	-0-	-1357	-0-	3008	2	6	9	Y	5					29
09	4230	X	3265	-0-	-965	-0-	260	1	2994	2	Y	10					39
							11	9									

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

04	12900	X	11800	-0-	-1100	-0-	11769	2	31	9	N	28					158
05	13113	X	12362	-0-	-751	-0-	12341	2	21	9	N	19					177
06	12480	X	11960	-0-	-520	-0-	11942	2	18	9	N	16	149	1			44
07	12183	X	11878	-0-	-305	-0-	11871	2	7	9	N	6					50
08	12369	X	11577	-0-	-792	-0-	11568	2	9	9	N	8					58
09	11970	X	11119	-0-	-851	-0-	11104	2	15	9	N	14					72

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

04	6930	X	3378	-0-	-3552	-0-	164	1	3194	2	N	18	3	8			100
							20	9									
05	7161	X	5813	-0-	-1348	-0-	283	1	5511	2	N	17					117
							19	9									
06	6930	X	5461	-0-	-1469	-0-	804	1	4620	2	N	34	124	1			27
							37	9									
07	4805	X	2198	-0-	-2607	-0-	176	1	2022	2	N	-0-					27
08	5828	X	327	-0-	-5501	-0-	326	2	1	9	N	1					28
*09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	530	1	6101	2	N	9					37
							10	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	1650	1	5386	2	N	14					136
							15	9									
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	1705	1	5362	2	N	5					141
							6	9									
06	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	1650	1	5556	2	N	19	116	1			44
							21	9									
07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	1705	1	5685	2	N	6					50
							7	9									
08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1705	1	5728	2	N	5					55
							6	9									
*09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1650	1	5551	2	N	6					61
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5238	-0-	2238	2484	310	1	4862	2	Y	60	97	1			53
							66	9									
05	8240	X	5756	-0-	-2484	-0-	344	1	5388	2	Y	22					75
							24	9									
06	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	475	1	7444	2	Y	55					130
							61	9									
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	559	1	8758	2	Y	37	102	1			65
							41	9									
08	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7691	2	25	9	Y	23					88
*09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	563	1	8824	2	Y	39					127
							43	9									

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
04	16110	X	15581	-0-	-529	-0-	932	1	14601	2	Y	44	85	1			44
							48	9									
05	15841	X	14955	-0-	-886	-0-	897	1	14046	2	Y	11					55
							12	9									
06	15150	X	12981	-0-	-2169	-0-	776	1	12162	2	Y	39					94
							43	9									
07	15903	X	11472	-0-	-4431	-0-	687	1	10761	2	Y	22	72	1			44
							24	9									
08	15903	X	10165	-0-	-5738	-0-	10152	2	13	9	Y	12					56
09	15390	X	9673	-0-	-5717	-0-	579	1	9068	2	Y	24					80
							26	9									

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
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			Y	-0-					26
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	Y	-0-					26
06	540	X	422	-0-	-118	-0-	34	1	387	2	Y	1	13	1			14
							1	9									
07	7285	X	379	-0-	-6906	-0-	30	1	349	2	Y	-0-					14
08	7285	X	424	-0-	-6861	-0-	424	2			Y	-0-					14
09	7050	X	457	-0-	-6593	-0-	36	1	421	2	Y	-0-					14

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	2462	-0-	-3388	-0-	2462	2			Y	-0-					107
05	5983	X	5246	-0-	-737	-0-	420	1	4826	2	Y	-0-					107
06	5550	X	5313	-0-	-237	-0-	425	1	4888	2	Y	-0-	52	1			55
07	5735	X	5710	-0-	-25	-0-	457	1	5253	2	Y	-0-					55
08	5394	X	4767	-0-	-627	-0-	4767	2			Y	-0-					55
*09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	426	1	4897	2	Y	-0-					55

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					21
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					21
06	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			Y	-0-					21
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					21
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-	21	1			-0-
*09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	3727	-0-	-1313	-0-	3715	2	12	9	Y	11					72
05	5208	X	5012	-0-	-196	-0-	5003	2	9	9	Y	8					80
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4148	2	53	9	Y	48					128
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3864	2	39	9	Y	35					163
08	5022	X	3541	-0-	-1481	-0-	3519	2	22	9	Y	20	143	1			40
09	4860	X	2647	-0-	-2213	-0-	2647	2			Y	-0-					40

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6425	2	33	9	N	30					166
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6977	2	58	9	N	53					219
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6482	2	26	9	N	24	179	1			64
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6069	2	12	9	N	11					75
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6391	2	12	9	N	11					86
*09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6104	2	6	9	N	5					91

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16200	X	35	-0-	-16165	-0-	2	1	25	2	Y	7					133
							8	9									
05	16740	X	14094	-0-	-2646	-0-	1123	1	12919	2	Y	47					180
							52	9									
06	17790	X	15473	-0-	-2317	-0-	1233	1	14175	2	Y	59					239
							65	9									
07	18383	X	13852	-0-	-4531	-0-	1097	1	12616	2	Y	126	323	1			42
							139	9									
08	14105	X	12637	-0-	-1468	-0-	12602	2	35	9	Y	32					74
09	15480	X	13021	-0-	-2459	-0-	1036	1	11910	2	Y	68	100	1			42
							75	9									

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
04	10470	X	4508	-0-	-5962	-0-	358	1	4122	2	N	25	2	8			156
							28	9									
05	10819	X	9446	-0-	-1373	-0-	752	1	8648	2	N	42					198
							46	9									
06	10470	X	8169	-0-	-2301	-0-	649	1	7463	2	N	52					250
							57	9									
07	9300	X	8090	-0-	-1210	-0-	636	1	7313	2	N	128	261	1			117
							141	9									
08	9455	X	7475	-0-	-1980	-0-	7405	2	70	9	N	64					181
*09	9150	X	7817	-0-	-1333	-0-	618	1	7110	2	N	81	156	1			106
							89	9									

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
04	3450	X	1651	-0-	-1799	-0-	132	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2340	-0-	-78	-0-	187	1	2153	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2320	-0-	-20	-0-	186	1	2134	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	1422	-0-	-996	-0-	114	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1709	-0-	-616	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1648	-0-	-662	-0-	132	1	1516	2	N	-0-					-0-

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
04	8130	X	3226	-0-	-4904	-0-	3216	2	10	9	N	9	4	8			35
05	7750	X	6593	-0-	-1157	-0-	527	1	6066	2	N	-0-					35
06	7500	X	6749	-0-	-751	-0-	540	1	6209	2	N	-0-					35
07	7750	X	7729	-0-	-21	-0-	618	1	7111	2	N	-0-					35
08	7037	X	6754	-0-	-283	-0-	6754	2			N	-0-					35
09	6750	X	6409	-0-	-341	-0-	513	1	5896	2	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	12969	-0-	-891	-0-	769	1	12044	2	Y	142	189	1			73
							156	9									
05	14322	X	12738	-0-	-1584	-0-	760	1	11914	2	Y	58					131
							64	9									
06	13560	X	12396	-0-	-1164	-0-	735	1	11515	2	Y	133	190	1			74
							146	9									
07	14012	X	1204	-0-	-12808	-0-	69	1	1076	2	Y	54					128
							59	9									
08	13826	X	11686	-0-	-2140	-0-	11559	2	127	9	Y	115	182	1			61
09	12960	X	11655	-0-	-1305	-0-	696	1	10907	2	Y	47					108
							52	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

04	12810	X	11830	-0-	-980	-0-	710	1	11120	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	11976	-0-	-982	-0-	719	1	11257	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11584	-0-	-536	-0-	927	1	10657	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11501	-0-	-930	-0-	690	1	10811	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	10560	-0-	-1871	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10800	-0-	-1020	-0-	864	1	9936	2	N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

04	20790	X	20250	-0-	-540	-0-	55	1	20170	2	N	23					147
							25	9									
05	21359	X	20362	-0-	-997	-0-	174	1	20157	2	N	28					175
							31	9									
06	20700	X	19166	-0-	-1534	-0-	192	1	18921	2	N	48	104	1			119
							53	9									
07	21390	X	19454	-0-	-1936	-0-	523	1	18909	2	N	20					139
							22	9									
08	21390	X	19365	-0-	-2025	-0-	555	1	18784	2	N	24					163
							26	9									
09	20250	X	18408	-0-	-1842	-0-	544	1	17839	2	N	23					186
							25	9									

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5252	2	79	9	N	72	180	1			172
05	5053	X	4784	-0-	-269	-0-	4729	2	55	9	N	50					222
06	4890	X	2651	-0-	-2239	-0-	2616	2	35	9	N	32					254
07	5053	X	2928	-0-	-2125	-0-	2885	2	43	9	N	39	176	1			117
08	5053	X	4098	-0-	-955	-0-	4072	2	26	9	N	24					141
09	4890	X	4767	-0-	-123	-0-	4717	2	50	9	N	45					186

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. WELL #: 2A RRCID -> 177644 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 8050

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - P&A 04/10/14

TERAX ENERGY, INC. 843101
MITCHELL WELL #: 4H RRCID -> 220819 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4103 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TERAX ENERGY, INC. //CONT.// 843101
MITCHELL WELL #: 3H RRCID -> 254379 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4795 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					19
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					19
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					19
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					19
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					19
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	382	-0-	-488	-0-	382	3			N	-0-					56
05	744	N	323	-0-	-421	-0-	323	3			N	-0-					56
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					56
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					56
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					56
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	1923	-0-	-897	-0-	1923	3			N	-0-					78
05	2697	N	2094	-0-	-603	-0-	2094	3			N	-0-					78
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					78
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					78
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					78
*09	2700	N	2160	-0-	-540	-0-	2160	3			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
04	2820	X	2485	-0-	-335	-0-	2485	3			N	-0-					52
05	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	2742	3			N	-0-					52
06	2760	X	2506	-0-	-254	-0-	2506	3			N	-0-					52
07	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	2477	3			N	-0-					52
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					52
*09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	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
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	908	3	6	9	N	5					174
05	899	N	793	-0-	-106	-0-	787	3	6	9	N	5					179
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	3	3	9	N	3					182
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	904	3	3	9	N	3					185
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	3	6	9	N	5					190
*09	900	N	819	-0-	-81	-0-	815	3	4	9	N	4					194

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
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	3	6	9	N	5					76
05	992	N	913	-0-	-79	-0-	907	3	6	9	N	5					81
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	752	3	2	9	N	2					83
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					83
08	899	N	731	-0-	-168	-0-	725	3	6	9	N	5					88
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	804	3	7	9	N	6					94

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	3	1	9	N	1	1	8			48
05	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1745	3	1	9	N	1	1	8			48
06	1800	N	1491	-0-	-309	-0-	1490	3	1	9	N	1	1	8			48
07	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	1476	3	2	9	N	2	2	8			48
08	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	1442	3	2	9	N	2	2	8			48
*09	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	1341	3	2	9	N	2	2	8			48

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
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-					84
05	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	3			N	-0-					84
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					84
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					84
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					84
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6728	-0-	-172	-0-	6678	3	50	9	N	45					240
05	7130	X	6775	-0-	-355	-0-	6749	3	26	9	N	24	194	1			70
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6791	3	22	9	N	20					90
07	6944	X	6932	-0-	-12	-0-	6904	3	28	9	N	25					115
08	6944	X	6932	-0-	-12	-0-	6900	3	32	9	N	29					144
*09	6810	X	6511	-0-	-299	-0-	6475	3	36	9	N	33					177

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
04	3330	X	3034	-0-	-296	-0-	3030	3	4	9	N	4					43
05	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	2981	3	10	9	N	9					52
06	3300	X	2980	-0-	-320	-0-	2968	3	12	9	N	11					63
07	3410	X	3110	-0-	-300	-0-	3100	3	10	9	N	9					72
08	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	3042	3	11	9	N	10					82
*09	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2969	3	9	9	N	8					90

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
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-					94
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	679	3	103	9	N	94					188
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					188
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					188
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					188
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1476	3	1	9	N	1	1	8			83
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	3	1	9	N	1	1	8			83
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	3	1	9	N	1	1	8			83
07	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	3			N	-0-					83
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1536	3	91	9	N	83	118	1			48
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	3	1	9	N	1	1	8			48

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
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					6
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					6
06	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	2142	3			N	-0-					6
07	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1942	3			N	-0-					6
08	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-					6
*09	2130	N	1973	-0-	-157	-0-	1973	3			N	-0-					6

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1321	3	23	9	N	21	1	8			45
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1368	3	53	9	N	48	1	8			92
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1332	3	67	9	N	61	53	1	1	8	99
07	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			N	-0-					99
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			N	-0-					99
*09	1410	N	1224	-0-	-186	-0-	1224	3			N	-0-					99

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
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					192
05	1023	N	540	-0-	-483	-0-	329	3	211	9	N	192					384
06	600	N	255	-0-	-345	-0-	255	3			N	-0-					384
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					384
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					384
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					384

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1256	-0-	-904	-0-	1256	3			N	-0-					227
05	1922	N	387	-0-	-1535	-0-	387	3			N	-0-					227
06	1800	N	841	-0-	-959	-0-	841	3			N	-0-					227
07	1302	N	645	-0-	-657	-0-	644	3	1	9	N	1	1	8			227
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	3	1	9	N	1	1	8			227
*09	840	N	105	-0-	-735	-0-	105	3			N	-0-					227

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
04	0	W	1242	-0-	1242	2598	1242	3			N	-0-					233
05	0	W	1293	-0-	1293	3891	1293	3			N	-0-					233
06	0	W	1298	-0-	1298	5189	1290	3	8	9	N	7	192	1			48
07	1800	N	1354	-0-	-446	4743	1352	3	2	9	N	2					50
08	3100	N	1284	-0-	-1816	2927	1271	3	13	9	N	12					62
*09	3000	N	1219	-0-	-1781	1146	1208	3	11	9	N	10					72

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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					139
05	1023	N	331	-0-	-692	-0-	331	3			N	-0-					139
06	600	N	256	-0-	-344	-0-	256	3			N	-0-					139
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					139
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					139
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	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
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					173
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					173
06	1560	N	544	-0-	-1016	-0-	544	3			N	-0-					173
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					173
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					173
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	3	2	9	N	2	2	8			173

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
04	7800	X	6801	-0-	-999	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	6801	-0-	-1073	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	6663	-0-	-957	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6663	-0-	-1025	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	5872	-0-	-1165	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
*09	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					238
05	1023	N	221	-0-	-802	-0-	221	3			N	-0-					238
06	570	N	170	-0-	-400	-0-	170	3			N	-0-					238
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-	178	1			60
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					60
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1128	3	8	9	N	7					77
05	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	1136	3	8	9	N	7					84
06	1230	N	706	-0-	-524	-0-	698	3	8	9	N	7					91
07	1178	N	739	-0-	-439	-0-	733	3	6	9	N	5					96
08	1147	N	263	-0-	-884	-0-	263	3			N	-0-					96
*09	720	N	4	-0-	-716	-0-	4	3			N	-0-					96

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
04	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	1847	3	11	9	N	10					90
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2213	3	8	9	N	7					97
06	2070	N	1185	-0-	-885	-0-	1179	3	6	9	N	5					102
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2358	3	11	9	N	10					112
08	2232	N	1800	-0-	-432	-0-	1797	3	3	9	N	3					115
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1957	3	4	9	N	4					119

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
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					17
05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					17
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					17
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					17
08	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	3			N	-0-					17
*09	2969	N	2849	-0-	-120	-0-	2849	3			N	-0-					17

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2090	3	17	9	N	15					67
05	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2134	3	11	9	N	10					77
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2202	3	20	9	N	18					95
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					95
08	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	1959	3	6	9	N	5					100
*09	2220	N	2062	-0-	-158	-0-	2056	3	6	9	N	5					105

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
04	1500	N	1043	-0-	-457	-0-	1033	3	10	9	N	9					164
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	3	9	9	N	8					172
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1541	3	9	9	N	8					180
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	3	8	9	N	7					187
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1670	3	9	9	N	8					195
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1828	3	9	9	N	8					203

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
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2328	3	70	9	N	64					89
05	2728	N	2323	-0-	-405	-0-	2304	3	19	9	N	17					106
06	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	2229	3			N	-0-					106
07	2480	N	2254	-0-	-226	-0-	2237	3	17	9	N	15					121
08	2325	N	1981	-0-	-344	-0-	1978	3	3	9	N	3					124
*09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	3	1	9	N	1	1	8			124

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
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2477	3	7	9	N	6	1	8			100
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	3	3	9	N	3	1	8			102
06	2670	N	2529	-0-	-141	-0-	2451	3	78	9	N	71	137	1	1	8	35
07	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	2548	3			N	-0-					35
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					35
*09	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	2446	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1773	-0-	-117	-0-	1773	3			N	-0-					118
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					118
06	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1670	3			N	-0-					118
07	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	1703	3	24	9	N	22					140
08	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	3			N	-0-					140
*09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1702	3	1	9	N	1	1	8			140

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
04	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	1738	3	12	9	N	11	1	8			72
05	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1780	3	1	9	N	1	1	8			72
06	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1566	3	1	9	N	1	1	8			72
07	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1794	3			N	-0-					72
08	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	3			N	-0-					72
*09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	3			N	-0-					72

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
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	3	2	9	N	2	1	8			79
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	3	1	9	N	1	1	8			79
06	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	1879	3	21	9	N	19	1	8			97
07	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1923	3	4	9	N	4	1	8			100
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	3	1	9	N	1	1	8			100
*09	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1861	3			N	-0-					100

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
04	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11073	3	69	9	N	63	31	1	1	8	36
05	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11508	3	31	9	N	28	1	8			63
06	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11367	3	14	9	N	13	1	8			75
07	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12870	3	9	9	N	8					83
08	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11328	3	13	9	N	12					95
*09	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11359	3	7	9	N	6					101

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
04	8400	X	7208	-0-	-1192	-0-	7184	3	24	9	N	22					40
05	8649	X	7549	-0-	-1100	-0-	7510	3	39	9	N	35					75
06	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8595	3	13	9	N	12					87
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9185	3	9	9	N	8					95
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7808	3	23	9	N	21					116
*09	8400	X	7970	-0-	-430	-0-	7962	3	8	9	N	7					123

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
04	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13555	3	48	9	N	44	134	1	1	8	16
05	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14102	3	20	9	N	18	1	8			33
06	9750	X	9202	-0-	-548	-0-	9194	3	8	9	N	7	1	8			39
07	10075	X	8297	-0-	-1778	-0-	8297	3			N	-0-					39
08	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	3			N	-0-					39
*09	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	3			N	-0-					39

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
04	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	1857	3	12	9	N	11					84
05	2077	N	1456	-0-	-621	-0-	1456	3			N	-0-					84
06	2160	N	1277	-0-	-883	-0-	1277	3			N	-0-					84
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2137	3	8	9	N	7					91
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2632	3	3	9	N	3	69	1			25
*09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2632	3	3	9	N	3	69	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1852	-0-	-158	-0-	1843	3	9	9	N	8	1	8			87
05	2108	N	1446	-0-	-662	-0-	1443	3	3	9	N	3	1	8			89
06	3000	N	3270	-0-	270	270	3269	3	1	9	N	1	1	8			89
07	3100	N	3740	-0-	640	910	3733	3	7	9	N	6					95
08	3100	N	3034	-0-	-66	844	3032	3	2	9	N	2					97
*09	3878	X	3034	-0-	-844	-0-	3032	3	2	9	N	2					97

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
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6791	3	14	9	N	13	2	8			145
05	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7617	3	21	9	N	19	2	8			162
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6856	3	29	9	N	26	177	1	2	8	9
07	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6600	3	19	9	N	17	1	8			25
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6824	3	7	9	N	6	1	8			30
*09	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6389	3	7	9	N	6	1	8			35

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
04	3917	X	2045	-0-	-1872	-0-	2012	3	33	9	N	30					151
05	3038	X	2012	-0-	-1026	-0-	2012	3			N	-0-					151
06	2940	X	1810	-0-	-1130	-0-	1777	3	33	9	N	30					181
07	3038	X	1800	-0-	-1238	-0-	1777	3	23	9	N	21					202
*08	2635	X	1897	-0-	-738	-0-	1884	3	13	9	N	12					214
*09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-	184	1			30

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
04	8250	X	7567	-0-	-683	-0-	7561	3	6	9	N	5	5	8			52
05	8339	X	6844	-0-	-1495	-0-	6838	3	6	9	N	5	5	8			52
06	7830	X	3990	-0-	-3840	-0-	3984	3	6	9	N	5	5	8			52
07	7812	X	5674	-0-	-2138	-0-	5670	3	4	9	N	4	4	8			52
08	7812	X	6119	-0-	-1693	-0-	6115	3	4	9	N	4	4	8			52
09	7560	X	6119	-0-	-1441	-0-	6115	3	4	9	N	4	4	8			52

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
04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11430	3	94	9	N	85	164	1			44
05	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11689	3	34	9	N	31					75
06	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12319	3	17	9	N	15					90
07	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12220	3	15	9	N	14					104
08	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11724	3	13	9	N	12					116
*09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11470	3	23	9	N	21					137

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
04	24300	X	24191	-0-	-109	-0-	23909	3	282	9	N	256	360	1	4	8	73
05	25110	X	21832	-0-	-3278	-0-	21543	3	289	9	N	263	189	1	4	8	143
06	24300	X	21467	-0-	-2833	-0-	21180	3	287	9	N	261	193	1	4	8	207
07	24986	X	20767	-0-	-4219	-0-	20534	3	233	9	N	212	192	1	2	8	225
08	24986	X	20443	-0-	-4543	-0-	20260	3	183	9	N	166	195	1	2	8	194
*09	24180	X	18650	-0-	-5530	-0-	18496	3	154	9	N	140	185	1	4	8	145

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
04	22470	X	19834	-0-	-2636	-0-	19639	3	195	9	N	177	178	1	4	8	161
05	23219	X	19687	-0-	-3532	-0-	19433	3	254	9	N	231	194	1	4	8	194
06	21240	X	19714	-0-	-1526	-0-	19466	3	248	9	N	225	192	1	4	8	223
07	20987	X	19975	-0-	-1012	-0-	19690	3	285	9	N	259	381	1			101
08	20491	X	18895	-0-	-1596	-0-	18693	3	202	9	N	184	187	1			98
*09	19830	X	18045	-0-	-1785	-0-	17876	3	169	9	N	154	197	1	2	8	53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
04	17310	X	14503	-0-	-2807	-0-	14446	3	57	9	N	52					101
05	16492	X	14497	-0-	-1995	-0-	14441	3	56	9	N	51					152
06	16410	X	15543	-0-	-867	-0-	15484	3	59	9	N	54	179	1			27
07	16957	X	14981	-0-	-1976	-0-	14911	3	70	9	N	64	1	8			90
08	16957	X	15192	-0-	-1765	-0-	15045	3	147	9	N	134	189	1	1	8	34
*09	15540	X	13298	-0-	-2242	-0-	13262	3	36	9	N	33	1	8			66

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

04	12210	X	10076	-0-	-2134	-0-	9995	3	81	9	N	74	193	1			15
05	12431	X	9789	-0-	-2642	-0-	9752	3	37	9	N	34					49
06	11640	X	9189	-0-	-2451	-0-	9172	3	17	9	N	15					64
07	12028	X	8845	-0-	-3183	-0-	8833	3	12	9	N	11					75
08	11098	X	9474	-0-	-1624	-0-	9452	3	22	9	N	20					95
*09	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10332	3	22	9	N	20					115

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

04	28950	X	24219	-0-	-4731	-0-	23726	3	493	9	N	448	392	1	6	8	197
05	27063	X	24163	-0-	-2900	-0-	23716	3	447	9	N	406	387	1	6	8	210
06	26190	X	24149	-0-	-2041	-0-	23729	3	420	9	N	382	387	1	6	8	199
07	26319	X	24417	-0-	-1902	-0-	24019	3	398	9	N	362	386	1	3	8	172
08	25017	X	23514	-0-	-1503	-0-	23145	3	369	9	N	335	384	1	3	8	120
*09	24210	X	21932	-0-	-2278	-0-	21593	3	339	9	N	308	192	1	2	8	234

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

04	20160	X	18618	-0-	-1542	-0-	18409	3	209	9	N	190	196	1	18	8	166
05	21080	X	18850	-0-	-2230	-0-	18646	3	204	9	N	185	188	1	18	8	145
06	20400	X	16710	-0-	-3690	-0-	16580	3	130	9	N	118	18	8			245
07	20708	X	15721	-0-	-4987	-0-	15629	3	92	9	N	84	184	1	7	8	138
08	19251	X	15157	-0-	-4094	-0-	15073	3	84	9	N	76	7	8			207
*09	18630	X	15534	-0-	-3096	-0-	15516	3	18	9	N	16	12	8			211

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

04	28800	X	20702	-0-	-8098	-0-	19902	3	800	9	N	727	770	1	5	8	172
05	27032	X	20607	-0-	-6425	-0-	19893	3	714	9	N	649	774	1	5	8	42
06	24930	X	19520	-0-	-5410	-0-	18763	3	757	9	N	688	555	1	5	8	170
07	23901	X	19722	-0-	-4179	-0-	19038	3	684	9	N	622	579	1	3	8	210
08	22661	X	19162	-0-	-3499	-0-	18512	3	650	9	N	591	571	1	3	8	227
*09	20700	X	17318	-0-	-3382	-0-	16727	3	591	9	N	537	567	1	2	8	195

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 273504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8480 - 12175

09	0		23822	-0-	23822	23822	22719	3	1103	9	N	1003	1143	1	7	8	108

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

04	24120	X	23842	-0-	-278	-0-	23765	3	77	9	N	70	34	1			141
05	24924	X	22384	-0-	-2540	-0-	22364	3	20	9	N	18					159
06	24120	X	21208	-0-	-2912	-0-	21160	3	48	9	N	44	174	1			29
07	24924	X	19272	-0-	-5652	-0-	19251	3	21	9	N	19	4	8			44
08	24924	X	19668	-0-	-5256	-0-	19626	3	42	9	N	38	4	8			78
09	24120	X	19668	-0-	-4452	-0-	19626	3	42	9	N	38	4	8			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20324	3	74	9	N	67					72
05	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	18740	3	89	9	N	81					153
06	18030	X	15828	-0-	-2202	-0-	15756	3	72	9	N	65	174	1			44
07	18631	X	17646	-0-	-985	-0-	17606	3	40	9	N	36	1	8			79
08	18631	X	15885	-0-	-2746	-0-	15799	3	86	9	N	78	1	8			156
09	18030	X	15885	-0-	-2145	-0-	15799	3	86	9	N	78	1	8			156

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	46	-0-	-284	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ENERGY, INC. 860845
MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 209554 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5802 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	37	-0-	-273	-0-	11	1	26	2	N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	309	1	280	2	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	390	1	236	2	N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	345	1	238	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	634	-0-	-482	-0-	183	1	451	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	651	-0-	-465	-0-	214	1	437	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
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
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	155	1	141	2	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	272	1	164	2	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	194	1	134	2	N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
HOLUB C-5 WELL #: 1 RRCID -> 223738 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4174 - 4184

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRANS-TEXAS ENERGY GROUP LLC 864413
GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

04	5250	X	3175	-0-	-2075	-0-	3154	2	21	9	N	19					113
05	5425	X	4099	-0-	-1326	-0-	4081	2	18	9	N	16					129
06	5250	X	3656	-0-	-1594	-0-	3642	2	14	9	N	13					142
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5192	2	9	9	N	8					150
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4251	2	9	9	N	8					158
*09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4251	2	14	9	N	13					171

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		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

04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					27
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					27
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					27
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					27
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					27
09	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

04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	551	-0-	-2449	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	14728	X	2647	-0-	-12081	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
*07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2511	-0-	-372	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	TRIAD-COOPER				WELL #: 2H	RRCID -> 253325	COMPL. DATE 06/15/2008					TOTAL DEPTH 8955	PERF. 6165 - 8735				
04	241	N	174	-0-	-67	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	1393	-0-	-1707	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1504	-0-	-1596	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					45
05	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	2			N	-0-					45
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					45
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					45
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					45
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					45
	BECKMAN				WELL #: 2	RRCID -> 194288	COMPL. DATE 08/01/2003					TOTAL DEPTH 8959	PERF. 7910 - 8712				
04	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-	62	1			43
05	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	2			N	-0-					43
06	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	1644	2			N	-0-					43
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					43
08	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	2			N	-0-					43
*09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					43
	BECKMAN				WELL #: 1	RRCID -> 197236	COMPL. DATE 09/29/2003					TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7892 - 8726				
04	1470	N	1161	-0-	-309	-0-	1161	2			N	-0-	106	1			41
05	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1195	2			N	-0-					41
06	1200	N	973	-0-	-227	-0-	973	2			N	-0-					41
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					41
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					41
*09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

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
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-	58	1			46
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					46
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					46
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					46
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					46
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					46

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1302	-0-	-228	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
*09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2237	-0-	-373	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3117	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2808	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

COUCH-MOHON WELL #: 1H RRCID -> 206873 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9740 - 10655

04	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2211	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2130	N	1101	-0-	-1029	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

04	2910	X	2884	-0-	-26	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2598	-0-	-409	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2619	-0-	-388	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2513	-0-	-494	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2321	-0-	-559	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
*08	4309	X	3509	-0-	-800	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
*09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
VALWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 214084 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 5560 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

04	1800	N	1418	-0-	-382	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1413	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 230538 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9290 - 10790

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

04	3960	X	3147	-0-	-813	-0-	3144	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4185	X	3080	-0-	-1105	-0-	3078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4050	X	3143	-0-	-907	-0-	35	1	3105	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4185	X	3561	-0-	-624	-0-	141	1	3418	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3737	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

04	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	3548	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3745	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3600	X	3576	-0-	-24	-0-	3573	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3671	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3751	X	3462	-0-	-289	-0-	3461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3630	X	3366	-0-	-264	-0-	3364	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

04	4230	X	3252	-0-	-978	-0-	523	1	2729	2	N	-0-					55
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	525	1	4683	2	N	-0-					55
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	525	1	4316	2	N	-0-					55
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	526	1	4407	2	N	-0-					55
08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	525	1	5089	2	N	-0-					55
09	4230	X	3445	-0-	-785	-0-	519	1	2926	2	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	425	1	3997	2	N	-0-					7
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	515	1	3979	2	N	-0-					7
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	573	1	3867	2	N	-0-					7
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	635	1	4107	2	N	-0-					7
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	575	1	3844	2	N	-0-					7
*09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	593	1	3961	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

04	4200	X	3879	-0-	-321	-0-	415	1	3464	2	N	-0-					5
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	510	1	3648	2	N	-0-					5
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	568	1	3546	2	N	-0-					5
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	630	1	3791	2	N	-0-					5
08	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	570	1	3524	2	N	-0-					5
09	4110	X	3935	-0-	-175	-0-	583	1	3352	2	N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

04	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	161	1	7993	2	N	-0-					27
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	141	1	8621	2	N	-0-					27
06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	140	1	8379	2	N	-0-					27
07	8680	X	8673	-0-	-7	-0-	143	1	8530	2	N	-0-					27
08	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	154	1	9291	2	N	-0-					27
*09	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	161	1	9141	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	506	1	3730	2	N	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	515	1	3979	2	N	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	568	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2778	-0-	-849	-0-	567	1	2211	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	517	1	2563	2	N	-0-					-0-
*09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	617	1	4266	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

04	12720	X	7610	-0-	-5110	-0-	150	1	7460	2	N	-0-					3
05	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	212	1	12932	2	N	-0-					3
06	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	216	1	12891	2	N	-0-					3
07	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	218	1	12953	2	N	-0-					3
08	13144	X	13028	-0-	-116	-0-	213	1	12815	2	N	-0-					3
09	12720	X	9922	-0-	-2798	-0-	172	1	9750	2	N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

04	9420	X	9321	-0-	-99	-0-	557	1	8764	2	N	-0-					-0-
05	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	558	1	9180	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8766	-0-	-654	-0-	559	1	8207	2	N	-0-					-0-
07	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	556	1	9512	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	9553	-0-	-181	-0-	557	1	8996	2	N	-0-					-0-
*09	9420	X	9156	-0-	-264	-0-	516	1	8640	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

04	6660	X	5572	-0-	-1088	-0-	69	1	5503	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5787	-0-	-754	-0-	75	1	5712	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5295	-0-	-615	-0-	72	1	5223	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5830	-0-	-277	-0-	83	1	5747	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5752	-0-	-200	-0-	80	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5255	-0-	-355	-0-	71	1	5184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	1633	1	3057	2	N	-0-					-0-
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	1751	1	3468	2	N	-0-					-0-
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	1641	1	3357	2	N	-0-					-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	1641	1	3171	2	N	-0-					-0-
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1691	1	2934	2	N	-0-					-0-
*09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	1690	1	2880	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	1633	1	3057	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3772	-0-	-1002	-0-	1732	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3486	-0-	-1254	-0-	1621	1	1865	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3002	-0-	-1896	-0-	1615	1	1387	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3633	-0-	-1265	-0-	1677	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4179	-0-	-501	-0-	1684	1	2495	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNITED OPERATING, LLC 877448
LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

04	3690 X	3197	-0-	-493	-0-	597 8	1 9	2592	3	Y	7	17	1			20
05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	605 13	1 9	2968	3	Y	12					32
06	3570 X	3321	-0-	-249	-0-	527 8	1 9	2786	3	Y	7					39
07	3689 X	3359	-0-	-330	-0-	506 12	1 9	2841	3	Y	11	28	1			22
08	3689 X	3289	-0-	-400	-0-	471 2	1 9	2816	3	Y	2					24
09	3480 X	3133	-0-	-347	-0-	475 13	1 9	2645	3	Y	12	22	1			14

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
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	39	55	1			3
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					3
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					3

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	260	1	1131	3	Y	-0-					20
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	235	1	1151	3	Y	-0-					20
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	193	1	1021	3	Y	-0-					20
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	189	1	1069	3	Y	-0-					20
08	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	182	1	1088	3	Y	-0-					20
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	196	1	1088	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

04	750	N	723	-0-	-27	-0-	135	1	585	3	Y	3					5
							3	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	131	1	641	3	Y	-0-					5
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	118	1	624	3	Y	-0-					5
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	114	1	649	3	Y	-0-					5
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	110	1	659	3	Y	-0-					5
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	114	1	634	3	Y	-0-					5

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	248	1	1075	3	Y	5					12
							6	9									
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	232	1	1139	3	Y	1					13
							1	9									
06	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	199	1	1052	3	Y	1					14
							1	9									
07	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	186	1	1057	3	Y	4					18
							4	9									
08	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	177	1	1056	3	Y	-0-					18
09	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	176	1	978	3	Y	2					20
							2	9									

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

04	810	N	764	-0-	-46	-0-	143	1	621	3	Y	-0-					14
05	806	N	250	-0-	-556	-0-	42	1	208	3	Y	-0-					14
06	810	N	17	-0-	-793	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					14
07	775	N	37	-0-	-738	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					14
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	110	1	659	3	Y	-0-					14
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	134	1	746	3	Y	2	10	1			6
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	186	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	199	1	321	3	Y	19					19
							21	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	228	1	396	3	Y	13					32
							14	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	226	1	343	3	Y	-0-					32
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	171	1	320	3	Y	-0-					32
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	279	1	464	3	Y	-0-	17	1			15

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					59
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	99	1	151	3	Y	-0-					59
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	49	1	63	3	Y	-0-					59
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	Y	-0-					59
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	83	1	121	3	Y	-0-					59
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	110	1	173	3	Y	-0-					59

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
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					5
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	66	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	129	1	581	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	Y	-0-					-0-

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
04	3000	N	4044	-0-	1044	3877	746	1	3241	3	Y	52	61	1			27
							57	9									
05	7634	X	3757	-0-	-3877	-0-	632	1	3100	3	Y	23					50
							25	9									
06	4410	X	3543	-0-	-867	-0-	559	1	2966	3	Y	16					66
							18	9									
07	4557	X	3159	-0-	-1398	-0-	472	1	2676	3	Y	10	68	1			8
							11	9									
08	4278	X	2956	-0-	-1322	-0-	421	1	2522	3	Y	12					20
							13	9									
09	4050	X	3174	-0-	-876	-0-	481	1	2676	3	Y	15					35
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	68	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	68	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	47	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	289	-0-	-83	-0-	67	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	38	-0-	-334	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	56	1	242	3	Y	-0-					17
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	68	1	333	3	Y	-0-					17
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	78	1	413	3	Y	-0-					17
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	94	1	531	3	Y	-0-					17
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	70	1	416	3	Y	-0-					17
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	139	1	773	3	Y	3					20
							3	9									

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
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	72	1	298	3	Y	4					16
							4	9									
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	60	1	273	3	Y	4					20
							4	9									
06	390	N	254	-0-	-136	-0-	44	1	210	3	Y	-0-					20
07	372	N	290	-0-	-82	-0-	67	1	222	3	Y	1					21
							1	9									
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	28	1	245	3	Y	3					24
							3	9									
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					24

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
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	368	1	2062	3	Y	-0-					49
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	358	1	2152	3	Y	-0-					49
06	2400	N	2275	-0-	-125	-0-	340	1	1935	3	Y	-0-					49
07	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	302	1	1955	3	Y	-0-					49
08	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	294	1	1917	3	Y	-0-					49
09	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	320	1	1849	3	Y	-0-					49

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
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	362	1	2024	3	Y	-0-					23
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	74	1	442	3	Y	-0-					23
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					23
*07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	252	1	1632	3	Y	-0-					23
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	265	1	1726	3	Y	-0-					23
*09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	240	1	1389	3	Y	-0-					23

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
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	105	1	303	3	Y	-0-					43
05	372	N	33	-0-	-339	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					43
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					43
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					43
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					20
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					20
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					20
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	77	1	273	3	Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					30
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	147	1	466	3	Y	2	24	1			8
							2	9									

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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	63	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	94	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	281	-0-	-109	-0-	53	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	268	-0-	-104	-0-	59	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	72	1	323	3	Y	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	84	1	265	3	Y	-0-					-0-

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
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	274	1	1360	3	Y	5					82
							6	9									
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	344	1	1114	3	Y	17					99
							19	9									
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	265	1	1130	3	Y	5	90	1			14
							6	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	319	1	1131	3	Y	4					18
							4	9									
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	334	1	1501	3	Y	8					26
							9	9									
*09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	388	1	1231	3	Y	11	23	1			14
							12	9									

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
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	111	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	147	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	138	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	176	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	128	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	138	1	438	3	Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	103	1	367	3	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	59	1	263	3	Y	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	138	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
04	2306	N	477	-0-	-1829	-0-	80	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	117	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	348	-0-	-432	-0-	66	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	467	-0-	-339	-0-	103	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	806	X	398	-0-	-408	-0-	72	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	480	X	471	-0-	-9	-0-	113	1	358	3	Y	-0-					-0-

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
04	2460	N	2149	-0-	-311	-0-	361	1	1788	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	487	1	1575	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	1724	-0-	-736	-0-	328	1	1396	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		62	-0-	62	62	11	1	51	3	Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					50

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	97	1	280	3	Y	-0-					43
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	92	1	279	3	Y	-0-					43
06	360	N	181	-0-	-179	-0-	27	1	154	3	Y	-0-					43
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	72	1	254	3	Y	-0-					43
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	87	1	342	3	Y	15	15	1			43
							17	9									
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					43

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					55
05	434	N	135	-0-	-299	-0-	32	1	103	3	Y	-0-	28	1			27
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					27
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	46	1	164	3	Y	-0-					27
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	56	1	252	3	Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	29	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	285	1	1283	3	Y	-0-					-0-
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	354	1	1123	3	Y	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					281
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					281
07	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	3			Y	-0-					281
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					281
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					281

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	985	3	4	9	N	4					300
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	534	3	11	9	N	10					310
06	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	3			N	-0-					310
07	1023	N	389	-0-	-634	-0-	389	3			N	-0-					310
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					310
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					310

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	3	4	9	N	4					33
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					33
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					33
07	744	N	447	-0-	-297	-0-	447	3			N	-0-					33
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					33
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					33

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

04	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					206
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					206
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	891	3	8	9	N	7					213
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					213
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	3	6	9	N	5	170	1			48
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	906	3	18	9	N	16					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					19
05	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					19
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					19
07	651	N	95	-0-	-556	-0-	95	3			N	-0-					19
08	589	N	287	-0-	-302	-0-	283	3	4	9	N	4					23
09	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	3			N	-0-					23

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
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	3	3	9	N	3					261
05	744	N	678	-0-	-66	-0-	676	3	2	9	N	2					263
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	N	3					266
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					266
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	631	3	7	9	N	6					272
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	645	3	3	9	N	3					275

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	314	-0-	-136	-0-	312	3	2	9	N	2					285
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					285
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	3	6	9	N	5					290
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	411	3	13	9	N	12					302
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					302
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	408	3	4	9	N	4					306

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	1391	3			Y	-0-	32	1			-0-
05	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					240
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	3	11	9	N	10					107
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	863	3	30	9	N	27					134
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	939	3	10	9	N	9					143
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	892	3	21	9	N	19					162
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	953	3	20	9	N	18	180	1			-0-
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	874	3	20	9	N	18					18

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					315
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					315
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					315
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					315
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					315
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					315

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2082	3	3	9	N	3	103	1			239
05	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2114	3	2	9	N	2					241
06	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	2491	3	2	9	N	2					243
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					243
08	2108	N	1678	-0-	-430	-0-	1675	3	3	9	N	3					246
09	2490	N	1946	-0-	-544	-0-	1946	3			N	-0-					246

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

04	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3			N	-0-					15
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					15
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					15
07	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	3			N	-0-					15
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					15
09	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	3			N	-0-					15

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

04	570	N	319	-0-	-251	-0-	297	3	22	9	N	20					262
05	589	N	457	-0-	-132	-0-	446	3	11	9	N	10					272
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	526	3	31	9	N	28					300
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	467	3	14	9	N	13					313
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	476	3	15	9	N	14					327
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	417	3	18	9	N	16					343

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	434	N	145	-0-	-289	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

04	330	N	178	-0-	-152	-0-	178	3			N	-0-					5
05	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			N	-0-					5
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					5
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					5
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					5
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	660	N	435	-0-	-225	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	3	2	9	N	2					495
05	744	N	449	-0-	-295	-0-	449	3			N	-0-					495
06	570	N	346	-0-	-224	-0-	346	3			N	-0-					495
07	620	N	331	-0-	-289	-0-	331	3			N	-0-					495
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	N	3					498
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					498

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					11
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					11
06	1260	N	746	-0-	-514	-0-	746	3			N	-0-					11
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					11
08	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	3			N	-0-					11
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					73
*09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2931	3	18	9	N	16					89

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	450	N	393	-0-	-57	-0-	390	3	3	9	N	3					353
05	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	3			N	-0-					353
06	540	N	185	-0-	-355	-0-	185	3			N	-0-					353
07	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	3			N	-0-					353
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	282	3	3	9	N	3					356
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					356

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1787	3	50	9	N	45					344
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1750	3	22	9	N	20					364
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1700	3	24	9	N	22					386
07	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1735	3	20	9	N	18					404
08	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1447	3	9	9	N	8					412
09	1710	N	1301	-0-	-409	-0-	1289	3	12	9	N	11					423

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
04	1440	N	1175	-0-	-265	-0-	1167	3	8	9	Y	7					301
05	1488	N	924	-0-	-564	-0-	924	3			Y	-0-					301
06	1350	N	544	-0-	-806	-0-	542	3	2	9	Y	2					303
07	1209	N	641	-0-	-568	-0-	641	3			Y	-0-					303
08	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			Y	-0-					303
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					303

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
04	2130	N	1438	-0-	-692	-0-	1438	3			Y	-0-					272
05	1798	N	964	-0-	-834	-0-	964	3			Y	-0-					272
06	1590	N	529	-0-	-1061	-0-	529	3			Y	-0-					272
07	1488	N	850	-0-	-638	-0-	850	3			Y	-0-					272
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			Y	-0-					272
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	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
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					213
05	1147	N	898	-0-	-249	-0-	898	3			Y	-0-					213
06	1380	N	622	-0-	-758	-0-	622	3			Y	-0-					213
07	1333	N	650	-0-	-683	-0-	650	3			Y	-0-					213
08	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	3			Y	-0-					213
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	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
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					210
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					210
06	1740	X	1506	-0-	-234	-0-	1506	3			Y	-0-					210
07	2232	X	1740	-0-	-492	-0-	1740	3			Y	-0-					210
08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					210
*09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	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
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					15
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					15
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					15
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					15
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					15
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					15

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
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1100	3	7	9	Y	6					319
05	3100	N	3144	-0-	44	44	3125	3	19	9	Y	17					336
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	8					344
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1499	3	17	9	Y	15					359
08	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1433	3	9	9	Y	8					367
*09	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1407	3	11	9	Y	10					377

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					487
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					487
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	3			N	-0-					487
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					487
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					487
09	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					487

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					82
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					177
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					177
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					177
08	682	N	146	-0-	-536	-0-	146	3			N	-0-					177
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
07	14B2 EXT		69	-0-	69	69	69	3			N	-0-					226
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					226
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-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
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1073	3	8	9	N	7					92
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					92
06	1080	N	915	-0-	-165	-0-	915	3			N	-0-					92
07	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1015	3	2	9	N	2					94
08	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			N	-0-					94
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					94

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
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	465	3	9	9	N	8					382
05	651	N	421	-0-	-230	-0-	400	3	21	9	N	19					401
06	510	N	222	-0-	-288	-0-	220	3	2	9	N	2					403
07	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	3			N	-0-					403
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					403
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	N	9					523
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	3	8	9	N	7					530
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	3	6	9	N	5					535
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1212	3	10	9	N	9					544
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					544
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-					544

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	135	3	1	9	N	1					153
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					153
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					153
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					153
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					155
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					155

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
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					759
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					759
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					759
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					759
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	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
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	215	3	1	9	N	1					341
05	465	N	190	-0-	-275	-0-	190	3			N	-0-					341
06	300	N	116	-0-	-184	-0-	115	3	1	9	N	1					342
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					342
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					342
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
04	1020	N	991	-0-	-29	-0-	974	3	17	9	N	15					222
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	787	3	7	9	N	6					228
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	828	3	7	9	N	6					234
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	925	3	12	9	N	11					245
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	972	3	8	9	N	7	142	1			110
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	904	3	13	9	N	12					122

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
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					832
05	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					832
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			N	-0-					832
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	3	2	9	N	2					834
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					834
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	3	3	9	N	3					837

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
04	810	N	542	-0-	-268	-0-	535	3	7	9	N	6					433
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	585	3	7	9	N	6					439
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	3	6	9	N	5					444
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					444
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	731	3	17	9	N	15	41	1			418
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	727	3	2	9	N	2					420

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					639
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	449	3	17	9	N	15					160
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	110	1			50
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					50
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					50

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	3			N	-0-					674
05	899	N	706	-0-	-193	-0-	700	3	6	9	N	5					679
06	690	N	551	-0-	-139	-0-	545	3	6	9	N	5					684
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	710	3	4	9	N	4					688
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	900	3	33	9	N	30					718
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	854	3	9	9	N	8	70	1			656

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2066	-0-	-544	-0-	2057	3	9	9	N	8					256
05	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	2149	3	12	9	N	11					267
06	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	2086	3	4	9	N	4					271
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					271
08	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2130	3	28	9	N	25					296
09	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	2076	3	12	9	N	11	111	1			196

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	254	-0-	-1876	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	434	X	125	-0-	-309	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	90	-0-	-2040	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	93	-0-	-2108	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	93	-0-	-2108	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	720	-0-	-120	-0-	714	3	6	9	N	5					538
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	3			N	-0-					538
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					538
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	847	3	4	9	N	4					542
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	N	3					545
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3			N	-0-					545

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	619	3	9	9	N	8					119
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	3	1	9	N	1					120
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	604	3	6	9	N	5					125
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	3	2	9	N	2					127
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	761	3	7	9	N	6					133
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3					136

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	1781	-0-	-829	-0-	1767	3	14	9	N	13					39
05	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1611	3			N	-0-					39
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2695	3	9	9	N	8					47
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2425	3	4	9	N	4					51
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2451	3	17	9	N	15					66
09	2610	N	2320	-0-	-290	-0-	2316	3	4	9	N	4					70

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

04	600	N	208	-0-	-392	-0-	208	3			N	-0-					3
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					3
06	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	3			N	-0-					3
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					3
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					3

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					57

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

04	3000	N	1299	-0-	-1701	1416	1299	3			Y	-0-					624
05	2384	N	968	-0-	-1416	-0-	968	3			Y	-0-					624
06	1830	X	1004	-0-	-826	-0-	980	3	24	9	Y	22					646
07	1891	X	1035	-0-	-856	-0-	1015	3	20	9	Y	18					664
08	1891	X	1043	-0-	-848	-0-	1032	3	11	9	Y	10					674
09	1290	X	861	-0-	-429	-0-	861	3			Y	-0-					674

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
04	3000	N	1593	-0-	-1407	2991	1560	3	33	9	Y	30	135	1			149
05	3100	N	1037	-0-	-2063	928	1026	3	11	9	Y	10					159
06	1864	N	936	-0-	-928	-0-	936	3			Y	-0-					159
07	1643	N	1010	-0-	-633	-0-	1010	3			Y	-0-					159
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					159
09	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	3			Y	-0-					159

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

04	3000	N	1101	-0-	-1899	26	1101	3			Y	-0-					201
05	1395	N	856	-0-	-539	-0-	856	3			Y	-0-					201
06	1560	X	860	-0-	-700	-0-	860	3			Y	-0-					201
07	1612	X	865	-0-	-747	-0-	865	3			Y	-0-					201
08	1612	X	787	-0-	-825	-0-	787	3			Y	-0-					201
09	1110	X	755	-0-	-355	-0-	755	3			Y	-0-					201

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	1894	-0-	1894	1894	1853	3	41	9	N	37					37
08	4080	X	2186	-0-	-1894	-0-	2186	3			N	-0-					37
*09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1731	3	37	9	N	34					71

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-	125	1			83
05	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	1351	3			N	-0-					83
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					83
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					83
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					83
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-					83

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 401H RRCID -> 205712 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8460 - 11558

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					33
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					33
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1054	3	8	9	N	7					40
07	1085	N	813	-0-	-272	-0-	813	3			N	-0-					40
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-					40
09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3			N	-0-					40

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1088	3	34	9	N	31	100	1			366
05	1736	N	1387	-0-	-349	-0-	1383	3	4	9	N	4					370
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	3	8	9	N	7					377
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	3	4	9	N	4					381
08	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1207	3	17	9	N	15					396
*09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					396

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1019	3	25	9	N	23					196
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	3	2	9	N	2					198
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	691	3	6	9	N	5					203
07	1085	N	775	-0-	-310	-0-	773	3	2	9	N	2					205
08	868	N	741	-0-	-127	-0-	738	3	3	9	N	3					208
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					208

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
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					46
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					46
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1223	3	39	9	N	35					81
07	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					81
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					81
09	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					81

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
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					238
05	837	N	104	-0-	-733	-0-	104	3			N	-0-					238
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					238
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					238
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					238
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-					256
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					256
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					256
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					256
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					256
09	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	3			N	-0-					256

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
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					51
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					51
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					51
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			Y	-0-					51
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			Y	-0-					51
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
04	630	N	438	-0-	-192	-0-	319	3	119	9	N	108	108	1			8
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					8
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					8
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4989	3	74	9	N	67					489
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	58	1			431
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					431
07	2759	X	480	-0-	-2279	-0-	480	3			N	-0-					431
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					431
09	2670	X	1878	-0-	-792	-0-	1856	3	22	9	N	20					451

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*09	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					60

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					140
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					140
06	3900	X	3214	-0-	-686	-0-	3214	3			N	-0-					140
07	4030	X	2972	-0-	-1058	-0-	2972	3			N	-0-					140
08	4030	X	2781	-0-	-1249	-0-	2781	3			N	-0-					140
09	3900	X	2585	-0-	-1315	-0-	2585	3			N	-0-					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					77
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			Y	-0-					77
06	T. A.		6088	-0-	6088	6088	6088	3			Y	-0-					77
07	T. A.		4567	-0-	4567	10655	4567	3			Y	-0-					77
08	T. A.		5020	-0-	5020	15675	5020	3			Y	-0-					77
09	T. A.		4440	-0-	4440	20115	4440	3			Y	-0-					77

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2837	3	45	9	N	41					122
05	3100	N	3137	-0-	37	37	3101	3	36	9	N	33					155
06	3000	N	3447	-0-	447	484	3421	3	26	9	N	24					179
07	3100	N	3222	-0-	122	606	3181	3	41	9	N	37	161	1			55
08	3614	X	3008	-0-	-606	-0-	2995	3	13	9	N	12					67
*09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2667	3	20	9	N	18					85

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*09	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	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
04	3870	X	3672	-0-	-198	-0-	3655	3	17	9	N	15					436
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3552	3	2	9	N	2					438
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3335	3	2	9	N	2					440
07	3782	X	3367	-0-	-415	-0-	3365	3	2	9	N	2					442
08	3782	X	3408	-0-	-374	-0-	3408	3			N	-0-					442
09	3660	X	2842	-0-	-818	-0-	2842	3			N	-0-					442

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
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3906	3	63	9	N	57					498
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3580	3	63	9	N	57	164	1			391
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3596	3	57	9	N	52					443
07	4092	X	3768	-0-	-324	-0-	3703	3	65	9	N	59	161	1			341
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4193	3	45	9	N	41					382
09	3960	X	3721	-0-	-239	-0-	3681	3	40	9	N	36					418

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
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			Y	-0-					72
05	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	3			Y	-0-					72
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2					74
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					74
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					74
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	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
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5196	3	87	9	N	79	190	1			405
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5063	3	99	9	N	90					495
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5157	3	78	9	N	71					566
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4167	3	62	9	N	56	188	1			434
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4167	3	45	9	N	41					475
*09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3080	3	19	9	N	17					492

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6686	3	32	9	N	29					530
05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6815	3	3	9	N	3					533
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7547	3	6	9	N	5					538
07	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7521	3	2	9	N	2					540
08	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	3			N	-0-					540
*09	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7334	3	15	9	N	14					554

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 204SL RRCID -> 214381 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7900 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4367	3	28	9	N	25					785
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4141	3	19	9	N	17					802
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4846	3	19	9	N	17					819
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4792	3	14	9	N	13					832
*08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5149	3	29	9	Y	26					858
*09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4560	3	11	9	Y	10	161	1			707

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	3	4	9	N	4	18	1			40
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1934	3	7	9	N	6					46
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2361	3	7	9	N	6					52
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2253	3	7	9	N	6					58
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2031	3	2	9	N	2					60
*09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2047	3	4	9	N	4					64

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	617	3	33	9	N	30					198
05	713	N	252	-0-	-461	-0-	238	3	14	9	N	13					211
06	690	N	416	-0-	-274	-0-	398	3	18	9	N	16	177	1			50
07	682	N	320	-0-	-362	-0-	295	3	25	9	N	23					73
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	685	3	15	9	Y	14					14
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	673	3	9	9	Y	8					22

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					46
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					46
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	0	N	-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
04	2790	X	2087	-0-	-703	-0-	2077	3	10	9	N	9					232
05	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	2445	3	24	9	N	22					254
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4653	3	32	9	N	29					283
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3123	3	6	9	N	5	180	1			108
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2899	3	20	9	N	18					126
*09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3034	3	23	9	N	21					147

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 202 H RRCID -> 217671 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 8120 - 9330

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 803H RRCID -> 217673 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 8240 - 11571

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 403H RRCID -> 217679 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8200 - 10798

04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	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

04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	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

04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	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

04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1096	3	18	9	N	16					73
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1083	3	195	9	N	177	177	1			73
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	947	3	195	9	N	177					250
07	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-					250
08	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1106	3	20	9	N	18					268
09	1140	N	999	-0-	-141	-0-	982	3	17	9	N	15					283

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

04	18600	X	13696	-0-	-4904	-0-	13615	3	81	9	N	74					1058
05	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-					N	-0-					1058
06	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					1058
07	14167	X	1568	-0-	-12599	-0-	1568	3			N	-0-					1058
08	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					N	-0-					1058
09	13710	X	675	-0-	-13035	-0-	639	3	36	9	N	33					1091

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	3			N	-0-					2
05	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-					2
06	8460	X	8394	-0-	-66	-0-	8394	3			N	-0-					2
07	8742	X	8407	-0-	-335	-0-	8407	3			N	-0-					2
08	8742	X	8077	-0-	-665	-0-	8077	3			N	-0-					2
09	8460	X	7704	-0-	-756	-0-	7704	3			N	-0-					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4341	3	1	9	N	1					155
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4156	3	15	9	N	14					169
06	3810	X	2701	-0-	-1109	-0-	2688	3	13	9	N	12					181
07	3937	X	2637	-0-	-1300	-0-	2617	3	20	9	N	18					199
08	3937	X	2706	-0-	-1231	-0-	2703	3	3	9	N	3					202
09	3810	X	2503	-0-	-1307	-0-	2489	3	14	9	N	13					215

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
*09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	261	3	30	9	N	27					188
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					188
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					188
07	62	X	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					188
08	62	X	27	-0-	-35	-0-	24	3	3	9	N	3					191
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					191

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
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	971	3	18	9	N	16					212
05	1054	N	942	-0-	-112	-0-	916	3	26	9	N	24	180	1			56
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1296	3	31	9	N	28					84
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1316	3	36	9	N	33					117
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1432	3	34	9	N	31					148
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	3	11	9	N	10					158

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

04	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	3			N	-0-					24
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					24
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					24
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					24
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					24
*09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					24

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

04	4890	X	4088	-0-	-802	-0-	4088	3			N	-0-					5
05	5053	X	4384	-0-	-669	-0-	4384	3			N	-0-					5
06	4890	X	3915	-0-	-975	-0-	3915	3			N	-0-					5
07	4743	X	3736	-0-	-1007	-0-	3736	3			N	-0-					5
08	4371	X	3780	-0-	-591	-0-	3780	3			N	-0-					5
09	4230	X	3870	-0-	-360	-0-	3870	3			N	-0-					5

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 802H RRCID -> 225387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8160 - 10774

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

04	14B2 EXT		5118	-0-	5118	5118	5118	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5118					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2938	-0-	2938	8056	2938	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1951	-0-	1951	10007	1951	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1054	-0-	1054	11061	1054	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		474	-0-	474	11535	474	3			N	-0-					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1765	3	4	9	N	4	90	1			280
05	2759	N	1968	-0-	-791	-0-	1962	3	6	9	N	5					285
06	2070	N	1410	-0-	-660	-0-	1410	3			N	-0-					285
07	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	1566	3	7	9	N	6					291
08	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	1674	3	19	9	N	17					308
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					308

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8205SL RRCID -> 232312 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8175 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	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

04	14B2	EXT	8871	-0-	8871	8871	8871	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8871					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	10055	-0-	10055	18926	10055	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	10596	-0-	10596	29522	10596	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	11381	-0-	11381	40903	11381	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	10970	-0-	10970	51873	10970	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8158 - 8426

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8203 H RRCID -> 233768 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8400 - 11320

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					265
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					265
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3502	3	42	9	N	38					423
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4827	3	61	9	N	55	191	1			287
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5524	3	73	9	N	66					353
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5886	3	75	9	N	68					421
08	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5346	3	43	9	N	39	185	1			275
*09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4613	3	52	9	N	47					322

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9479	3	31	9	N	28					858
05	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9517	3	12	9	N	11					869
06	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	3			N	-0-					869
07	9331	X	8825	-0-	-506	-0-	8825	3			N	-0-					869
08	9331	X	7918	-0-	-1413	-0-	7918	3			N	-0-					869
09	9030	X	7605	-0-	-1425	-0-	7605	3			N	-0-					869

LORE LEVIN WELL #: 101H RRCID -> 238541 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7321 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4721	-0-	-349	-0-	4714	3	7	9	N	6	172	1			604
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5039	3	15	9	N	14					618
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5445	3	8	9	N	7					625
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4995	3	4	9	N	4					629
08	5053	X	4896	-0-	-157	-0-	4896	3			N	-0-					629
09	5460	X	4325	-0-	-1135	-0-	4321	3	4	9	N	4					633

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4441	3	12	9	N	11	191	1			55
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4399	3	12	9	N	11					66
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4413	3	10	9	N	9					75
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4737	3	7	9	N	6					81
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4406	3	14	9	N	13					94
09	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	3728	3	4	9	N	4					98

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3149	3	6	9	N	5					369
05	2728	X	2637	-0-	-91	-0-	2637	3			N	-0-					369
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4833	3	3	9	N	3					372
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4736	3	17	9	N	15					387
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					387
09	4830	X	4200	-0-	-630	-0-	4192	3	8	9	N	7					394

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	3586	-0-	-1664	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	3958	-0-	-1467	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	2787	-0-	-1053	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
*09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3			N	-0-					48
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					48
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					48
07	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	3			N	-0-					48
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3			N	-0-					48
*09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					48

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	3			N	-0-					23
05	7657	X	4705	-0-	-2952	-0-	4705	3			N	-0-					23
06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	3			N	-0-					23
07	8525	X	7502	-0-	-1023	-0-	7502	3			N	-0-					23
08	8525	X	6931	-0-	-1594	-0-	6931	3			N	-0-					23
09	8850	X	6447	-0-	-2403	-0-	6447	3			N	-0-					23

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8448	X	2339	-0-	-6109	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1827	-0-	-219	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1597	-0-	-473	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3200	3	7	9	N	6					714
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3256	3	7	9	N	6					720
06	3240	X	3016	-0-	-224	-0-	3006	3	10	9	N	9					729
07	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	3108	3	10	9	N	9					738
08	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	3272	3	22	9	N	20					758
09	3210	X	3113	-0-	-97	-0-	3106	3	7	9	N	6					764

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					8
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	3			N	-0-					8
07	3100	N	7662	-0-	4562	4562	7662	3			N	-0-					8
08	3100	N	7294	-0-	4194	8756	7294	3			N	-0-					8
*09	15028	X	6272	-0-	-8756	-0-	6272	3			N	-0-					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2902	3	33	9	N	30	40	1			259
05	3100	N	3240	-0-	140	140	3220	3	20	9	N	18					277
06	3000	N	3091	-0-	91	231	3069	3	22	9	N	20					297
07	3100	N	3218	-0-	118	349	3200	3	18	9	N	16					313
08	4177	X	3828	-0-	-349	-0-	3816	3	12	9	N	11					324
*09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					324

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					245
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					245
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					245
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					245
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					245
09	4350	X	2416	-0-	-1934	-0-	2410	3	6	9	N	5					250

MCCARTHY WELL #: 1H RRCID -> 249885 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5820 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2014 - P&A 01/11/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	3	15	9	N	14			309
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1603	3	9	9	N	8			317
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	3	3	9	N	3			320
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2089	3	15	9	N	14			334
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2558	3	12	9	N	11			345
*09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	3	4	9	N	4			349

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5103	3	10	9	N	9			179
05	4650	X	4526	-0-	-124	-0-	4522	3	4	9	N	4			183
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4566	3	3	9	N	3			186
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4672	3	4	9	N	4			190
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4785	3	1	9	N	1			191
09	4500	X	4323	-0-	-177	-0-	4312	3	11	9	N	10			201

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

04	23430	X	413	-0-	-23017	-0-	413	3			N	-0-			64
05	31062	X	12800	-0-	-18262	-0-	12800	3			N	-0-			64
06	30060	X	27139	-0-	-2921	-0-	26971	3	168	9	N	153			217
07	31062	X	20482	-0-	-10580	-0-	20482	3			N	-0-			217
08	26501	X	26501	-0-	-0-	-0-	26501	3			N	-0-			217
*09	34356	X	34356	-0-	-0-	-0-	34356	3			N	-0-			217

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

04	34590	X	1	-0-	-34589	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	35743	X	1188	-0-	-34555	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
06	34590	X	1249	-0-	-33341	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
07	35743	X	15330	-0-	-20413	-0-	15330	3			N	-0-			-0-
08	35743	X	28956	-0-	-6787	-0-	28956	3			N	-0-			-0-
*09	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	3			N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

04	51270	X	39361	-0-	-11909	-0-	39361	3			N	-0-			-0-
05	52979	X	34757	-0-	-18222	-0-	34757	3			N	-0-			-0-
06	51270	X	36858	-0-	-14412	-0-	36858	3			N	-0-			-0-
07	52979	X	24067	-0-	-28912	-0-	24067	3			N	-0-			-0-
08	52979	X	35834	-0-	-17145	-0-	35834	3			N	-0-			-0-
09	39360	X	31010	-0-	-8350	-0-	31010	3			N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		2127	-0-	2127	2127	2127	3			N	-0-			-0-
08	T. A.		14637	-0-	14637	16764	14637	3			N	-0-			-0-
*09	36722	X	19958	-0-	-16764	-0-	19958	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 #: 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
04	18570	X	-0-	-0-	-18570	-0-					N	-0-					-0-
05	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-					-0-
06	18570	X	6751	-0-	-11819	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
07	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					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
04	DLQ G-10		54414	-0-	54414	54414	54414	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		45167	-0-	45167	99581	45167	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		31896	-0-	31896	131477	31896	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		43151	-0-	43151	174628	43151	3			N	-0-					-0-
08	220541	X	45913	-0-	-174628	-0-	45913	3			N	-0-					-0-
*09	47398	X	47398	-0-	-0-	-0-	47346	3	52	9	N	47					47

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
04	29130	X	26520	-0-	-2610	-0-	26520	3			N	-0-					-0-
05	31496	X	27184	-0-	-4312	-0-	27184	3			N	-0-					-0-
06	30480	X	30215	-0-	-265	-0-	30215	3			N	-0-					-0-
07	33574	X	33574	-0-	-0-	-0-	33574	3			N	-0-					-0-
08	27404	X	4598	-0-	-22806	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
09	30210	X	-0-	-0-	-30210	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22830	X	19338	-0-	-3492	-0-	19338	3			N	-0-					-0-
05	23591	X	20488	-0-	-3103	-0-	20488	3			N	-0-					-0-
06	22830	X	22720	-0-	-110	-0-	22720	3			N	-0-					-0-
07	21638	X	12934	-0-	-8704	-0-	12934	3			N	-0-					-0-
08	20491	X	-0-	-0-	-20491	-0-					N	-0-					-0-
09	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					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
04	93606	X	44936	-0-	-48670	-0-	44936	3			N	-0-					-0-
05	29288	X	29288	-0-	-0-	-0-	29288	3			N	-0-					-0-
06	46800	X	-0-	-0-	-46800	-0-					N	-0-					-0-
07	48360	X	29313	-0-	-19047	-0-	29313	3			N	-0-					-0-
08	69053	X	69053	-0-	-0-	-0-	69053	3			N	-0-					-0-
*09	57362	X	57362	-0-	-0-	-0-	57362	3			N	-0-					-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
04	47370	X	44514	-0-	-2856	-0-	44514	3			N	-0-					-0-
05	48949	X	39950	-0-	-8999	-0-	39950	3			N	-0-					-0-
06	47370	X	22027	-0-	-25343	-0-	22027	3			N	-0-					-0-
07	48949	X	9016	-0-	-39933	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
08	48949	X	3102	-0-	-45847	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	44520	X	508	-0-	-44012	-0-	508	3			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
04	107310	X	95551	-0-	-11759	-0-	95551	3			N	-0-					-0-
05	109988	X	94065	-0-	-15923	-0-	94065	3			N	-0-					-0-
06	106440	X	89756	-0-	-16684	-0-	89756	3			N	-0-					-0-
07	105865	X	90610	-0-	-15255	-0-	90610	3			N	-0-					-0-
08	101711	X	88266	-0-	-13445	-0-	88266	3			N	-0-					-0-
09	95550	X	81587	-0-	-13963	-0-	81587	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
04	47700	X	42338	-0-	-5362	-0-	42338	3			N	-0-					-0-
05	49290	X	41805	-0-	-7485	-0-	41805	3			N	-0-					-0-
06	46860	X	41791	-0-	-5069	-0-	41791	3			N	-0-					-0-
07	47337	X	43083	-0-	-4254	-0-	43083	3			N	-0-					-0-
08	45353	X	41975	-0-	-3378	-0-	41975	3			N	-0-					-0-
09	42330	X	39038	-0-	-3292	-0-	39038	3			N	-0-					-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
04	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	25818	3			N	-0-					-0-
05	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	22113	3			N	-0-					-0-
06	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	30269	3			N	-0-					-0-
07	26691	X	25278	-0-	-1413	-0-	25278	3			N	-0-					-0-
08	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					N	-0-					-0-
09	30270	X	-0-	-0-	-30270	-0-					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
04	38760	X	1304	-0-	-37456	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
05	40052	X	-0-	-0-	-40052	-0-					N	-0-					-0-
06	38640	X	1033	-0-	-37607	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	25628	X	25628	-0-	-0-	-0-	25628	3			N	-0-					-0-
08	42828	X	42828	-0-	-0-	-0-	42828	3			N	-0-					-0-
*09	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	28613	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	42475	-0-	42475	311462	42475	3			N	-0-					-0-
05	0	W	41839	-0-	41839	353301	41839	3			N	-0-					-0-
06	389502	X	36201	-0-	-353301	-0-	36201	3			N	-0-					-0-
07	49445	X	32650	-0-	-16795	-0-	32650	3			N	-0-					-0-
08	44671	X	32401	-0-	-12270	-0-	32401	3			N	-0-					-0-
09	42480	X	32711	-0-	-9769	-0-	32711	3			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
04	0	W	33591	-0-	33591	248945	33591	3			N	-0-					-0-
05	0	W	32467	-0-	32467	281412	32467	3			N	-0-					-0-
06	310034	X	28622	-0-	-281412	-0-	28622	3			N	-0-					-0-
07	38564	X	25665	-0-	-12899	-0-	25665	3			N	-0-					-0-
08	34720	X	25236	-0-	-9484	-0-	25236	3			N	-0-					-0-
09	33600	X	24193	-0-	-9407	-0-	24193	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
04	0	W	55552	-0-	55552	411163	55552	3			N	-0-					-0-
05	0	W	54192	-0-	54192	465355	54192	3			N	-0-					-0-
06	512774	X	47419	-0-	-465355	-0-	47353	3	66	9	N	60					60
07	65100	X	43135	-0-	-21965	-0-	43135	3			N	-0-					60
08	59055	X	42791	-0-	-16264	-0-	42791	3			N	-0-					60
09	55560	X	43863	-0-	-11697	-0-	43863	3			N	-0-					60

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
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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

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
04	5250	X	4285	-0-	-965	-0-	4194	3	91	9	N	83	187	1			244
05	5425	X	4274	-0-	-1151	-0-	4207	3	67	9	N	61					305
06	5250	X	3306	-0-	-1944	-0-	3255	3	51	9	N	46					351
07	4712	X	3107	-0-	-1605	-0-	3026	3	81	9	N	74	179	1			246
08	4495	X	3673	-0-	-822	-0-	3616	3	57	9	N	52					298
09	4290	X	4199	-0-	-91	-0-	4138	3	61	9	N	55	186	1			167

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
04	42360	X	34530	-0-	-7830	-0-	34530	3			N	-0-					-0-
05	43772	X	34233	-0-	-9539	-0-	34233	3			N	-0-					-0-
06	42360	X	39262	-0-	-3098	-0-	39262	3			N	-0-					-0-
07	42749	X	29455	-0-	-13294	-0-	29455	3			N	-0-					-0-
08	35681	X	-0-	-0-	-35681	-0-					N	-0-					-0-
09	39270	X	-0-	-0-	-39270	-0-					N	-0-					-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
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3031	3	21	9	N	19	177	1			1247
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3499	3	22	9	N	20					1267
06	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6743	3	52	9	N	47					1314
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6208	3	45	9	N	41					1355
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5148	3	37	9	N	34					1389
*09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2884	3	17	9	N	15	179	1			1225

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
04	18690	X	14275	-0-	-4415	-0-	14247	3	28	9	N	25	79	1			79
05	19220	X	13918	-0-	-5302	-0-	13884	3	34	9	N	31					110
06	18600	X	12812	-0-	-5788	-0-	12784	3	28	9	N	25					135
07	18817	X	12608	-0-	-6209	-0-	12575	3	33	9	N	30					165
08	16585	X	11655	-0-	-4930	-0-	11624	3	31	9	N	28					193
09	14280	X	11011	-0-	-3269	-0-	10988	3	23	9	N	21	135	1			79

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
04	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	18883	3			N	-0-					-0-
05	12400	X	383	-0-	-12017	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	16380	X	2389	-0-	-13991	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07	16926	X	5687	-0-	-11239	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
08	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17299	3			N	-0-					-0-
09	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45409	X	45409	-0-	-0-	-0-	45409	3			N	-0-					32
05	44516	X	8282	-0-	-36234	-0-	8282	3			N	-0-					32
06	43320	X	16895	-0-	-26425	-0-	16895	3			N	-0-					32
07	44764	X	3531	-0-	-41233	-0-	3531	3			N	-0-					32
08	44764	X	20704	-0-	-24060	-0-	20704	3			N	-0-					32
09	43320	X	-0-	-0-	-43320	-0-					N	-0-					32

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
04	62040	X	52304	-0-	-9736	-0-	52304	3			N	-0-					-0-
05	64108	X	51148	-0-	-12960	-0-	51148	3			N	-0-					-0-
06	59670	X	48908	-0-	-10762	-0-	48908	3			N	-0-					-0-
07	58342	X	49420	-0-	-8922	-0-	49420	3			N	-0-					-0-
08	55986	X	47554	-0-	-8432	-0-	47554	3			N	-0-					-0-
09	52290	X	43519	-0-	-8771	-0-	43519	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58650	X	51083	-0-	-7567	-0-	51083	3			N	-0-					-0-
05	59861	X	49692	-0-	-10169	-0-	49692	3			N	-0-					-0-
06	57930	X	47404	-0-	-10526	-0-	47404	3			N	-0-					-0-
07	56947	X	47878	-0-	-9069	-0-	47878	3			N	-0-					-0-
08	54405	X	45934	-0-	-8471	-0-	45934	3			N	-0-					-0-
09	51090	X	44430	-0-	-6660	-0-	44430	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

04	69090	X	61506	-0-	-7584	-0-	61506	3			N	-0-					-0-
05	71393	X	60411	-0-	-10982	-0-	60411	3			N	-0-					-0-
06	69090	X	57770	-0-	-11320	-0-	57770	3			N	-0-					-0-
07	68448	X	60121	-0-	-8327	-0-	60121	3			N	-0-					-0-
08	65720	X	59979	-0-	-5741	-0-	59979	3			N	-0-					-0-
09	61500	X	56130	-0-	-5370	-0-	56130	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

04	11670	X	10739	-0-	-931	-0-	10688	3	51	9	N	46	102	1			2313
05	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10281	3	56	9	N	51					2364
06	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9544	3	19	9	N	17					2381
07	11253	X	9835	-0-	-1418	-0-	9785	3	50	9	N	45					2426
08	11253	X	8950	-0-	-2303	-0-	8919	3	31	9	N	28	183	1			2271
09	10740	X	8864	-0-	-1876	-0-	8813	3	51	9	N	46					2317

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

04	9180	X	7455	-0-	-1725	-0-	7327	3	128	9	N	116	179	1			518
05	10385	X	6001	-0-	-4384	-0-	5891	3	110	9	N	100					618
06	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12179	3	120	9	N	109	179	1			548
07	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	13975	3	105	9	N	95	196	1			447
08	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13860	3	119	9	N	108					555
*09	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12677	3	61	9	N	55	177	1			433

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

04	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	19544	3	79	9	N	72					313
05	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	19754	3	65	9	N	59					372
06	17010	X	14882	-0-	-2128	-0-	14834	3	48	9	N	44	174	1			242
07	18197	X	15094	-0-	-3103	-0-	15041	3	53	9	N	48	153	1			137
08	18197	X	13905	-0-	-4292	-0-	13858	3	47	9	N	43					180
09	17610	X	13069	-0-	-4541	-0-	13024	3	45	9	N	41					221

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269371 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8500 - 11652

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

04	63990	X	42240	-0-	-21750	-0-	42240	3			N	-0-					-0-
05	66123	X	48646	-0-	-17477	-0-	48646	3			N	-0-					-0-
06	63990	X	44406	-0-	-19584	-0-	44406	3			N	-0-					-0-
07	61969	X	44404	-0-	-17565	-0-	44404	3			N	-0-					-0-
08	48639	X	42248	-0-	-6391	-0-	42248	3			N	-0-					-0-
09	47070	X	39838	-0-	-7232	-0-	39838	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
04	66840	X	43439	-0-	-23401	-0-	43439	3			N	-0-					-0-
05	69068	X	49228	-0-	-19840	-0-	49228	3			N	-0-					-0-
06	66840	X	44566	-0-	-22274	-0-	44566	3			N	-0-					-0-
07	64573	X	44287	-0-	-20286	-0-	44287	3			N	-0-					-0-
08	49228	X	41511	-0-	-7717	-0-	41511	3			N	-0-					-0-
09	47640	X	39113	-0-	-8527	-0-	39113	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
04	71220	X	47750	-0-	-23470	-0-	47750	3			N	-0-					-0-
05	73594	X	54583	-0-	-19011	-0-	54583	3			N	-0-					-0-
06	71220	X	50206	-0-	-21014	-0-	50140	3	66	9	N	60					60
07	69223	X	50236	-0-	-18987	-0-	50236	3			N	-0-					60
08	54591	X	48998	-0-	-5593	-0-	48998	3			N	-0-					60
09	52830	X	45803	-0-	-7027	-0-	45803	3			N	-0-					60

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
04	50010	X	19439	-0-	-30571	-0-	19127	3	312	9	N	284	326	1			749
05	51677	X	22046	-0-	-29631	-0-	21741	3	305	9	N	277	405	1			621
06	26820	X	21190	-0-	-5630	-0-	20885	3	305	9	N	277	165	1			733
07	24924	X	17259	-0-	-7665	-0-	17026	3	233	9	N	212	338	1			607
08	22351	X	21714	-0-	-637	-0-	21451	3	263	9	N	239					846
09	21330	X	20293	-0-	-1037	-0-	20045	3	248	9	N	225	176	1			895

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83760	X	62253	-0-	-21507	-0-	61796	3	457	9	N	415	412	1			1309
05	86552	X	57294	-0-	-29258	-0-	56910	3	384	9	N	349	395	1			1263
06	83760	X	51043	-0-	-32717	-0-	50793	3	250	9	N	227	233	1			1257
07	86552	X	40599	-0-	-45953	-0-	40422	3	177	9	N	161	177	1			1241
08	86552	X	41065	-0-	-45487	-0-	40814	3	251	9	N	228	117	1			1352
09	83760	X	42157	-0-	-41603	-0-	41966	3	191	9	N	174	232	1			1294

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33495	X	33495	-0-	-0-	-0-	32789	3	706	9	N	642	618	1			1229
05	31911	X	31911	-0-	-0-	-0-	31283	3	628	9	N	571	544	1			1256
06	30031	X	30031	-0-	-0-	-0-	29562	3	469	9	N	426	520	1			1162
07	32315	X	32315	-0-	-0-	-0-	31786	3	529	9	N	481	456	1			1187
08	28748	X	28748	-0-	-0-	-0-	28300	3	448	9	N	407	478	1			1116
*09	27672	X	27672	-0-	-0-	-0-	27283	3	389	9	N	354	429	1			1041

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76410	X	38354	-0-	-38056	-0-	37925	3	429	9	N	390	371	1			1096
05	78957	X	35124	-0-	-43833	-0-	34769	3	355	9	N	323	356	1			1063
06	76410	X	31585	-0-	-44825	-0-	31334	3	251	9	N	228	212	1			1079
07	78957	X	31810	-0-	-47147	-0-	31569	3	241	9	N	219	215	1			1083
08	78957	X	29153	-0-	-49804	-0-	28848	3	305	9	N	277	163	1			1197
09	76410	X	26560	-0-	-49850	-0-	26380	3	180	9	N	164	245	1			1116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		48469	-0-	48469	276508	47887	3	582	9	N	529	537	1			1978
05	SHUT IN		44745	-0-	44745	321253	44255	3	490	9	N	445	455	1			1968
06	SHUT IN		40825	-0-	40825	362078	40482	3	343	9	N	312	426	1			1854
07	SHUT IN		38574	-0-	38574	400652	38231	3	343	9	N	312	230	1			1936
08	SHUT IN		35830	-0-	35830	436482	35677	3	153	9	N	139	395	1			1680
09	SHUT IN		32434	-0-	32434	468916	32190	3	244	9	N	222	208	1			1694

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76410	X	47568	-0-	-28842	-0-	47096	3	472	9	N	429	422	1			677
05	78957	X	42843	-0-	-36114	-0-	42455	3	388	9	N	353	260	1			770
06	76410	X	38542	-0-	-37868	-0-	38272	3	270	9	N	245	335	1			680
07	78957	X	37559	-0-	-41398	-0-	37289	3	270	9	N	245	288	1			637
08	78957	X	35443	-0-	-43514	-0-	35260	3	183	9	N	166	228	1			575
09	76410	X	31840	-0-	-44570	-0-	31630	3	210	9	N	191	154	1			612

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58772	X	58772	-0-	-0-	-0-	58167	3	605	9	N	550	555	1			471
05	54177	X	54177	-0-	-0-	-0-	53535	3	642	9	N	584	533	1			522
06	47601	X	47601	-0-	-0-	-0-	47236	3	365	9	N	332	333	1			521
07	43522	X	43522	-0-	-0-	-0-	43210	3	312	9	N	284	332	1			473
08	40071	X	40071	-0-	-0-	-0-	39785	3	286	9	N	260	213	1			520
*09	38050	X	38050	-0-	-0-	-0-	37779	3	271	9	N	246	269	1			497

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 9819 - 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
04	11490	X	9427	-0-	-2063	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
05	11873	X	2750	-0-	-9123	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
06	36301	X	36301	-0-	-0-	-0-	36301	3			N	-0-					-0-
07	32136	X	32136	-0-	-0-	-0-	32136	3			N	-0-					-0-
08	40201	X	40201	-0-	-0-	-0-	40201	3			N	-0-					-0-
*09	44053	X	44053	-0-	-0-	-0-	44053	3			N	-0-					-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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 273285 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		17081	-0-	17081	17081	14746	3	2335	9	Y	2123	1316	1			807
05	SHUT IN		41267	-0-	41267	58348	39635	3	1632	9	Y	1484	1467	1			824
06	SHUT IN		48565	-0-	48565	106913	47718	3	847	9	Y	770	1208	1			386
07	SHUT IN		42437	-0-	42437	149350	41690	3	747	9	Y	679	1065	1			-0-
08	SHUT IN		39752	-0-	39752	189102	39005	3	747	9	Y	679	403	1			276
09	SHUT IN		35739	-0-	35739	224841	34992	3	747	9	Y	679	694	1			261

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 273286 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		42913	-0-	42913	42913	42597	3	316	9	Y	287	128	1			159
09	SHUT IN		38502	-0-	38502	81415	38186	3	316	9	Y	287	213	1			233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 273287 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		26615	-0-	26615	26615	22326	3	4289	9	Y	3899	2417	1			1482
05	SHUT IN		43741	-0-	43741	70356	42366	3	1375	9	Y	1250	1568	1			1164
06	SHUT IN		50151	-0-	50151	120507	49645	3	506	9	Y	460	722	1			902
07	SHUT IN		52306	-0-	52306	172813	51794	3	512	9	Y	465	1323	1			44
*08	SHUT IN		50916	-0-	50916	223729	50430	3	486	9	Y	442	248	1			238
09	SHUT IN		46438	-0-	46438	270167	46113	3	325	9	Y	295	342	1			191

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 273288 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 7391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		6330	-0-	6330	6330	5251	3	1079	9	N	981	608	1			373
05	SHUT IN		63275	-0-	63275	69605	61172	3	2103	9	N	1912	2285	1			-0-
06	SHUT IN		55560	-0-	55560	125165	53457	3	2103	9	N	1912	1254	1			658
07	SHUT IN		47898	-0-	47898	173063	47041	3	857	9	N	779	840	1			597
08	SHUT IN		41292	-0-	41292	214355	40523	3	769	9	N	699	509	1			787
09	SHUT IN		37448	-0-	37448	251803	36799	3	649	9	N	590	715	1			662

BRADFORD MYERS WELL #: 1H RRCID -> 273289 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		3433	-0-	3433	3433	2412	3	1021	9	N	928	712	1			216
05	SHUT IN		16729	-0-	16729	20162	12089	3	4640	9	N	4218	3953	1			481
06	SHUT IN		59561	-0-	59561	79723	57418	3	2143	9	N	1948	1743	1			686
07	SHUT IN		51952	-0-	51952	131675	50856	3	1096	9	N	996	1343	1			339
08	SHUT IN		47578	-0-	47578	179253	46457	3	1121	9	N	1019	860	1			498
09	SHUT IN		42634	-0-	42634	221887	41773	3	861	9	N	783	870	1			411

SITZ-DOYLE WELL #: 1H RRCID -> 273290 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		76	-0-	76	76	76	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		50203	-0-	50203	50279	47236	3	2967	9	N	2697	2697	1			-0-
07	SHUT IN		47769	-0-	47769	98048	45976	3	1793	9	N	1630	1618	1			12
08	SHUT IN		36262	-0-	36262	134310	35089	3	1173	9	N	1066	1036	1			42
09	SHUT IN		29080	-0-	29080	163390	28243	3	837	9	N	761	783	1			20

SITZ-DOYLE WELL #: 2H RRCID -> 273291 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 8711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		47	-0-	47	47	47	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		37737	-0-	37737	37784	34131	3	3606	9	N	3278	3278	1			-0-
07	SHUT IN		38423	-0-	38423	76207	36187	3	2236	9	N	2033	1098	1			935
08	SHUT IN		33782	-0-	33782	109989	32146	3	1636	9	N	1487	1459	1			963
09	SHUT IN		27988	-0-	27988	137977	26779	3	1209	9	N	1099	1162	1			900

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		89874	-0-	89874	89874	89874	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		137716	-0-	137716	227590	137716	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		113971	-0-	113971	341561	113971	3			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		4877	-0-	4877	4877	4877	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		61	-0-	61	4938	61	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10875 - 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
04	SHUT IN		49693	-0-	49693	49693	49693	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		21555	-0-	21555	71248	21555	3			N	-0-					-0-
*06	97312	X	26064	-0-	-71248	-0-	26064	3			N	-0-					-0-
*07	69192	X	19069	-0-	-50123	-0-	19069	3			N	-0-					-0-
*08	69192	X	54037	-0-	-15155	-0-	54037	3			N	-0-					-0-
*09	66960	X	59484	-0-	-7476	-0-	59484	3			N	-0-					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7475 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 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
04	40470	X	39400	-0-	-1070	-0-	39400	2			N	-0-					-0-
05	41819	X	39859	-0-	-1960	-0-	39859	2			N	-0-					-0-
06	40470	X	38605	-0-	-1865	-0-	38605	2			N	-0-					-0-
07	41819	X	39653	-0-	-2166	-0-	39653	2			N	-0-					-0-
08	41354	X	39230	-0-	-2124	-0-	39230	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	37509	-0-	-1881	-0-	37509	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

04	43440	X	34834	-0-	-8606	-0-	34834	2			N	-0-					-0-
05	42718	X	35701	-0-	-7017	-0-	35701	2			N	-0-					-0-
06	41340	X	31028	-0-	-10312	-0-	31028	2			N	-0-					-0-
07	39339	X	30713	-0-	-8626	-0-	30713	2			N	-0-					-0-
08	36580	X	29577	-0-	-7003	-0-	29577	2			N	-0-					-0-
09	34830	X	26892	-0-	-7938	-0-	26892	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

04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
*09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
*09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

04	3090	X	2672	-0-	-418	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1672	-0-	-1118	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2431	-0-	-452	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2454	-0-	-216	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

WBH ENERGY PARTNERS LLC 902622
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

04	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	20053	2	441	9	N	401	357	1	15	8	665
05	24343	X	24343	-0-	-0-	-0-	23907	2	436	9	N	396	350	1	9	8	702
06	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	26317	2	409	9	N	372	348	1	5	8	721
07	25088	X	25088	-0-	-0-	-0-	24754	2	334	9	N	304	355	1			670
08	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	23741	2	321	9	N	292	357	1			605
*09	23437	X	23437	-0-	-0-	-0-	23155	2	282	9	N	256	171	1			690

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622
MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	21607	-0-	21607	41469	21198	2	409	9	N	372	353	1	7	8	839
05	0	W	22521	-0-	22521	63990	22181	2	340	9	N	309	353	1			795
06	0	W	23866	-0-	23866	87856	23561	2	305	9	N	277	179	1			893
07	112285	X	24429	-0-	-87856	-0-	24156	2	273	9	N	248	347	1	2	8	792
08	22506	X	22289	-0-	-217	-0-	22035	2	254	9	N	231	177	1	1	8	845
09	23880	X	20551	-0-	-3329	-0-	20346	2	205	9	N	186	173	1	1	8	857

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	7670	-0-	-2920	-0-	6625	2	1045	9	N	950	899	1	3	8	1208
05	9920	X	6940	-0-	-2980	-0-	5977	2	963	9	N	875	1037	1	1	8	1045
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	8290	2	1020	9	N	927	886	1	1	8	1085
07	9114	X	5339	-0-	-3775	-0-	4538	2	801	9	N	728	697	1			1116
08	7936	X	3479	-0-	-4457	-0-	2757	2	722	9	N	656	526	1	1	8	1245
09	9300	X	8840	-0-	-460	-0-	7998	2	842	9	N	765	878	1			1132

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	4255	-0-	-7715	-0-	3904	2	351	9	N	319	358	1	2	8	164
05	12059	X	1347	-0-	-10712	-0-	1051	2	296	9	N	269	175	1	1	8	257
06	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15131	2	603	9	N	548	522	1	1	8	282
07	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	19097	2	557	9	N	506	528	1			260
08	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	18377	2	562	9	N	511	534	1	2	8	235
*09	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19326	2	542	9	N	493	357	1			371

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30000	X	24188	-0-	-5812	-0-	23632	2	556	9	N	505	354	1	2	8	490
05	31000	X	28577	-0-	-2423	-0-	27995	2	582	9	N	529	535	1	1	8	483
06	30000	X	15555	-0-	-14445	-0-	15168	2	387	9	N	352	355	1			480
07	29791	X	15479	-0-	-14312	-0-	15081	2	398	9	N	362	354	1			488
08	28582	X	14456	-0-	-14126	-0-	14134	2	322	9	N	293	357	1	1	8	423
09	27660	X	10120	-0-	-17540	-0-	9826	2	294	9	N	267	175	1			515

MARTIN (SA) WELL #: RRCID -> 270719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (SA) WELL #: RRCID -> 270720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	20739	2	593	9	N	539	533	1	10	8	302
05	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	25173	2	617	9	N	561	535	1	13	8	315
06	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	27922	2	513	9	N	466	522	1			259
07	28886	X	28886	-0-	-0-	-0-	28412	2	474	9	N	431	347	1	1	8	342
08	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	27502	2	437	9	N	397	356	1	2	8	381
*09	26364	X	26364	-0-	-0-	-0-	25986	2	378	9	N	344	340	1			385

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622

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
04	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	165	177	1			353
05	16120	X	2497	-0-	-13623	-0-	2038	2	459	9	N	417	359	1			411
06	15600	X	5024	-0-	-10576	-0-	4609	2	415	9	N	377	352	1			436
07	16120	X	5041	-0-	-11079	-0-	4609	2	432	9	N	393	352	1			477
08	16120	X	6711	-0-	-9409	-0-	6292	2	419	9	N	381	359	1			499
09	15600	X	8281	-0-	-7319	-0-	7882	2	399	9	N	363	357	1			505

MARTIN B (SA) WELL #: RRCID -> 272546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8549 - 12230

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN (SA) WELL #: RRCID -> 272547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8549 - 12230

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

04	26490	X	17682	-0-	-8808	-0-	15881	2	1801	9	N	1637	1575	1			144
05	27373	X	9815	-0-	-17558	-0-	8733	2	1082	9	N	984	1044	1			84
06	26490	X	10864	-0-	-15626	-0-	9725	2	1139	9	N	1035	1030	1			89
07	27373	X	19312	-0-	-8061	-0-	18364	2	948	9	N	862	863	1			88
08	27373	X	18062	-0-	-9311	-0-	17403	2	659	9	N	599	530	1			157
09	26490	X	16861	-0-	-9629	-0-	16348	2	513	9	N	466	528	1			95

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

04	26670	X	2817	-0-	-23853	-0-	1676	2	1141	9	N	1037	1210	1			1
05	27559	X	-0-	-0-	-27559	-0-					N	6					7
06	26670	X	2985	-0-	-23685	-0-	2115	2	870	9	N	791	704	1			94
07	27559	X	15386	-0-	-12173	-0-	13464	2	1922	9	N	1747	1731	1			110
08	27559	X	15815	-0-	-11744	-0-	14467	2	1348	9	N	1225	1210	1			125
09	26670	X	13026	-0-	-13644	-0-	12022	2	1004	9	N	913	865	1			173

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		5195	-0-	5195	5195	2850	2	2345	9	N	2132	1907	1			225
04	0		5254	-0-	5254	10449	2618	2	2636	9	N	2396	2295	1			326
*05	42656	X	30725	-0-	-11931	-0-	25567	2	5158	9	N	4689	4718	1			297
*06	41280	X	31586	-0-	-9694	-0-	28453	2	3133	9	N	2848	2648	1			497
*07	42656	X	30004	-0-	-12652	-0-	27604	2	2400	9	N	2182	2277	1			402
*08	42656	X	32765	-0-	-9891	-0-	30881	2	1884	9	N	1713	1578	1			537
*09	41280	X	31469	-0-	-9811	-0-	29993	2	1476	9	N	1342	1421	1			458

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622
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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	153					153
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1467	1356	1			264
02	SHUT IN		5004	-0-	5004	5004	2825	2	2179	9	N	1981	2112	1			133
*03	14074	X	7073	-0-	-7001	-0-	5142	2	1931	9	N	1755	1521	1			367
*04	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	12371	2	1865	9	N	1695	1768	1			294
*05	14074	X	3985	-0-	-10089	-0-	3308	2	677	9	N	615	697	1			212
*06	13620	X	6886	-0-	-6734	-0-	5788	2	1098	9	N	998	867	1			343
*07	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	17811	2	1282	9	N	1165	1213	1			295
*08	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	20500	2	904	9	N	822	860	1			257
*09	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16259	2	603	9	N	548	534	1			271

WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		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

04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					47
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					47
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					47
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1120	3	6	9	N	5					52
08	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1109	3	2	9	N	2					54
09	1290	N	1079	-0-	-211	-0-	1079	3			N	-0-					54

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
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					74
05	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	3			N	-0-					74
06	570	N	191	-0-	-379	-0-	191	3			N	-0-					74
07	589	N	189	-0-	-400	-0-	187	3	2	9	N	2					76
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					76
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	182	3	11	9	N	10					86

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
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	369	3	11	9	N	10					67
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	5	71	1			1
06	360	N	14	-0-	-346	-0-	14	3			N	-0-					1
07	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	3			N	-0-					1
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					1
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					1

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
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					16
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					16
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					16
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					16
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					16
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	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
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	855	3	2	9	N	2					50
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					50
06	1020	N	683	-0-	-337	-0-	683	3			N	-0-					50
07	899	N	511	-0-	-388	-0-	508	3	3	9	N	3					53
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	3			N	-0-					53
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	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
04	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	3			N	-0-					82
05	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	3			N	-0-					82
06	900	N	690	-0-	-210	-0-	690	3			N	-0-					82
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					82
08	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	3			N	-0-					82
09	690	N	420	-0-	-270	-0-	420	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
04	4110	X	3976	-0-	-134	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3651	-0-	-503	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3681	-0-	-339	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3821	-0-	-333	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3729	-0-	-394	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3699	-0-	-291	-0-	3699	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4149	-0-	-351	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4263	-0-	-387	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4131	-0-	-369	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4225	-0-	-177	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4212	-0-	-66	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
*09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	765	-0-	-1065	-0-	720	3	45	9	N	41	1	8			151
05	2046	N	35	-0-	-2011	-0-	23	3	12	9	N	11	159	1			3
06	1860	N	316	-0-	-1544	-0-	315	3	1	9	N	1	1	8			3
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	676	3	143	9	N	130					133
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	3	4	9	N	4	136	1			1
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1093	3	165	9	N	150					151

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
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					99
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					99
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					99
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					99
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-	56	1			43
09	1470	N	1227	-0-	-243	-0-	1224	3	3	9	N	3					46

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
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	219	3	2	9	N	2					45
05	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					45
06	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	3			N	-0-					45
07	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					45
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					45
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	102	3	11	9	N	10					55

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
04	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	3			N	-0-					58
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					58
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					58
07	434	N	174	-0-	-260	-0-	174	3			N	-0-					58
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					58
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	3	7	9	N	6	1	8			48
05	1054	N	45	-0-	-1009	-0-	10	3	35	9	N	32	70	1			10
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					10
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					80

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
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	276	3	33	9	N	30					74
05	310	N	30	-0-	-280	-0-	8	3	22	9	N	20	87	1			7
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					7
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					40
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					40
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					40
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					40
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					40
09	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	265	-0-	-185	-0-	254	3	11	9	N	10					26
05	496	N	29	-0-	-467	-0-	29	3			N	-0-					26
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					26
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					26
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					26

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6626	-0-	-364	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6649	-0-	-264	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	5469	-0-	-1341	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6238	-0-	-799	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6305	-0-	-732	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6433	-0-	-197	-0-	6433	3			N	-0-					-0-

VERSTRAETE-BURGOYNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219506 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 6069 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					38
05	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1073	3			N	-0-					38
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					38
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					38
08	1085	N	487	-0-	-598	-0-	487	3			N	-0-	33	1			5
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					5

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4221	-0-	-219	-0-	4221	3			N	-0-					25
05	4588	X	4491	-0-	-97	-0-	4491	3			N	-0-					25
06	4350	X	4271	-0-	-79	-0-	4271	3			N	-0-					25
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					25
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					25
*09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					25

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	6335	-0-	-2275	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	9075	-0-	-504	-0-	9073	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	9270	X	6635	-0-	-2635	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
07	9579	X	8033	-0-	-1546	-0-	8033	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	7205	-0-	-1878	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	5685	-0-	-3105	-0-	5685	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15780	X	15194	-0-	-586	-0-	15109	3	85	9	N	77	92	1			87
05	16089	X	15518	-0-	-571	-0-	15457	3	61	9	N	55	1	8			141
06	15570	X	14664	-0-	-906	-0-	14605	3	59	9	N	54	104	1			91
07	15841	X	14980	-0-	-861	-0-	14928	3	52	9	N	47					138
08	15686	X	14778	-0-	-908	-0-	14725	3	53	9	N	48	136	1			50
09	15180	X	14215	-0-	-965	-0-	14191	3	24	9	N	22					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	12729	-0-	-591	-0-	12663	3	66	9	N	60	129	1			13
05	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	55	1	8			67
06	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12259	3	41	9	N	37	70	1			34
07	13144	X	12406	-0-	-738	-0-	12371	3	35	9	N	32					66
08	13144	X	12062	-0-	-1082	-0-	12036	3	26	9	N	24	51	1			39
09	12720	X	11710	-0-	-1010	-0-	11690	3	20	9	N	18					57

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
05	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6240	-0-	-570	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	3			N	-0-					-0-
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
*09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4120	3	9	9	N	8					93
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4162	3	7	9	N	6	1	8			98
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3867	3	10	9	N	9					107
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3843	3	12	9	N	11					118
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3814	3	21	9	N	19	111	1			26
09	3450	X	3421	-0-	-29	-0-	3412	3	9	9	N	8					34

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
04	13740	X	13223	-0-	-517	-0-	13176	3	47	9	N	43	77	1	1	8	57
05	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13621	3	85	9	N	77	114	1	2	8	18
06	13200	X	12816	-0-	-384	-0-	12774	3	42	9	N	38					56
07	13671	X	12979	-0-	-692	-0-	12956	3	23	9	N	21					77
08	13702	X	12812	-0-	-890	-0-	12743	3	69	9	N	63	111	1	1	8	28
09	13260	X	10908	-0-	-2352	-0-	10890	3	18	9	N	16					44

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
04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6962	3	29	9	N	26	118	1	1	8	14
05	7099	X	6900	-0-	-199	-0-	6890	3	10	9	N	9	4	8			19
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7084	3	7	9	N	6					25
07	7223	X	6906	-0-	-317	-0-	6887	3	19	9	N	17					42
08	7223	X	6766	-0-	-457	-0-	6747	3	19	9	N	17	2	8			57
09	7080	X	6148	-0-	-932	-0-	6130	3	18	9	N	16					73

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
04	19290	X	18797	-0-	-493	-0-	18716	3	81	9	N	74	101	1			35
05	19933	X	19241	-0-	-692	-0-	19160	3	81	9	N	74	1	8			108
06	19290	X	18140	-0-	-1150	-0-	18081	3	59	9	N	54	85	1			77
07	19933	X	18056	-0-	-1877	-0-	18005	3	51	9	N	46					123
08	19499	X	17601	-0-	-1898	-0-	17545	3	56	9	N	51	71	1			103
09	18810	X	16925	-0-	-1885	-0-	16902	3	23	9	N	21					124

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
04	22080	X	17842	-0-	-4238	-0-	17767	3	75	9	N	68	67	1			83
05	21917	X	18441	-0-	-3476	-0-	18361	3	80	9	N	73	79	1			77
06	19830	X	18075	-0-	-1755	-0-	18005	3	70	9	N	64	90	1			51
07	19530	X	18824	-0-	-706	-0-	18751	3	73	9	N	66					117
08	18445	X	18266	-0-	-179	-0-	18216	3	50	9	N	45	94	1			68
09	18090	X	17378	-0-	-712	-0-	17356	3	22	9	N	20					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4056	3	76	9	N	69					96
05	4712	X	3305	-0-	-1407	-0-	3235	3	70	9	N	64					160
06	4560	X	3888	-0-	-672	-0-	3823	3	65	9	N	59	174	1			45
07	4712	X	1693	-0-	-3019	-0-	1627	3	66	9	N	60					105
08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4538	3	81	9	N	74	73	1			106
09	4140	X	3214	-0-	-926	-0-	3159	3	55	9	N	50					156

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
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	117	1	3118	2	N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	105	1	2981	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2738	-0-	-202	-0-	97	1	2641	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	111	1	2880	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	109	1	2880	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	93	1	2602	2	N	-0-					-0-

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
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	35	1	927	2	N	-0-					-0-
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	29	1	812	2	N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	783	2	N	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	32	1	846	2	N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	835	2	N	-0-					-0-
09	810	N	730	-0-	-80	-0-	25	1	705	2	N	-0-					-0-

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
04	3510	X	3386	-0-	-124	-0-	122	1	3264	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	114	1	3232	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	114	1	3123	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	124	1	3240	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	118	1	3136	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3165	-0-	-225	-0-	109	1	3056	2	N	-0-					-0-

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
04	5520	X	5401	-0-	-119	-0-	108	1	5293	2	N	-0-					-0-
05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	122	1	5353	2	N	-0-					-0-
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	118	1	5172	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	101	1	5235	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4624	-0-	-956	-0-	95	1	4529	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4171	-0-	-1229	-0-	94	1	4077	2	N	-0-					-0-

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
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	93	1	4549	2	N	-0-					-0-
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	107	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	98	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4338	-0-	-95	-0-	82	1	4256	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	87	1	4173	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4068	-0-	-222	-0-	92	1	3976	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
04	3750	X	3233	-0-	-517	-0-	65	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	75	1	3282	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3249	-0-	-321	-0-	73	1	3176	2	N	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	73	1	3779	2	N	-0-					-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	77	1	3657	2	N	-0-					-0-
*09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	78	1	3409	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	80	1	3940	2	N	-0-					-0-
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	96	1	4212	2	N	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	89	1	3883	2	N	-0-					-0-
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	79	1	4057	2	N	-0-					-0-
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	83	1	3974	2	N	-0-					-0-
*09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	87	1	3767	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	110	1	5421	2	N	-0-					-0-
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	130	1	5751	2	N	-0-					-0-
06	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	120	1	5292	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5385	-0-	-164	-0-	103	1	5282	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5410	-0-	-139	-0-	111	1	5299	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5213	-0-	-157	-0-	116	1	5097	2	N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

04	5940	X	5355	-0-	-585	-0-	194	1	5161	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5819	-0-	-257	-0-	198	1	5621	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5525	-0-	-355	-0-	195	1	5330	2	N	-0-					-0-
07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	225	1	5854	2	N	-0-					-0-
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	219	1	5792	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5577	-0-	-63	-0-	192	1	5385	2	N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	89	1	2369	2	N	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	87	1	2467	2	N	-0-					-0-
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	85	1	2312	2	N	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	91	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	91	1	2396	2	N	-0-					-0-
*09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	84	1	2367	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

04	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	61	1	2985	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2707	-0-	-300	-0-	60	1	2647	2	N	-0-					-0-
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	66	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	62	1	3202	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	64	1	3032	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	69	1	2989	2	N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

04	9390	X	7881	-0-	-1509	-0-	540	1	7341	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8844	-0-	-859	-0-	623	1	8221	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8815	-0-	-575	-0-	636	1	8179	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8669	-0-	-910	-0-	477	1	8192	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8313	-0-	-1266	-0-	478	1	7835	2	N	-0-					-0-
*09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	483	1	8999	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
04	4830	X	4694	-0-	-136	-0-	425	1	4257	2	N	11					21
							12	9									
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	447	1	4438	2	N	165	179	1			7
							182	9									
06	4830	X	4601	-0-	-229	-0-	416	1	4177	2	N	7					14
							8	9									
07	4991	X	4797	-0-	-194	-0-	341	1	4448	2	N	7					21
							8	9									
08	4991	X	4856	-0-	-135	-0-	344	1	4351	2	N	146					167
							161	9									
09	4830	X	4569	-0-	-261	-0-	326	1	4221	2	N	20	179	1			8
							22	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

04	5790	X	4907	-0-	-883	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5074	-0-	-289	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4228	-0-	-32	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4919	-0-	-1	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3000	N	5111	-0-	2111	10419	5111	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	5732	-0-	-10419	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
07	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
*09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

04	4350	X	4184	-0-	-166	-0-	379	1	3798	2	N	6					35
							7	9									
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	406	1	4029	2	N	2					37
							2	9									
06	4530	X	4232	-0-	-298	-0-	382	1	3829	2	N	19					56
							21	9									
07	4681	X	4196	-0-	-485	-0-	298	1	3898	2	N	-0-					56
08	4681	X	4140	-0-	-541	-0-	304	1	3834	2	N	2					58
							2	9									
09	4290	X	4226	-0-	-64	-0-	296	1	3825	2	N	95					153
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
05	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
06	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
07	0	W	9513	-0-	9513	9513	9513	2			N	-0-					-0-
08	0	W	9002	-0-	9002	18515	9002	2			N	-0-					-0-
09	0	W	8947	-0-	8947	27462	8947	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	105	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	112	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	83	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	346	-0-	-1235	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	8755	-0-	-275	-0-	601	1	8154	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8669	-0-	-662	-0-	610	1	8059	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8333	-0-	-697	-0-	600	1	7733	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7741	-0-	-1311	-0-	426	1	7315	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8628	-0-	-424	-0-	497	1	8131	2	N	-0-					-0-
*09	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	474	1	8808	2	N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1756	-0-	-674	-0-	120	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1550	-0-	-961	-0-	109	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1019	-0-	-961	-0-	73	1	946	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	N	91	-0-	-1459	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910	X	11207	-0-	-703	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10864	-0-	-885	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10191	-0-	-1209	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10759	-0-	-1021	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9805	-0-	-1975	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	7884	-0-	-3336	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	478	1	6488	2	N	-0-					-0-
05	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	511	1	6751	2	N	-0-					-0-
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	516	1	6644	2	N	-0-					-0-
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	374	1	6425	2	N	-0-					-0-
08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	390	1	6386	2	N	-0-					-0-
*09	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	409	1	7601	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6077	-0-	-403	-0-	550	1	5516	2	N	10					35
							11	9									
05	6696	X	6432	-0-	-264	-0-	573	1	5687	2	N	156	177	1			14
							172	9									
06	6330	X	6088	-0-	-242	-0-	550	1	5523	2	N	14					28
							15	9									
07	6541	X	6284	-0-	-257	-0-	440	1	5730	2	N	104					132
							114	9									
08	6541	X	6073	-0-	-468	-0-	443	1	5599	2	N	28					160
							31	9									
09	6210	X	5959	-0-	-251	-0-	424	1	5502	2	N	30	182	1			8
							33	9									

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

04	14820	X	12483	-0-	-2337	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	12504	-0-	-1880	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11743	-0-	-2177	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12600	-0-	-699	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	11975	-0-	-1324	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11902	-0-	-578	-0-	11902	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
*09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

BABBITT WELL #: 1H RRCID -> 242104 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8911 - 11553

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4709	-0-	-375	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
*09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

04	12660	X	9539	-0-	-3121	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10853	-0-	-1454	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	9297	-0-	-2613	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10947	-0-	-864	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
*09	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	5031	-0-	-129	-0-	456	1	4563	2	N	11					31
							12	9									
05	5332	X	5316	-0-	-16	-0-	483	1	4794	2	N	35					66
							39	9									
06	5160	X	5003	-0-	-157	-0-	454	1	4545	2	N	4					70
							4	9									
07	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	338	1	4410	2	N	5					75
							6	9									
08	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	343	1	4328	2	N	4					79
							4	9									
09	5130	X	4865	-0-	-265	-0-	340	1	4413	2	N	102	161	1			20
							112	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	493	1	4931	2	N	4					134
							4	9									
05	5425	X	5187	-0-	-238	-0-	475	1	4712	2	N	-0-					134
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	478	1	4789	2	N	9					143
							10	9									
07	5425	X	5277	-0-	-148	-0-	375	1	4902	2	N	-0-					143
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	403	1	5083	2	N	7					150
							8	9									
09	5250	X	5148	-0-	-102	-0-	367	1	4761	2	N	18	160	1			18
							20	9									

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	7088	-0-	-172	-0-	637	1	6396	2	N	50					79
							55	9									
05	7440	X	7227	-0-	-213	-0-	651	1	6460	2	N	105	162	1			22
							116	9									
06	7200	X	6953	-0-	-247	-0-	629	1	6300	2	N	22					44
							24	9									
07	7316	X	7038	-0-	-278	-0-	501	1	6501	2	N	33					77
							36	9									
08	7316	X	6890	-0-	-426	-0-	501	1	6357	2	N	29					106
							32	9									
09	7080	X	6779	-0-	-301	-0-	481	1	6222	2	N	69	160	1			15
							76	9									

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2473	-0-	-617	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2340	-0-	-853	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2433	-0-	-537	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2125	-0-	-944	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2019	-0-	-1019	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2294	-0-	-166	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
06	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
07	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
08	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
*09	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 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
04	47694	X	47694	-0-	-0-	-0-	47694	2			N	-0-					-0-
05	45363	X	45363	-0-	-0-	-0-	45363	2			N	-0-					-0-
06	41234	X	41234	-0-	-0-	-0-	41234	2			N	-0-					-0-
07	39699	X	39699	-0-	-0-	-0-	39699	2			N	-0-					-0-
08	37745	X	37745	-0-	-0-	-0-	37745	2			N	-0-					-0-
*09	35236	X	35236	-0-	-0-	-0-	35236	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	820	2	19	9	Y	17					56
05	713	N	274	-0-	-439	-0-	274	2			Y	-0-					56
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2					58
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-					58
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1060	2	7	9	Y	6					64
*09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	907	2	4	9	Y	4					68

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					81
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					81
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					81
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					81
08	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			N	-0-					81
09	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	2			N	-0-					81

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					22
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					22
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					22
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					22
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					22
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
RAYMOND HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207902 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6676 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	711	-0-	-436	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	509	-0-	-661	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	570	-0-	-484	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

04	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2			N	-0-					30
05	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	2			N	-0-					30
06	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	2			N	-0-					30
07	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					30
08	11997	X	11257	-0-	-740	-0-	11257	2			N	-0-					30
09	11610	X	10941	-0-	-669	-0-	10941	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4639	-0-	-135	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4512	-0-	-198	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4553	-0-	-314	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

04	1950	N	843	-0-	-1107	-0-	836	2	7	9	N	6					88
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1035	2	18	9	N	16					104
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	N	2					106
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					106
08	1054	N	984	-0-	-70	-0-	982	2	2	9	N	2					108
09	1560	N	898	-0-	-662	-0-	898	2			N	-0-					108

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
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					9
05	1550	X	763	-0-	-787	-0-	763	2			N	-0-					9
06	1500	X	1373	-0-	-127	-0-	1373	2			N	-0-					9
07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					9
08	2511	X	1441	-0-	-1070	-0-	1441	2			N	-0-					9
09	2430	X	1200	-0-	-1230	-0-	1200	2			N	-0-					9

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RNR WELL #: 1 H RRCID -> 235354 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6114 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	929	2			N	-0-					63
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-					63
06	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					63
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					63
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					63
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					63

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
05	2139	N	474	-0-	-1665	-0-	474	2			N	-0-					5
06	1830	N	27	-0-	-1803	-0-	27	2			N	-0-					5
07	3100	N	3783	-0-	683	683	3783	2			N	-0-					5
08	3100	N	5585	-0-	2485	3168	5585	2			N	-0-					5
*09	3000	N	4870	-0-	1870	5038	4870	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
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					212
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3612	2	14	9	N	13					225
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3000	2	14	9	N	13					238
07	2697	X	2663	-0-	-34	-0-	2663	2			N	-0-	180	1			58
08	2697	X	1632	-0-	-1065	-0-	1600	2	32	9	N	29					87
09	2610	X	710	-0-	-1900	-0-	710	2			N	-0-					87

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
04	4920	X	4607	-0-	-313	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3385	-0-	-1699	-0-	23	1	3362	2	N	-0-					-0-
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	375	1	5396	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3607	-0-	-1167	-0-	375	1	3232	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4196	-0-	-578	-0-	375	1	3821	2	N	-0-					-0-
*09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	375	1	4747	2	N	-0-					-0-

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
04	14460	X	11141	-0-	-3319	-0-	325	1	10816	2	N	-0-			-0-
05	14942	X	11727	-0-	-3215	-0-	325	1	11402	2	N	-0-			-0-
06	14460	X	12338	-0-	-2122	-0-	325	1	12013	2	N	-0-			-0-
07	13020	X	11574	-0-	-1446	-0-	325	1	11249	2	N	-0-			-0-
08	13020	X	11471	-0-	-1549	-0-	325	1	11146	2	N	-0-			-0-
*09	12330	X	11479	-0-	-851	-0-	339	1	11140	2	N	-0-			-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

04	6690	X	3449	-0-	-3241	-0-	689	1	2760	2	N	-0-			-0-
05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	689	1	6899	2	N	-0-			-0-
06	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	688	1	9254	2	N	-0-			-0-
07	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	667	1	7369	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6691	-0-	-501	-0-	670	1	6021	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	6189	-0-	-771	-0-	774	1	5415	2	N	-0-			-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

04	2310	N	1831	-0-	-479	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
05	2108	N	1759	-0-	-349	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
06	2160	N	1457	-0-	-703	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-			-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
*09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

04	19050	X	13345	-0-	-5705	-0-	13345	2			N	-0-			-0-
05	19034	X	11248	-0-	-7786	-0-	11248	2			N	-0-			-0-
06	18420	X	8504	-0-	-9916	-0-	8504	2			N	-0-			-0-
07	19034	X	9262	-0-	-9772	-0-	9262	2			N	-0-			-0-
08	17236	X	9549	-0-	-7687	-0-	9549	2			N	-0-			-0-
09	13350	X	9472	-0-	-3878	-0-	9472	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
04	3420	X	3153	-0-	-267	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2878	-0-	-512	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3129	-0-	-374	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3182	-0-	-321	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3125	-0-	-25	-0-	3125	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
04	5490	X	5045	-0-	-445	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5102	-0-	-385	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4937	-0-	-373	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5204	-0-	-252	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5309	-0-	-85	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
*09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	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
04	5040	X	4692	-0-	-348	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
07	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5301	-0-	-429	-0-	5301	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
04	5730	X	4948	-0-	-782	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4672	-0-	-1063	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4684	-0-	-866	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4613	-0-	-1122	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4607	-0-	-508	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4419	-0-	-531	-0-	4419	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
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	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
04	2760	X	2529	-0-	-231	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2644	-0-	-56	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2422	-0-	-337	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	2610	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
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2200	-0-	-440	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	1925	-0-	-989	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	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
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
*09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	7733	-0-	-1417	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7339	-0-	-2116	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7963	-0-	-737	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8724	-0-	-173	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
*09	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
*09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
*09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	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
04	600	N	355	-0-	-245	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					42
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					42
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					42
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	918	2	45	9	N	41					83
08	1364	N	813	-0-	-551	-0-	813	2			N	-0-					83
09	1980	N	719	-0-	-1261	-0-	719	2			N	-0-					83

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
04	720	N	491	-0-	-229	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
*09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
*09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

04	4350	X	4109	-0-	-241	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3938	-0-	-412	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4087	-0-	-23	-0-	4087	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

04	4830	X	4030	-0-	-800	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4097	-0-	-708	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	3952	-0-	-638	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3869	-0-	-626	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3817	-0-	-337	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3632	-0-	-388	-0-	3632	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
*09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

04	5490	X	4347	-0-	-1143	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4362	-0-	-618	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4380	-0-	-642	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4261	-0-	-269	-0-	4261	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
04	6900	X	4912	-0-	-1988	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5503	-0-	-1131	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5214	-0-	-756	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5212	-0-	-616	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4986	-0-	-532	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5042	-0-	-298	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	6252	-0-	-4188	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6122	-0-	-2310	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	5787	-0-	-2073	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5832	-0-	-1453	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5672	-0-	-1117	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5283	-0-	-957	-0-	5283	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2605	-0-	-155	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1941	-0-	-911	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					50
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					50
06	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	2			N	-0-					50
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					50
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					50
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2295	-0-	-105	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
*09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	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
04	3120	X	3042	-0-	-78	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2743	-0-	-388	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2699	-0-	-331	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
*09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3185	-0-	-175	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3000	-0-	-627	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2968	-0-	-659	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2841	-0-	-669	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
*09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20970	X	15028	-0-	-5942	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	14663	-0-	-4278	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	13770	-0-	-4560	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	11313	-0-	-6667	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	12398	-0-	-4931	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	11962	-0-	-3068	-0-	11962	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	961	N	661	-0-	-300	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3360	X	2746	-0-	-614	-0-	81	1	2665	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	105	1	3026	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	2931	-0-	-519	-0-	100	1	2831	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	109	1	3041	2	N	-0-			-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	128	1	3322	2	N	-0-			-0-
*09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	121	1	3057	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

04	9420	X	5900	-0-	-3520	-0-	5900	2			N	-0-			-0-
05	8649	X	5682	-0-	-2967	-0-	5682	2			N	-0-			-0-
06	8070	X	5229	-0-	-2841	-0-	5229	2			N	-0-			-0-
07	7626	X	5018	-0-	-2608	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	4898	-0-	-1612	-0-	4898	2			N	-0-			-0-
09	5910	X	4550	-0-	-1360	-0-	4550	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

04	12990	X	7694	-0-	-5296	-0-	7694	2			N	-0-			-0-
05	11067	X	7054	-0-	-4013	-0-	7054	2			N	-0-			-0-
06	10650	X	6298	-0-	-4352	-0-	6298	2			N	-0-			-0-
07	10044	X	6484	-0-	-3560	-0-	6484	2			N	-0-			-0-
08	8959	X	6288	-0-	-2671	-0-	6288	2			N	-0-			-0-
09	7680	X	6664	-0-	-1016	-0-	6664	2			N	-0-			-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

04	5340	X	5111	-0-	-229	-0-	332	1	4779	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5339	-0-	-179	-0-	337	1	5002	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	5150	-0-	-190	-0-	320	1	4830	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	333	1	4938	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	5241	-0-	-91	-0-	337	1	4904	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	5130	-0-	-30	-0-	318	1	4812	2	N	-0-			-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	5700	X	5308	-0-	-392	-0-	5308	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	5393	-0-	-497	-0-	5393	2			N	-0-			-0-
06	5610	X	4887	-0-	-723	-0-	4887	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	5114	-0-	-559	-0-	5114	2			N	-0-			-0-
08	5487	X	4953	-0-	-534	-0-	4953	2			N	-0-			-0-
09	5310	X	4763	-0-	-547	-0-	4763	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

04	7830	X	5249	-0-	-2581	-0-	5249	2			N	-0-			-0-
05	7006	X	2757	-0-	-4249	-0-	2757	2			N	-0-			-0-
06	6360	X	5601	-0-	-759	-0-	5601	2			N	-0-			-0-
07	6262	X	5317	-0-	-945	-0-	5317	2			N	-0-			-0-
08	5890	X	5328	-0-	-562	-0-	5328	2			N	-0-			-0-
09	5610	X	5085	-0-	-525	-0-	5085	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
04	9540	X	6006	-0-	-3534	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6118	-0-	-2934	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	5599	-0-	-2531	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5446	-0-	-2180	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5211	-0-	-1764	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4811	-0-	-1189	-0-	4811	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
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	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
04	4080	X	4047	-0-	-33	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4132	-0-	-84	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3869	-0-	-211	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3980	-0-	-236	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3922	-0-	-263	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3885	-0-	-165	-0-	3885	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
04	11550	X	5778	-0-	-5772	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	5911	-0-	-4195	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	5175	-0-	-3165	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	5010	-0-	-3608	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	4484	-0-	-4134	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4231	-0-	-1559	-0-	4231	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
04	10440	X	6037	-0-	-4403	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	6232	-0-	-3998	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	6020	-0-	-3070	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	5987	-0-	-2569	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5565	-0-	-1782	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5287	-0-	-743	-0-	5287	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
04	18270	X	10683	-0-	-7587	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	11480	-0-	-6407	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	11721	-0-	-4179	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	11521	-0-	-3731	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	11276	-0-	-1930	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10648	-0-	-1082	-0-	10648	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
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	11580	X	6582	-0-	-4998	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	6186	-0-	-5036	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	5309	-0-	-4591	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	5039	-0-	-4478	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	4773	-0-	-3473	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4574	-0-	-1996	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

04	28410	X	14299	-0-	-14111	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	13359	-0-	-14138	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	11692	-0-	-11588	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	10379	-0-	-10980	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	9743	-0-	-7152	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	9259	-0-	-5051	-0-	9259	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

04	3660	X	3448	-0-	-212	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3500	-0-	-70	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3597	-0-	-33	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5160	X	4638	-0-	-522	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4744	-0-	-526	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4526	-0-	-484	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4618	-0-	-373	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

04	2370	N	2201	-0-	-169	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2067	-0-	-258	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1923	-0-	-327	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1886	-0-	-377	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	1857	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
04	2970	X	2782	-0-	-188	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2447	-0-	-493	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

04	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

04	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
*09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

04	2700	N	2440	-0-	-260	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1972	-0-	-570	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2210	-0-	-550	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2068	-0-	-443	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1885	-0-	-335	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

04	5250	X	4564	-0-	-686	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4278	-0-	-992	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3027	-0-	-2073	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	1622	-0-	-3493	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	2223	-0-	-2737	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3918	-0-	-642	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

04	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1247	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
04	6120	X	5661	-0-	-459	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5758	-0-	-442	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5501	-0-	-499	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5656	-0-	-358	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4961	-0-	-1053	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5454	-0-	-216	-0-	5454	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
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
*09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	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
04	6360	X	1125	-0-	-5235	-0-	351	1	774	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	1160	-0-	-3893	-0-	362	1	798	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	806	-0-	-2644	-0-	351	1	455	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1557	-0-	-365	-0-	362	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	362	1	4797	2	N	-0-					-0-
*09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	351	1	5277	2	N	-0-					-0-

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
04	10230	X	7528	-0-	-2702	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	5379	-0-	-3487	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7126	-0-	-1454	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7390	-0-	-1166	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7213	-0-	-1095	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6794	-0-	-736	-0-	6794	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
04	3000	X	2699	-0-	-301	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2802	-0-	-78	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2596	-0-	-349	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	2660	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
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4067	-0-	-133	-0-	4067	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
04	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3415	-0-	-88	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3246	-0-	-144	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3071	-0-	-229	-0-	3071	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
04	16920	X	12270	-0-	-4650	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	10387	-0-	-4524	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	10162	-0-	-3278	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	9426	-0-	-3625	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	9372	-0-	-3679	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	8659	-0-	-3611	-0-	8659	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

04	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	17639	2			N	-0-					-0-
05	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
06	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
07	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
08	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
*09	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

04	13350	X	8011	-0-	-5339	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	5861	-0-	-5268	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8264	-0-	-2116	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8291	-0-	-1691	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8291	-0-	-1195	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7631	-0-	-619	-0-	7631	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

04	9780	X	7813	-0-	-1967	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	7131	-0-	-2634	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	6496	-0-	-2324	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6860	-0-	-1789	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7569	-0-	-1049	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7385	-0-	-415	-0-	7385	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

04	13050	X	10001	-0-	-3049	-0-	10001	2			Y	-0-					-0-
05	12927	X	10228	-0-	-2699	-0-	10228	2			Y	-0-					-0-
06	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			Y	-0-					-0-
07	11749	X	10384	-0-	-1365	-0-	10384	2			Y	-0-					-0-
08	11594	X	10024	-0-	-1570	-0-	10024	2			Y	-0-					-0-
09	9990	X	9592	-0-	-398	-0-	9592	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
*09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*09	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	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
04	3630	X	3585	-0-	-45	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3559	-0-	-131	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
*09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3219	-0-	-981	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	1931	-0-	-2209	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2893	-0-	-1323	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
*09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6121	-0-	-269	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6171	-0-	-153	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6099	-0-	-504	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5830	-0-	-560	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2540	-0-	-10	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2446	-0-	-104	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2378	-0-	-257	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2245	-0-	-421	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	2357	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13590	X	8357	-0-	-5233	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	9378	-0-	-4045	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9090	-0-	-2400	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	8726	-0-	-2806	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	8070	-0-	-3462	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7885	-0-	-1205	-0-	7885	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
04	16500	X	10383	-0-	-6117	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	10301	-0-	-6532	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	10104	-0-	-4866	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	9375	-0-	-5257	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	8910	-0-	-3831	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8358	-0-	-2022	-0-	8358	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
*09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2740	-0-	-174	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2573	-0-	-217	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2807	-0-	-107	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
*09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	4581	-0-	-1869	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	4815	-0-	-1323	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	4506	-0-	-1104	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4428	-0-	-1028	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4234	-0-	-850	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	4144	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20010	X	10652	-0-	-9358	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	9552	-0-	-9823	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	8402	-0-	-8248	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	9036	-0-	-6588	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	8985	-0-	-5275	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	8398	-0-	-2252	-0-	8398	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
04	9360	X	8469	-0-	-891	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8636	-0-	-788	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8081	-0-	-709	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8347	-0-	-426	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7558	-0-	-1184	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7753	-0-	-707	-0-	7753	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

04	7590	X	7157	-0-	-433	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7447	-0-	-396	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7165	-0-	-395	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7323	-0-	-272	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7292	-0-	-241	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6918	-0-	-282	-0-	6918	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
06	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
07	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
08	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
*09	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

04	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3693	-0-	-297	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3657	-0-	-528	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3461	-0-	-724	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3099	-0-	-951	-0-	3099	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	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
04	1590	N	934	-0-	-656	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	789	-0-	-651	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	900	-0-	-247	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	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
04	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3681	-0-	-194	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3575	-0-	-175	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3606	-0-	-269	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3313	-0-	-317	-0-	3313	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
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
*09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	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
04	5100	X	3624	-0-	-1476	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3666	-0-	-1604	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3189	-0-	-1671	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2954	-0-	-1076	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2620	-0-	-1410	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2552	-0-	-1078	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

04	3630	X	2496	-0-	-1134	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3487	-0-	-264	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3223	-0-	-407	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3255	-0-	-217	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3069	-0-	-291	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

04	7590	X	7503	-0-	-87	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7224	-0-	-336	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7606	-0-	-206	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7740	-0-	-72	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7460	-0-	-40	-0-	7460	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

04	2730	X	2655	-0-	-75	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2679	-0-	-21	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2734	-0-	-56	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2733	-0-	-26	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2592	-0-	-78	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

04	19770	X	17250	-0-	-2520	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	16672	-0-	-3013	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18888	-0-	-162	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	18723	-0-	-962	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	17825	-0-	-1209	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	16937	-0-	-1963	-0-	16937	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

04	8460	X	7912	-0-	-548	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8133	-0-	-609	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7813	-0-	-407	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	8081	-0-	-103	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8067	-0-	-117	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7574	-0-	-346	-0-	7574	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

04	12330	X	10149	-0-	-2181	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	9099	-0-	-2836	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	10136	-0-	-214	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9107	-0-	-1371	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	7366	-0-	-3112	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
*09	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	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
04	10740	X	9234	-0-	-1506	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9613	-0-	-1082	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9045	-0-	-1275	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9362	-0-	-1116	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9241	-0-	-1237	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8559	-0-	-741	-0-	8559	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1213	-0-	-523	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	53	-0-	-1357	-0-	53	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

04	5640	X	4969	-0-	-671	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5085	-0-	-402	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4852	-0-	-368	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4956	-0-	-407	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4877	-0-	-424	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

04	6420	X	5814	-0-	-606	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6001	-0-	-540	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6100	-0-	-110	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6191	-0-	-164	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6063	-0-	-106	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5786	-0-	-304	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

04	2520	N	2315	-0-	-205	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2248	-0-	-122	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1534	-0-	-822	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					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
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1106	-0-	-351	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1093	-0-	-317	-0-	1093	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
04	2220	N	2212	-0-	-8	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	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
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3861	-0-	-510	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2900	-0-	-1330	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3720	-0-	-651	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3792	-0-	-517	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3658	-0-	-362	-0-	3658	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
04	7230	X	7104	-0-	-126	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7126	-0-	-345	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6781	-0-	-419	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6944	-0-	-403	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6975	-0-	-372	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6765	-0-	-345	-0-	6765	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
04	450	N	121	-0-	-329	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	630	N	121	-0-	-509	-0-	121	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
04	4890	X	4428	-0-	-462	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4315	-0-	-490	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3221	-0-	-1584	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3576	-0-	-864	-0-	3576	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
04	3840	X	3300	-0-	-540	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3370	-0-	-110	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3275	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBURN WELL #: 2 RRCID -> 201665 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6976 - 7191

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

04	2430	X	2199	-0-	-231	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1627	-0-	-884	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1855	-0-	-575	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	716	-0-	-1795	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	466	-0-	-1797	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	569	-0-	-1621	-0-	569	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

04	5250	X	4986	-0-	-264	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5129	-0-	-265	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4936	-0-	-284	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5083	-0-	-187	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4487	-0-	-783	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
*09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

HARVEST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 201940 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8000 - 9507

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - PLUGGED 07/10/14

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1061	-0-	-349	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	770	-0-	-1059	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	83	-0-	-1095	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	522	-0-	-528	-0-	522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
*09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

04	4080	X	351	-0-	-3729	-0-	351	1			N	-0-					-0-
05	4216	X	1353	-0-	-2863	-0-	362	1	991	2	N	-0-					-0-
06	973	X	973	-0-	-0-	-0-	351	1	622	2	N	-0-					-0-
07	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	362	1	745	2	N	-0-					-0-
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	175	1	1770	2	N	-0-					-0-
*09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

04	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

04	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

04	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8661	-0-	-484	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8162	-0-	-898	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8242	-0-	-1120	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8139	-0-	-1223	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7687	-0-	-1313	-0-	7687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3210	X	3144	-0-	-66	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2800	-0-	-260	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2455	-0-	-800	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2756	-0-	-394	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

04	6900	X	4396	-0-	-2504	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	3236	-0-	-2902	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4389	-0-	-981	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4678	-0-	-530	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4704	-0-	-225	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4359	-0-	-51	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

04	3420	X	3314	-0-	-106	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3266	-0-	-154	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

04	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

04	9540	X	8390	-0-	-1150	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	8857	-0-	-722	-0-	8857	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	8772	-0-	-288	-0-	8772	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	9066	-0-	-48	-0-	9066	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	8461	-0-	-405	-0-	8461	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	8552	-0-	-208	-0-	8552	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4601	-0-	-289	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4648	-0-	-436	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4775	-0-	-145	-0-	4775	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
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
*09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2431	-0-	-239	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2474	-0-	-161	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2362	-0-	-68	-0-	2362	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
04	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1754	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
04	7830	X	4063	-0-	-3767	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4377	-0-	-800	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3647	-0-	-1453	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4737	-0-	-533	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4085	-0-	-145	-0-	4085	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
04	6240	X	5987	-0-	-253	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5976	-0-	-286	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5776	-0-	-434	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5970	-0-	-447	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
*09	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	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
04	8340	X	8064	-0-	-276	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7980	-0-	-483	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7798	-0-	-512	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8047	-0-	-540	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7911	-0-	-676	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7657	-0-	-413	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	6500	-0-	-1150	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7350	-0-	-555	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7048	-0-	-299	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6417	-0-	-693	-0-	6417	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
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			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
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	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
04	5220	X	4939	-0-	-281	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4486	-0-	-939	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3731	-0-	-1519	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3516	-0-	-1909	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3358	-0-	-1974	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3526	-0-	-1424	-0-	3526	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
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	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
04	16830	X	6082	-0-	-10748	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-
06	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-
07	14105	X	8740	-0-	-5365	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
08	25026	X	25026	-0-	-0-	-0-	25026	2			N	-0-					-0-
*09	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	19514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	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
04	4320	X	2680	-0-	-1640	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2868	-0-	-821	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2627	-0-	-523	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2660	-0-	-595	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1727	-0-	-193	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1395	-0-	-403	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1218	-0-	-611	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1021	-0-	-809	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	7854	-0-	-156	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8056	-0-	-345	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7811	-0-	-319	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7850	-0-	-551	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7705	-0-	-603	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7487	-0-	-373	-0-	7487	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1363	-0-	-437	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4277	-0-	-613	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4146	-0-	-907	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3939	-0-	-801	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4234	-0-	-323	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4236	-0-	-197	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3994	-0-	-296	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	536	-0-	-2554	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	491	-0-	-2671	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	711	-0-	-2139	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	756	-0-	-1507	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	824	-0-	-416	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*09	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
*09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1421	-0-	-229	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	961	-0-	-449	-0-	961	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
*09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3742	-0-	-248	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3675	-0-	-165	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3603	-0-	-147	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	11137	-0-	-1733	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	9965	-0-	-3086	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	9513	-0-	-2547	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11883	-0-	-145	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	7433	-0-	-4068	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	8074	-0-	-3056	-0-	8074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEFLIN WELL #: 1 RRCID -> 205261 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8000 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2014 - P&A 05/28/14

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

04	5640	X	5465	-0-	-175	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5608	-0-	-158	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5573	-0-	-193	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5527	-0-	-208	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5316	-0-	-144	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2076	-0-	-373	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1984	-0-	-206	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

04	6300	X	4025	-0-	-2275	-0-	353	1	3672	2	N	-0-					-0-
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	419	1	3897	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	543	-0-	-4737	-0-	382	1	161	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	3310	-0-	-2146	-0-	390	1	2920	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	2451	-0-	-3005	-0-	179	1	2272	2	N	-0-					-0-
*09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	403	1	4776	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

04	3660	X	3346	-0-	-314	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3088	-0-	-362	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	3283	3			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 205307 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

04	9090	X	8380	-0-	-710	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8578	-0-	-412	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7952	-0-	-508	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8252	-0-	-490	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8225	-0-	-424	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7880	-0-	-490	-0-	7880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAILHEAD WELL #: 1H RRCID -> 205439 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7631 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2014 - P&A 06/06/2014

CLASSEN BAILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 205494 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7545 - 10200

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - PLUGGED 07/02/14

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

04	2700	X	327	-0-	-2373	-0-	184	1	143	2	N	-0-					-0-
05	992	X	375	-0-	-617	-0-	375	1			N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
07	341	X	281	-0-	-60	-0-	281	1			N	-0-					-0-
08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	332	1	507	2	N	-0-					-0-
*09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	388	1	760	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: 1H RRCID -> 205500 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8245 - 8540

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2014 - PLUGGED 06/25/14

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

04	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2651	-0-	-480	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2485	-0-	-545	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2339	-0-	-792	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2097	-0-	-1034	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1917	-0-	-1023	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5474	-0-	-286	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4982	-0-	-970	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5355	-0-	-597	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4915	-0-	-785	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

04	960	N	706	-0-	-254	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	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
04	2760	X	2137	-0-	-623	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2092	-0-	-760	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2035	-0-	-365	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1217	-0-	-1170	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	686	-0-	-1608	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	783	-0-	-1347	-0-	783	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
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					6
05	6107	X	4892	-0-	-1215	-0-	4830	2	62	9	Y	56	55	1			7
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					7
07	6076	X	5783	-0-	-293	-0-	5783	2			Y	-0-					7
08	6076	X	5731	-0-	-345	-0-	5731	2			Y	-0-					7
*09	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			Y	-0-					7

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
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
08	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5118	-0-	-2202	-0-	5118	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
04	7620	X	7271	-0-	-349	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	4470	-0-	-3404	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
*09	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	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
04	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	33	1	5	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
04	6540	X	5518	-0-	-1022	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5589	-0-	-1107	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5401	-0-	-779	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
08	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
*09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	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
04	8970	X	8571	-0-	-399	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8924	-0-	-314	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8507	-0-	-223	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8501	-0-	-427	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8122	-0-	-806	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7937	-0-	-703	-0-	7937	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
04	14280	X	11916	-0-	-2364	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11581	-0-	-1594	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11375	-0-	-1015	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11178	-0-	-1284	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	10630	-0-	-1708	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9996	-0-	-1914	-0-	9996	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

04	22980	X	22061	-0-	-919	-0-	22061	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	22575	-0-	-1016	-0-	22575	2			N	-0-					-0-
06	22800	X	21556	-0-	-1244	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	21788	-0-	-1555	-0-	21788	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	22256	-0-	-901	-0-	22256	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	21297	-0-	-753	-0-	21297	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

04	19410	X	16878	-0-	-2532	-0-	16878	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	17849	-0-	-1805	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	16754	-0-	-1426	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	5439	-0-	-13254	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
08	26727	X	26727	-0-	-0-	-0-	26727	2			N	-0-					-0-
*09	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	20413	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

04	6930	X	13	-0-	-6917	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
*09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

04	5340	X	4460	-0-	-880	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4983	-0-	-194	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3050	-0-	-1960	-0-	233	1	2817	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4764	-0-	-382	-0-	348	1	4416	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4693	-0-	-453	-0-	343	1	4350	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4512	-0-	-318	-0-	346	1	4166	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

04	5850	X	5134	-0-	-716	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4976	-0-	-790	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4283	-0-	-1177	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4708	-0-	-872	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4895	-0-	-592	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4500	-0-	-630	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

04	11370	X	10938	-0-	-432	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10942	-0-	-714	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10598	-0-	-352	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10888	-0-	-427	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10816	-0-	-499	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10506	-0-	-444	-0-	10506	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

04	6750	X	6365	-0-	-385	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6504	-0-	-254	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6264	-0-	-276	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6436	-0-	-136	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6472	-0-	-100	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6233	-0-	-127	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

04	16140	X	13683	-0-	-2457	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13301	-0-	-3005	-0-	13301	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	12460	-0-	-2510	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	12835	-0-	-1518	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	12491	-0-	-1645	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	11714	-0-	-1966	-0-	11714	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	5389	-0-	-687	-0-	5321	2	68	9	Y	62	48	1			14
08	6076	X	5153	-0-	-923	-0-	5153	2			Y	-0-					14
09	5220	X	5012	-0-	-208	-0-	5012	2			Y	-0-					14

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2146	-0-	-737	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2135	-0-	-748	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2115	-0-	-675	-0-	2115	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
04	8040	X	7861	-0-	-179	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8239	-0-	-7	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7890	-0-	-90	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7795	-0-	-451	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7532	-0-	-714	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7350	-0-	-630	-0-	7350	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
04	3360	X	3027	-0-	-333	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3071	-0-	-19	-0-	3071	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
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	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
04	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
05	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
06	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8144	-0-	-1714	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7741	-0-	-2241	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8053	-0-	-1607	-0-	8053	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
04	5850	X	4055	-0-	-1795	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5612	-0-	-898	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5328	-0-	-972	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5732	-0-	-778	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6036	-0-	-288	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
*09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	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
04	6870	X	5348	-0-	-1522	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5380	-0-	-1719	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4870	-0-	-1550	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5068	-0-	-1566	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5109	-0-	-1029	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4611	-0-	-729	-0-	4611	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
04	20130	X	13788	-0-	-6342	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	16473	-0-	-4328	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	15546	-0-	-2604	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	15594	-0-	-805	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	15426	-0-	-1035	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13507	-0-	-2423	-0-	13507	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
04	4590	X	3192	-0-	-1398	-0-	3188	3	4	9	N	4	4	1			2
05	3658	X	2059	-0-	-1599	-0-	2055	3	4	9	N	4	3	1			3
06	3090	X	2785	-0-	-305	-0-	2783	3	2	9	N	2	3	1			2
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3539	3	7	9	N	6	5	1			3
08	3286	X	2561	-0-	-725	-0-	2558	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3180	X	2674	-0-	-506	-0-	2672	3	2	9	N	2	3	1			-0-

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
04	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
05	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7656	-0-	-264	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	6759	-0-	-4897	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	7355	-0-	-4301	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	6178	-0-	-5102	-0-	6178	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
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3309	3	3	9	N	3	4	1			2
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4595	3	17	9	N	15	8	1			9
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4708	3	7	9	N	6	9	1			6
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4331	3	7	9	N	6	8	1			4
08	4619	X	4131	-0-	-488	-0-	4128	3	3	9	N	3	6	1			1
09	4710	X	4242	-0-	-468	-0-	4235	3	7	9	N	6	6	1			1

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3060	X	3048	-0-	-12	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	2796	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3990	X	3853	-0-	-137	-0-	341	1	3512	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4100	-0-	-23	-0-	297	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	346	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	4113	-0-	-10	-0-	347	1	3766	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3703	-0-	-389	-0-	366	1	3337	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2781	-0-	-1209	-0-	313	1	2468	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7630	3	8	9	N	7	9	1			4
05	5921	X	4441	-0-	-1480	-0-	4430	3	11	9	N	10	7	1			7
06	6510	X	4622	-0-	-1888	-0-	4618	3	4	9	N	4	7	1			4
07	7905	X	5054	-0-	-2851	-0-	5046	3	8	9	N	7	7	1			4
08	7905	X	6024	-0-	-1881	-0-	6020	3	4	9	N	4	7	1			1
09	7650	X	5683	-0-	-1967	-0-	5674	3	9	9	N	8	8	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

04	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	2839	3	3	9	N	3	4	1			2
05	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	2821	3	7	9	N	6	4	1			4
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2863	3	2	9	N	2	4	1			2
07	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	2892	3	4	9	N	4	3	1			3
08	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2744	3	2	9	N	2	4	1			1
09	2880	X	2351	-0-	-529	-0-	2348	3	3	9	N	3	4	1			-0-

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9300	X	5164	-0-	-4136	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8025	-0-	-1585	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	7419	-0-	-1881	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8136	-0-	-1133	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8221	-0-	-521	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
*09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-

L&S BLUEMOUND WELL #: 1 H RRCID -> 209440 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 8530

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14220	X	13239	-0-	-981	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13566	-0-	-880	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	13061	-0-	-799	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13359	-0-	-808	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	13254	-0-	-758	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12747	-0-	-483	-0-	12747	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 RRCID -> 209444 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7958 - 9018

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - P&A 06/12/14

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

04	6150	X	5283	-0-	-867	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5485	-0-	-715	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5398	-0-	-452	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5940	-0-	-74	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4991	-0-	-409	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

04	8520	X	7348	-0-	-1172	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7231	-0-	-891	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7020	-0-	-1320	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7419	-0-	-1199	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7178	-0-	-1440	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
*09	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

04	14130	X	8281	-0-	-5849	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	939	-0-	-13011	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
07	12276	X	5	-0-	-12271	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	7208	-0-	-5068	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7768	-0-	-512	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	163	-0-	-13097	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	135	-0-	-13567	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	88	-0-	-13172	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11	-0-	-12141	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	7474	-0-	-4492	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
*09	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

04	5640	X	5112	-0-	-528	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5094	-0-	-610	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	2441	-0-	-2929	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	689	-0-	-4643	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	484	-0-	-4848	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	299	-0-	-4801	-0-	299	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					43
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

04	2880	X	2767	-0-	-113	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2628	-0-	-222	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2664	-0-	-96	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

04	8880	X	8787	-0-	-93	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
06	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8512	-0-	-571	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8431	-0-	-931	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8383	-0-	-677	-0-	8383	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

04	19080	X	16066	-0-	-3014	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	17641	-0-	-1145	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	17327	-0-	-163	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
07	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	17333	-0-	-306	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16149	-0-	-1191	-0-	16149	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

04	6330	X	5207	-0-	-1123	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5773	-0-	-167	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5730	-0-	-408	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5908	-0-	-152	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	9276	-0-	-834	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9522	-0-	-646	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9218	-0-	-622	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9225	-0-	-943	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
08	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
*09	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

04	36600	X	24481	-0-	-12119	-0-	24481	2			N	-0-					-0-
05	36084	X	23950	-0-	-12134	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	22777	-0-	-10373	-0-	22777	2			N	-0-					-0-
07	33232	X	24698	-0-	-8534	-0-	24698	2			N	-0-					-0-
08	30814	X	22388	-0-	-8426	-0-	22388	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	20866	-0-	-3614	-0-	20866	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: J 2 H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

04	0	W	19366	-0-	19366	100673	19366	2			N	-0-					-0-
05	0	W	19228	-0-	19228	119901	19228	2			N	-0-					-0-
06	137602	X	17701	-0-	-119901	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	18103	-0-	-4310	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	18624	-0-	-1774	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	16898	-0-	-2482	-0-	16898	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

04	8100	X	6087	-0-	-2013	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6674	-0-	-1014	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6598	-0-	-842	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6748	-0-	-940	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6221	-0-	-754	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5701	-0-	-899	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

04	13440	X	10623	-0-	-2817	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	11419	-0-	-2469	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10598	-0-	-1912	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10892	-0-	-1353	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	10647	-0-	-1164	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
*09	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2			N	-0-					-0-

GAPPA WELL #: 1 H RRCID -> 212108 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7530 - 8501

04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

04	8640	X	7952	-0-	-688	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8231	-0-	-449	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7893	-0-	-387	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8070	-0-	-393	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8061	-0-	-247	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7808	-0-	-172	-0-	7808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7754	-0-	-16	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7952	-0-	-77	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7282	-0-	-458	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6600	-0-	-1398	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7028	-0-	-970	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
*09	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-

REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 9055

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6630	X	5897	-0-	-733	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5977	-0-	-874	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5760	-0-	-870	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5858	-0-	-466	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5636	-0-	-274	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

04	7350	X	6231	-0-	-1119	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6640	-0-	-645	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6309	-0-	-531	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6461	-0-	-173	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6114	-0-	-520	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6144	-0-	-276	-0-	6144	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

04	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
05	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	19826	2			N	-0-					-0-
06	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
07	19907	X	19907	-0-	-0-	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	17158	-0-	-2682	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	17162	-0-	-2428	-0-	17162	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

04	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9508	-0-	-71	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9016	-0-	-404	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9324	-0-	-441	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8682	-0-	-1083	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9396	-0-	-54	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

04	21870	X	20764	-0-	-1106	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	21300	-0-	-772	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	20514	-0-	-756	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	21027	-0-	-828	-0-	21027	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	21728	-0-	-34	-0-	21728	2			N	-0-					-0-
*09	20922	X	20922	-0-	-0-	-0-	20922	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 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
04	3630	X	3594	-0-	-36	-0-	3588	3	6	9	N	5	5	1			3
05	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	3497	3	8	9	N	7	5	1			5
06	3690	X	2913	-0-	-777	-0-	2911	3	2	9	N	2	5	1			2
07	3813	X	2662	-0-	-1151	-0-	2658	3	4	9	N	4	4	1			2
08	3751	X	2279	-0-	-1472	-0-	2277	3	2	9	N	2	3	1			1
09	3600	X	1988	-0-	-1612	-0-	1986	3	2	9	N	2	3	1			-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

04	5490	X	4376	-0-	-1114	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4420	-0-	-974	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3018	-0-	-2202	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4176	-0-	-660	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3592	-0-	-788	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

04	25800	X	21983	-0-	-3817	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
05	25823	X	23070	-0-	-2753	-0-	23070	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	21788	-0-	-2512	-0-	21788	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	21676	-0-	-3434	-0-	21676	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	19635	-0-	-4452	-0-	19635	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	16768	-0-	-5552	-0-	16768	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: E 2 H RRCID -> 213294 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7700 - 9920

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

04	4740	X	3894	-0-	-846	-0-	351	1	3543	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4360	-0-	-538	-0-	362	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4134	-0-	-606	-0-	351	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3879	-0-	-492	-0-	362	1	3517	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3994	-0-	-377	-0-	362	1	3632	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	351	1	3610	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

04	1110	X	603	-0-	-507	-0-	202	1	401	2	N	-0-					-0-
05	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	322	1	1190	2	N	-0-					-0-
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	372	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	378	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	348	1	1416	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1081	-0-	-599	-0-	343	1	738	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

04	13020	X	12240	-0-	-780	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11652	-0-	-1585	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11971	-0-	-839	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	11299	-0-	-1845	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11863	-0-	-785	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11353	-0-	-887	-0-	11353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
05	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	11939	-0-	-4891	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	8301	-0-	-9586	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	7343	-0-	-10823	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	7271	-0-	-10309	-0-	7271	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2369	-0-	-421	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1960	-0-	-890	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22290	X	18857	-0-	-3433	-0-	18857	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	19679	-0-	-2517	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18158	-0-	-2362	-0-	18158	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	19649	-0-	-1462	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	19979	-0-	-1132	-0-	19979	2			N	-0-					-0-
*09	19501	X	19501	-0-	-0-	-0-	19501	2			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	1281	-0-	-69	-0-	350	1	931	2	N	-0-					-0-
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	329	1	4954	2	N	-0-					-0-
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	312	1	4309	2	N	-0-					-0-
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	312	1	1999	2	N	-0-					-0-
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	345	1	2727	2	N	-0-					-0-
*09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	331	1	2400	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

04	20460	X	18878	-0-	-1582	-0-	18878	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	19278	-0-	-1523	-0-	19278	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	18714	-0-	-1266	-0-	18714	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	19144	-0-	-1192	-0-	19144	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	18879	-0-	-1240	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	18285	-0-	-585	-0-	18285	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

04	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7593	-0-	-537	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7990	-0-	-783	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	3209	-0-	-5564	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5418	-0-	-3072	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

04	17700	X	17372	-0-	-328	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	17880	-0-	-410	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	17155	-0-	-545	-0-	17155	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	17611	-0-	-338	-0-	17611	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	17434	-0-	-515	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	16705	-0-	-665	-0-	16705	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6780	X	532	-0-	-6248	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	498	-0-	-6508	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	359	-0-	-6421	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	346	-0-	-3777	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	221	-0-	-3902	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
*09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	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 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7392	-0-	-1098	-0-	7383	3	9	9	N	8	10	1			5
05	8773	X	5344	-0-	-3429	-0-	5333	3	11	9	N	10	8	1			7
06	8490	X	6125	-0-	-2365	-0-	6121	3	4	9	N	4	6	1			5
07	8432	X	5326	-0-	-3106	-0-	5320	3	6	9	N	5	4	1			6
08	7905	X	2900	-0-	-5005	-0-	2900	3			N	-0-	5	1			1
09	7380	X	4604	-0-	-2776	-0-	4596	3	8	9	N	7	7	1			1

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	4823	-0-	-5737	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	4012	-0-	-6900	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	4396	-0-	-4784	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	5091	-0-	-3620	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
*09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	8177	-0-	-1813	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8793	-0-	-1344	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	3757	-0-	-5243	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6286	-0-	-2177	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7830	-0-	-974	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7711	-0-	-809	-0-	7711	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2447	-0-	-1573	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	1955	-0-	-2013	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3821	-0-	-79	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3451	-0-	-579	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
*09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	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
04	6360	X	5793	-0-	-567	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5788	-0-	-474	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5585	-0-	-205	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5296	-0-	-687	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5295	-0-	-495	-0-	5295	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
04	10080	X	9083	-0-	-997	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9128	-0-	-1288	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8581	-0-	-1499	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8769	-0-	-1120	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8608	-0-	-1281	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8136	-0-	-954	-0-	8136	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
04	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
*09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3390	X	2999	-0-	-391	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	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
04	8700	X	5726	-0-	-2974	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
05	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
06	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
07	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7997	-0-	-993	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7669	-0-	-1031	-0-	7669	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	11180	-0-	-610	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10153	-0-	-1410	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9502	-0-	-1688	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	8047	-0-	-3516	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	9243	-0-	-2320	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	8631	-0-	-2559	-0-	8631	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4378	-0-	-212	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4234	-0-	-509	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4234	-0-	-146	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22980	X	21454	-0-	-1526	-0-	21454	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	21959	-0-	-1384	-0-	21959	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	21185	-0-	-1225	-0-	21185	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	21467	-0-	-1411	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	21373	-0-	-1226	-0-	21373	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	20201	-0-	-1249	-0-	20201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
06	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
07	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
08	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	12095	-0-	-85	-0-	12095	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	3923	-0-	-5467	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	6869	-0-	-2834	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	6754	-0-	-2636	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
07	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8048	-0-	-136	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
*09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1					2
06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2902	2	4	9	Y	4	1	1			5
07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	2996	2	14	9	Y	13	6	1			12
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1771	2	9	9	Y	8	14	1			6
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1832	2	10	9	Y	9					15

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
04	3030	X	2552	-0-	-478	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2790	-0-	-330	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
*09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4160	3	4	9	N	4	5	1			3
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4205	3	10	9	N	9	6	1			6
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3826	3	3	9	N	3	6	1			3
07	3844	X	3295	-0-	-549	-0-	3288	3	7	9	N	6	6	1			3
08	3844	X	3386	-0-	-458	-0-	3383	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3720	X	2565	-0-	-1155	-0-	2559	3	6	9	N	5	5	1			1

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6156	-0-	3156	7564	6147	3	9	9	N	8	9	1			5
05	3100	N	6462	-0-	3362	10926	6449	3	13	9	N	12	8	1			9
06	16973	X	6047	-0-	-10926	-0-	6044	3	3	9	N	3	8	1			4
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5776	3	10	9	N	9	8	1			5
08	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5976	3	4	9	N	4	8	1			1
*09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4995	3	8	9	N	7	7	1			1

BEECHWOOD WELL #: C 1 H RRCID -> 215377 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8417 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

KILLIAN "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215400 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8952 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	13500	X	12372	-0-	-1128	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	12757	-0-	-1193	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10309	-0-	-3071	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	9878	-0-	-3948	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11190	-0-	-1582	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
*09	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-

KARANGES "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215708 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8104 - 9710

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

04	13860	X	7023	-0-	-6837	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	8374	-0-	-5576	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	7707	-0-	-3783	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8535	-0-	-331	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
08	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
*09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

04	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					107
05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					107
06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					107
07	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					107
08	1736	X	1565	-0-	-171	-0-	1565	2			N	-0-					107
09	1680	X	1572	-0-	-108	-0-	1572	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5543	-0-	-517	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4872	-0-	-708	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4873	-0-	-893	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4707	-0-	-1059	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3622	-0-	-1928	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

MCCARLEY WELL #: C 1H RRCID -> 215869 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8628 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1410	-0-	-360	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	1312	-0-	-1695	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1331	-0-	-1579	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3068	-0-	-562	-0-	3055	3	13	9	Y	12	20	1			12
05	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	3435	3	3	9	Y	3					15
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3233	3	19	9	Y	17	21	1			11
07	3441	X	2859	-0-	-582	-0-	2846	3	13	9	Y	12	9	1			14
08	3441	X	2222	-0-	-1219	-0-	2213	3	9	9	Y	8	15	1			7
09	3330	X	1943	-0-	-1387	-0-	1935	3	8	9	Y	7					14

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
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					57
05	3472	X	2299	-0-	-1173	-0-	2299	2			N	-0-					57
06	3360	X	2015	-0-	-1345	-0-	2015	2			N	-0-					57
07	3472	X	2919	-0-	-553	-0-	2876	2	43	9	N	39					96
08	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	2819	2	9	9	N	8					104
09	2430	X	2218	-0-	-212	-0-	2218	2			N	-0-					104

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	7987	-0-	-593	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8112	-0-	-661	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7678	-0-	-572	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7876	-0-	-463	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7691	-0-	-648	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7630	-0-	-350	-0-	7630	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
05	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
06	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
07	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
08	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
*09	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	1841	-0-	-2869	-0-	235	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	347	1	4261	2	N	-0-					-0-
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	373	1	5015	2	N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	377	1	3643	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	2429	-0-	-2190	-0-	347	1	2082	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4266	-0-	-1134	-0-	332	1	3934	2	N	-0-					-0-

BEAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216447 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7592 - 8828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

04	2970	X	2189	-0-	-781	-0-	2189	3			N	-0-					73
05	3007	X	2174	-0-	-833	-0-	2174	3			N	-0-					73
06	2910	X	2124	-0-	-786	-0-	2124	3			N	-0-					73
07	3007	X	1232	-0-	-1775	-0-	1232	3			N	-0-					73
08	2387	X	296	-0-	-2091	-0-	296	1			N	-0-					73
*09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	374	1	2473	3	N	-0-					73

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

04	15060	X	11209	-0-	-3851	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	11764	-0-	-3519	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12287	-0-	-2083	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11853	-0-	-981	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
08	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11465	-0-	-835	-0-	11465	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

04	18510	X	14583	-0-	-3927	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	14875	-0-	-3663	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	14271	-0-	-1089	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14335	-0-	-1537	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14635	-0-	-958	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	13222	-0-	-1358	-0-	13222	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

04	2280	X	2094	-0-	-186	-0-	2092	3	2	9	N	2	1	1			1
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3746	3	9	9	N	8	4	1			5
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3774	3	4	9	N	4	5	1			4
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4070	3	7	9	N	6	6	1			4
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3983	3	2	9	N	2	5	1			1
*09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3828	3	1	9	N	1	2	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE E WELL #: C 1H RRCID -> 217213 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8643 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	11367	-0-	-2493	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	9517	-0-	-4340	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	7520	-0-	-4810	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	10448	-0-	-2293	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
08	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
*09	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	14441	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6643	-0-	-707	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6742	-0-	-853	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6396	-0-	-744	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6550	-0-	-828	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6121	-0-	-730	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5786	-0-	-844	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	3003	-0-	-1917	-0-	2990	2	13	9	Y	12	21	1			14
05	4712	X	4417	-0-	-295	-0-	4411	2	6	9	Y	5					19
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3710	2	17	9	Y	15	23	1			11
07	4123	X	4014	-0-	-109	-0-	3994	2	20	9	Y	18	11	1			18
08	4402	X	3272	-0-	-1130	-0-	3259	2	13	9	Y	12	21	1			9
09	4260	X	3460	-0-	-800	-0-	3448	2	12	9	Y	11					20

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3428	3	14	9	Y	13	16	1			13
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3738	3	4	9	Y	4					17
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3027	3	18	9	Y	16	22	1			11
07	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	3402	3	19	9	Y	17	11	1			17
08	3751	X	2854	-0-	-897	-0-	2844	3	10	9	Y	9	18	1			8
09	3630	X	2631	-0-	-999	-0-	2621	3	10	9	Y	9					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4587	-0-	-213	-0-	4567	3	20	9	Y	18	37	1			18
05	5301	X	4765	-0-	-536	-0-	4759	3	6	9	Y	5					23
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4504	3	24	9	Y	22	30	1			15
07	5642	X	4772	-0-	-870	-0-	4749	3	23	9	Y	21	14	1			22
08	5642	X	4708	-0-	-934	-0-	4689	3	19	9	Y	17	26	1			13
09	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4219	3	15	9	Y	14					27

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4973	3	23	9	Y	21	28	1			14
05	4526	X	4121	-0-	-405	-0-	4115	3	6	9	Y	5					19
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3653	3	21	9	Y	19	25	1			13
07	5177	X	4064	-0-	-1113	-0-	4045	3	19	9	Y	17	11	1			19
08	5177	X	3572	-0-	-1605	-0-	3558	3	14	9	Y	13	22	1			10
09	5010	X	3297	-0-	-1713	-0-	3284	3	13	9	Y	12					22

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	11772	-0-	-1158	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12074	-0-	-1194	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12233	-0-	-577	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12567	-0-	-577	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	12811	-0-	-85	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11853	-0-	-387	-0-	11853	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	9000	X	5587	-0-	-3413	-0-	609	1	4978	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6462	-0-	-420	-0-	603	1	5859	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6418	-0-	-242	-0-	541	1	5877	2	N	-0-					-0-
07	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	594	1	5791	2	N	-0-					-0-
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	578	1	6092	2	N	-0-					-0-
*09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	466	1	5997	2	N	-0-					-0-

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
04	16290	X	12868	-0-	-3422	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	14146	-0-	-2687	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13476	-0-	-1614	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13633	-0-	-1960	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
08	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
*09	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	14104	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
04	8760	X	8637	-0-	-123	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8754	-0-	-825	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7789	-0-	-1481	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8288	-0-	-1291	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8476	-0-	-545	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7199	-0-	-1441	-0-	7199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17130	X	16657	-0-	-473	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	16239	-0-	-1276	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15063	-0-	-1407	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	16037	-0-	-1168	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	14629	-0-	-2576	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	13278	-0-	-3372	-0-	13278	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
04	5310	X	4646	-0-	-664	-0-	4642	3	4	9	N	4	5	1			3
05	5487	X	4707	-0-	-780	-0-	4698	3	9	9	N	8	5	1			6
06	4800	X	3712	-0-	-1088	-0-	3710	3	2	9	N	2	5	1			3
07	4960	X	4303	-0-	-657	-0-	4296	3	7	9	N	6	6	1			3
08	4960	X	4391	-0-	-569	-0-	4387	3	4	9	N	4	6	1			1
*09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4792	3	7	9	N	6	6	1			1

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
04	5970	X	5408	-0-	-562	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5630	-0-	-539	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5650	-0-	-320	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4106	-0-	-1567	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
*09	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	909	-0-	-591	-0-	905	3	4	9	Y	4	12	1			5
05	1922	X	1393	-0-	-529	-0-	1392	3	1	9	Y	1					6
06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1790	3	10	9	Y	9	10	1			5
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2011	3	11	9	Y	10	5	1			10
08	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1812	3	7	9	Y	6	11	1			5
09	1800	X	1531	-0-	-269	-0-	1525	3	6	9	Y	5					10

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18450	X	15198	-0-	-3252	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	15487	-0-	-3020	-0-	15487	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15048	-0-	-1482	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
07	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
08	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
*09	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	8725	-0-	-1895	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
05	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	4463	-0-	-4627	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	2866	-0-	-6155	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	6302	-0-	-3494	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	2705	-0-	-6775	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	701	-0-	-649	-0-	700	3	1	9	N	1	1	1			1
05	837	N	621	-0-	-216	-0-	620	3	1	9	N	1	1	1			1
06	780	N	522	-0-	-258	-0-	521	3	1	9	N	1	1	1			1
07	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	3			N	-0-	1	1			-0-
08	620	N	290	-0-	-330	-0-	289	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

04	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7365	3	9	9	N	8	10	1			5
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8368	3	22	9	N	20	12	1			13
06	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8586	3	7	9	N	6	12	1			7
07	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8646	3	14	9	N	13	13	1			7
08	8401	X	8172	-0-	-229	-0-	8165	3	7	9	N	6	11	1			2
09	8580	X	3517	-0-	-5063	-0-	3509	3	8	9	N	7	8	1			1

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

04	9150	X	7823	-0-	-1327	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
07	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8734	-0-	-659	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8473	-0-	-617	-0-	8473	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

04	11040	X	10225	-0-	-815	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10327	-0-	-1298	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9779	-0-	-1471	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10476	-0-	-1149	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
08	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
*09	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

04	12300	X	9439	-0-	-2861	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9984	-0-	-990	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9607	-0-	-1013	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10232	-0-	-556	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
08	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7926	-0-	-1734	-0-	7926	2			N	-0-					-0-

IESI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 219227 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7896 - 10302

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24270	X	10942	-0-	-13328	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	13661	-0-	-9868	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	17807	-0-	-3733	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	13882	-0-	-5710	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	13724	-0-	-4907	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	10634	-0-	-7186	-0-	10634	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

04	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8064	-0-	-151	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
06	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
07	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7684	-0-	-531	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6224	-0-	-1726	-0-	6224	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

04	3210	X	1726	-0-	-1484	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2919	-0-	-141	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2214	-0-	-1196	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1331	-0-	-1969	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

04	9060	X	8555	-0-	-505	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9206	-0-	-1	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8206	-0-	-704	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8167	-0-	-1040	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8508	-0-	-699	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7655	-0-	-1255	-0-	7655	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

04	7950	X	6560	-0-	-1390	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6505	-0-	-1090	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6283	-0-	-1067	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5076	-0-	-1899	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
*09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

04	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					52
05	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					52
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					52
07	10137	X	1784	-0-	-8353	-0-	1784	2			N	-0-					52
08	10137	X	316	-0-	-9821	-0-	316	1			N	-0-					52
09	9810	X	6824	-0-	-2986	-0-	351	1	6473	2	N	-0-					52

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10010	3	12	9	N	11	14	1			7
05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8209	3	22	9	N	20	13	1			14
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7414	3	8	9	N	7	13	1			8
07	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8436	3	15	9	N	14	14	1			8
08	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8370	3	7	9	N	6	12	1			2
*09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7309	3	12	9	N	11	11	1			2

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

04	9810	X	8481	-0-	-1329	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9196	-0-	-941	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8532	-0-	-1278	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8480	-0-	-1378	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9075	-0-	-783	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8659	-0-	-251	-0-	8659	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 4H RRCID -> 220440 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8563 - 10315

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

04	10110	X	9084	-0-	-1026	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5039	-0-	-2556	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	13	-0-	-10757	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
08	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

04	14490	X	13392	-0-	-1098	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13302	-0-	-1671	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	12701	-0-	-1789	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12693	-0-	-1133	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	11871	-0-	-1955	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12349	-0-	-1031	-0-	12349	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

04	10500	X	10498	-0-	-2	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10799	-0-	-51	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9817	-0-	-683	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9561	-0-	-1289	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9946	-0-	-904	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9657	-0-	-843	-0-	9657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
05	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
06	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	14191	-0-	-317	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	2491	-0-	-12017	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	1	-0-	-14369	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	1741	-0-	-1439	-0-	1739	3	2	9	N	2	3	1			2
05	2790	X	1855	-0-	-935	-0-	1849	3	6	9	N	5	4	1			3
06	2610	X	2074	-0-	-536	-0-	2072	3	2	9	N	2	3	1			2
07	2108	X	1601	-0-	-507	-0-	1599	3	2	9	N	2	2	1			2
08	2077	X	1586	-0-	-491	-0-	1584	3	2	9	N	2	3	1			1
09	2070	X	1606	-0-	-464	-0-	1605	3	1	9	N	1	2	1			-0-

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
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6037	3	8	9	N	7	5	1			3
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5507	3	13	9	N	12	7	1			8
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4916	3	4	9	N	4	8	1			4
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4984	3	9	9	N	8	8	1			4
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4845	3	4	9	N	4	7	1			1
*09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4653	3	8	9	N	7	7	1			1

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
04	7830	X	7808	-0-	-22	-0-	7799	3	9	9	N	8	10	1			5
05	8091	X	7655	-0-	-436	-0-	7636	3	19	9	N	17	11	1			11
06	7830	X	6060	-0-	-1770	-0-	6056	3	4	9	N	4	10	1			5
07	8060	X	6424	-0-	-1636	-0-	6415	3	9	9	N	8	10	1			3
08	8060	X	6193	-0-	-1867	-0-	6187	3	6	9	N	5	7	1			1
09	7800	X	5550	-0-	-2250	-0-	5543	3	7	9	N	6	6	1			1

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
04	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2030	3	2	9	N	2	3	1			1
05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2101	3	6	9	N	5	3	1			3
06	1950	X	1349	-0-	-601	-0-	1347	3	2	9	N	2	3	1			2
07	2108	X	1639	-0-	-469	-0-	1637	3	2	9	N	2	2	1			2
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2109	3	1	9	N	1	3	1			-0-
09	2040	X	1928	-0-	-112	-0-	1925	3	3	9	N	3	3	1			-0-

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
04	5220	X	4398	-0-	-822	-0-	4398	2			N	-0-					46
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					46
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					46
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					46
08	4557	X	4453	-0-	-104	-0-	4453	2			N	-0-					46
09	4740	X	4253	-0-	-487	-0-	4253	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
04	37980	X	31631	-0-	-6349	-0-	31631	2			N	-0-					-0-
05	38006	X	31869	-0-	-6137	-0-	31869	2			N	-0-					-0-
06	33510	X	28701	-0-	-4809	-0-	28701	2			N	-0-					-0-
07	34441	X	28013	-0-	-6428	-0-	28013	2			N	-0-					-0-
08	33325	X	27113	-0-	-6212	-0-	27113	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	25627	-0-	-5993	-0-	25627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34020	X	27785	-0-	-6235	-0-	27785	2			N	-0-					-0-
05	32519	X	29238	-0-	-3281	-0-	29238	2			N	-0-					-0-
06	30780	X	27283	-0-	-3497	-0-	27283	2			N	-0-					-0-
07	31806	X	26957	-0-	-4849	-0-	26957	2			N	-0-					-0-
08	29853	X	25296	-0-	-4557	-0-	25296	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	24432	-0-	-3858	-0-	24432	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

04	7350	X	7094	-0-	-256	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6939	-0-	-377	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6918	-0-	-42	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7003	-0-	-313	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6822	-0-	-494	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4829	-0-	-2251	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	12268	-0-	9168	9168	669	1	11599	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	8332	-0-	5232	14400	839	1	7493	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	6746	-0-	3746	18146	812	1	5934	2	N	-0-					-0-

STONE WELL #: 1H RRCID -> 220700 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8242 - 9066

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

04	3150	X	424	-0-	-2726	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	20	-0-	-3235	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	364	-0-	-2085	-0-	364	1			N	-0-					-0-
08	1178	X	180	-0-	-998	-0-	180	1			N	-0-					-0-
09	420	X	106	-0-	-314	-0-	106	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

04	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	14362	3	19	9	N	17	15	1			8
05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	10974	3	29	9	N	26	17	1			17
06	9090	X	8564	-0-	-526	-0-	8557	3	7	9	N	6	16	1			7
07	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15382	3	37	9	N	34	23	1			18
08	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15156	3	19	9	N	17	30	1			5
*09	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12609	3	21	9	N	19	21	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	7979	-0-	-781	-0-	7969	3	10	9	N	9	11	1			6
05	9052	X	5075	-0-	-3977	-0-	5063	3	12	9	N	11	11	1			6
06	8640	X	6526	-0-	-2114	-0-	6519	3	7	9	N	6	6	1			6
07	8928	X	7589	-0-	-1339	-0-	7577	3	12	9	N	11	11	1			6
08	8928	X	8452	-0-	-476	-0-	8444	3	8	9	N	7	11	1			2
09	7980	X	7698	-0-	-282	-0-	7685	3	13	9	N	12	12	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

04	10140	X	4923	-0-	-5217	-0-	4914	3	9	9	N	8	10	1			5
05	9455	X	7254	-0-	-2201	-0-	7233	3	21	9	N	19	12	1			12
06	8430	X	7072	-0-	-1358	-0-	7066	3	6	9	N	5	11	1			6
07	7874	X	7187	-0-	-687	-0-	7174	3	13	9	N	12	12	1			6
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7536	3	7	9	N	6	10	1			2
09	7080	X	7015	-0-	-65	-0-	7005	3	10	9	N	9	10	1			1

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

04	4620	X	4205	-0-	-415	-0-	4199	3	6	9	N	5	8	1			4
05	4774	X	3640	-0-	-1134	-0-	3632	3	8	9	N	7	7	1			4
06	4620	X	1544	-0-	-3076	-0-	1543	3	1	9	N	1	4	1			1
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4683	3	9	9	N	8	5	1			4
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-	3	1			1
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-	1	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

04	3150	X	1437	-0-	-1713	-0-	1436	3	1	9	N	1	3	1			1
05	3255	X	1159	-0-	-2096	-0-	1156	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3150	X	1354	-0-	-1796	-0-	1353	3	1	9	N	1	2	1			1
07	2852	X	1117	-0-	-1735	-0-	1115	3	2	9	N	2	2	1			1
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-	1	1			-0-
*09	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8769	3	14	9	N	13	11	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2738	3	4	9	N	4	5	1			3
05	3875	X	2572	-0-	-1303	-0-	2569	3	3	9	N	3	4	1			2
06	3780	X	2383	-0-	-1397	-0-	2382	3	1	9	N	1	2	1			1
07	3906	X	2621	-0-	-1285	-0-	2618	3	3	9	N	3	2	1			2
08	3906	X	2825	-0-	-1081	-0-	2823	3	2	9	N	2	3	1			1
09	2730	X	1880	-0-	-850	-0-	1880	3			N	-0-	1	1			-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

04	1980	X	1362	-0-	-618	-0-	1356	2	6	9	Y	5	9	1			6
05	1829	X	1592	-0-	-237	-0-	1590	2	2	9	Y	2					8
06	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1219	2	4	9	Y	4	8	1			4
07	1829	X	1656	-0-	-173	-0-	1647	2	9	9	Y	8	4	1			8
08	1581	X	1431	-0-	-150	-0-	1425	2	6	9	Y	5	9	1			4
09	1530	X	1402	-0-	-128	-0-	1396	2	6	9	Y	5					9

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

04	4470	X	1339	-0-	-3131	-0-	1333	2	6	9	Y	5	21	1			6
05	4619	X	2357	-0-	-2262	-0-	2356	2	1	9	Y	1					7
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5621	2	32	9	Y	29	21	1			15
07	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5282	2	25	9	Y	23	14	1			24
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3644	2	17	9	Y	15	26	1			13
09	5640	X	4795	-0-	-845	-0-	4778	2	17	9	Y	15					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	8400	X	3445	-0-	-4955	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
07	7657	X	1457	-0-	-6200	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	2	-0-	-7655	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

04	5970	X	5020	-0-	-950	-0-	5020	2			N	-0-					158
05	5735	X	5390	-0-	-345	-0-	5390	2			N	-0-					158
06	5550	X	5124	-0-	-426	-0-	5124	2			N	-0-					158
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					158
08	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	5363	2			N	-0-					158
09	5220	X	5165	-0-	-55	-0-	5165	2			N	-0-					158

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6233	3	12	9	Y	11	4	1			9
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6768	3	31	9	Y	28	12	1			25
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5692	3	21	9	Y	19	30	1			14
09	6240	X	5372	-0-	-868	-0-	5353	3	19	9	Y	17					31

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

04	3600	X	2658	-0-	-942	-0-	2558	2	100	9	N	91					172
05	3720	X	1986	-0-	-1734	-0-	1922	2	64	9	N	58	183	1			47
06	3030	X	2318	-0-	-712	-0-	2318	2			N	-0-					47
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3523	2	28	9	N	25					72
08	2852	X	1820	-0-	-1032	-0-	1820	2			N	-0-					72
09	2670	X	2494	-0-	-176	-0-	2463	2	31	9	N	28					100

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

04	13860	X	13492	-0-	-368	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13579	-0-	-650	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12565	-0-	-1055	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12794	-0-	-1280	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12368	-0-	-1706	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11658	-0-	-1842	-0-	11658	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 #: 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
04	7260	X	6011	-0-	-1249	-0-	6004	3	7	9	N	6	8	1			4
05	7285	X	5879	-0-	-1406	-0-	5865	3	14	9	N	13	8	1			9
06	6810	X	5510	-0-	-1300	-0-	5506	3	4	9	N	4	9	1			4
07	7006	X	5637	-0-	-1369	-0-	5629	3	8	9	N	7	7	1			4
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6979	3	6	9	N	5	8	1			1
*09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6009	3	11	9	N	10	10	1			1

TURNER TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222908 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7782 - 8816

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

04	2460	X	2307	-0-	-153	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2292	-0-	-48	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2202	-0-	-216	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2345	-0-	-42	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

04	4440	X	3635	-0-	-805	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4190	-0-	-398	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3899	-0-	-541	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3610	-0-	-440	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

04	9570	X	9327	-0-	-243	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9369	-0-	-520	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8353	-0-	-1217	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8261	-0-	-1380	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8142	-0-	-1499	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8838	-0-	-492	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
05	6758	X	1388	-0-	-5370	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
07	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8013	-0-	-1287	-0-	8013	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

04	4290	X	4178	-0-	-112	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3652	-0-	-533	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4369	-0-	-71	-0-	4369	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 #: 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	9780	X	5766	-0-	-4014	-0-	5766	2			Y	-0-					-0-
05	10106	X	6261	-0-	-3845	-0-	6261	2			Y	-0-					-0-
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			Y	-0-					-0-
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6327	2	24	9	Y	22					22
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			Y	-0-					22
*09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			Y	-0-					22

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

04	11220	X	9138	-0-	-2082	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8424	-0-	-690	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7119	-0-	-1851	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7442	-0-	-2013	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	6057	-0-	-3398	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	4630	-0-	-4520	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

KARANGES "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8198 - 10484

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

04	4710	X	3736	-0-	-974	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3352	-0-	-523	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2850	-0-	-1470	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3802	-0-	-662	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3121	-0-	-1343	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3521	-0-	-229	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

04	10560	X	773	-0-	-9787	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6225	-0-	-1463	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
06	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
07	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5943	-0-	-288	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7991	-0-	-799	-0-	7991	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

04	11010	X	9481	-0-	-1529	-0-	234	1	9247	2	N	-0-					-0-
05	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	190	1	13125	2	N	-0-					-0-
06	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	184	1	12543	2	N	-0-					-0-
07	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	192	1	11828	2	N	-0-					-0-
08	13330	X	11604	-0-	-1726	-0-	190	1	11414	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	10517	-0-	-2383	-0-	186	1	10331	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3995	-0-	-1337	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5038	-0-	-573	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5033	-0-	-578	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4318	-0-	-1382	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	10429	-0-	-131	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
06	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
07	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11342	-0-	-1616	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
*09	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 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
04	4080	X	3169	-0-	-911	-0-	3163	3	6	9	N	5	5	1			3
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5077	3	12	9	N	11	7	1			7
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4626	3	3	9	N	3	6	1			4
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4506	3	8	9	N	7	7	1			4
08	4557	X	3585	-0-	-972	-0-	3582	3	3	9	N	3	6	1			1
09	4410	X	3336	-0-	-1074	-0-	3330	3	6	9	N	5	5	1			1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	6330	-0-	-1200	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5963	-0-	-1818	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5631	-0-	-1899	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	4720	-0-	-2937	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4418	-0-	-2216	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	3836	-0-	-2494	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	718	-0-	-6962	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	5580	X	2335	-0-	-3245	-0-	151	1	2184	2	N	-0-					-0-
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	231	1	5896	2	N	-0-					-0-
*09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	170	1	5412	2	N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	9538	-0-	-1982	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10527	-0-	-602	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	8214	-0-	-2556	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10482	-0-	-461	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
08	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	10109	-0-	-91	-0-	10109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5946	-0-	-204	-0-	5946	2			N	-0-					132
05	6262	X	6058	-0-	-204	-0-	6058	2			N	-0-					132
06	6060	X	5829	-0-	-231	-0-	5829	2			N	-0-					132
07	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	5940	2			N	-0-					132
08	6169	X	5839	-0-	-330	-0-	5839	2			N	-0-					132
09	5940	X	5610	-0-	-330	-0-	5610	2			N	-0-					132

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	8005	-0-	-2585	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	8661	-0-	-2282	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8939	-0-	-1651	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
07	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9144	-0-	-373	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
*09	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					52
05	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					52
06	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					52
07	7936	X	6878	-0-	-1058	-0-	6878	2			N	-0-					52
08	7936	X	5873	-0-	-2063	-0-	5730	2	143	9	N	130	167	1			15
09	7680	X	5664	-0-	-2016	-0-	5664	2			N	-0-					15

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2521	-0-	-599	-0-	367	1	2154	2	N	-0-					30
05	3224	X	2816	-0-	-408	-0-	368	1	2448	2	N	-0-					30
06	3120	X	2742	-0-	-378	-0-	370	1	2372	2	N	-0-					30
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	379	1	2502	2	N	-0-					30
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	361	1	2901	2	N	-0-					30
*09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	370	1	2599	2	N	-0-					30

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3750	-0-	-660	-0-	494	1	3256	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	513	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3489	-0-	-771	-0-	492	1	2997	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3371	-0-	-1031	-0-	512	1	2859	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3370	-0-	-815	-0-	513	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3421	-0-	-419	-0-	474	1	2947	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5168	-0-	-2396	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4733	-0-	-2587	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5197	-0-	-2367	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5024	-0-	-2540	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4207	-0-	-1883	-0-	4207	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 #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2726	-0-	-784	-0-	432	1	2294	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2364	-0-	-1139	-0-	443	1	1921	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	1660	-0-	-1730	-0-	420	1	1238	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	456	1	1781	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2803	-0-	-18	-0-	479	1	2324	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2100	-0-	-630	-0-	454	1	1646	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	3000	X	13	-0-	-2987	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3889	-0-	-1391	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4911	-0-	-545	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4616	-0-	-840	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4181	-0-	-469	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	2131	-0-	-3269	-0-	166	1	1965	3	N	-0-					144
05	5580	X	3136	-0-	-2444	-0-	414	1	2714	3	N	7					151
							8	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	354	1	2886	3	N	2					153
							2	9									
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	305	1	2904	3	N	29	112	1			70
							32	9									
08	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	488	1	2456	3	N	3					73
							3	9									
09	3240	X	2590	-0-	-650	-0-	467	1	2092	3	N	28	31	1			70
							31	9									

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
04	22950	X	17431	-0-	-5519	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	17218	-0-	-6497	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	16178	-0-	-4312	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	15578	-0-	-4076	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	14257	-0-	-4777	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	11582	-0-	-5848	-0-	11582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	22915	X	22915	-0-	-0-	-0-	22915	2			N	-0-					-0-
05	23059	X	23059	-0-	-0-	-0-	23059	2			N	-0-					-0-
06	21425	X	21425	-0-	-0-	-0-	21425	2			N	-0-					-0-
07	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	22401	2			N	-0-					-0-
08	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	22697	2			N	-0-					-0-
*09	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	21151	2			N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

04	4050	X	3852	-0-	-198	-0-	329	1	3523	3	N	-0-					20
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	415	1	4287	3	N	-0-					20
06	3930	X	3624	-0-	-306	-0-	395	1	3229	3	N	-0-					20
07	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	419	1	3176	3	N	-0-					20
08	4650	X	3497	-0-	-1153	-0-	398	1	3099	3	N	-0-					20
09	4500	X	3296	-0-	-1204	-0-	360	1	2936	3	N	-0-					20

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

04	7680	X	7536	-0-	-144	-0-	7525	3	11	9	N	10	11	1			6
05	7936	X	151	-0-	-7785	-0-	151	3			N	-0-	4	1			2
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-	1	1			1
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
08	7936	X	2419	-0-	-5517	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*09	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13139	3	21	9	N	19	17	1			2

DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					13
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					13
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

04	3000	X	2665	-0-	-335	-0-	497	1	2168	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	531	1	2233	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	495	1	1489	2	N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	540	1	2887	2	N	-0-					-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	464	1	3894	2	N	-0-					-0-
*09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	520	1	2720	2	N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					5
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

04	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
05	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
06	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14726	-0-	-526	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	14177	-0-	-1075	-0-	14177	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13391	-0-	-1369	-0-	13391	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
04	7320	X	6752	-0-	-568	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6641	-0-	-923	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6600	-0-	-450	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6395	-0-	-859	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6337	-0-	-917	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5700	-0-	-1050	-0-	5700	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
04	22050	X	17941	-0-	-4109	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	18219	-0-	-3295	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	17703	-0-	-2187	-0-	17703	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	16725	-0-	-2681	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	12926	-0-	-5612	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	13353	-0-	-4587	-0-	13353	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
04	12300	X	12062	-0-	-238	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	12429	-0-	-312	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11867	-0-	-493	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	12223	-0-	-549	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11919	-0-	-853	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11310	-0-	-750	-0-	11310	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
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3481	-0-	-479	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4227	-0-	-63	-0-	4227	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
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	392	1	6686	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	410	1	7433	2	N	-0-					-0-
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	396	1	6305	2	N	-0-					-0-
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	382	1	6369	2	N	-0-					-0-
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	384	1	5168	2	N	-0-					-0-
*09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	361	1	4957	2	N	-0-					-0-

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
04	5550	X	4227	-0-	-1323	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	2766	-0-	-1977	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	2183	-0-	-2227	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2126	-0-	-2245	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
08	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
*09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
04	6510	X	6051	-0-	-459	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6125	-0-	-602	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6004	-0-	-356	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6241	-0-	-269	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6071	-0-	-377	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5720	-0-	-340	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

WEW "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225977 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8166 - 10528

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

04	18510	X	12314	-0-	-6196	-0-	426	1	11888	2	N	-0-					-0-
05	18569	X	12165	-0-	-6404	-0-	414	1	11751	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	11463	-0-	-2727	-0-	430	1	11033	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	11397	-0-	-2739	-0-	394	1	11003	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	10930	-0-	-2679	-0-	436	1	10494	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	10348	-0-	-1952	-0-	425	1	9923	2	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

04	4770	X	4489	-0-	-281	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4515	-0-	-414	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4152	-0-	-622	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4117	-0-	-533	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3970	-0-	-530	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

04	21090	X	15682	-0-	-5408	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	14804	-0-	-6989	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	13170	-0-	-5100	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
07	18414	X	13218	-0-	-5196	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	12923	-0-	-4003	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	11905	-0-	-3785	-0-	11905	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

04	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
06	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8754	-0-	-794	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	7277	-0-	-2271	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7448	-0-	-1792	-0-	7448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	1973	-0-	-3517	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	14	-0-	-5907	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	3044	-0-	-3249	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
*09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5738	-0-	-712	-0-	5738	2			Y	-0-					6
05	6665	X	6159	-0-	-506	-0-	6159	2			Y	-0-					6
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			Y	-0-					6
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			Y	-0-					6
08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6363	2	28	9	Y	25					31
09	6360	X	6110	-0-	-250	-0-	6080	2	30	9	Y	27					58

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	9365	-0-	-3505	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
05	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
06	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
07	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	9671	-0-	-2636	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10479	-0-	-1971	-0-	10479	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	9023	-0-	-637	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	5422	-0-	-4560	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
06	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8791	-0-	-540	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8687	-0-	-644	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7824	-0-	-1476	-0-	7824	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	7950	X	7720	-0-	-230	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	4522	-0-	-3631	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7611	-0-	-279	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7596	-0-	-557	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7653	-0-	-314	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6874	-0-	-836	-0-	6874	2			N	-0-					-0-

HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	4154	X	3	-0-	-4151	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	153	1	5435	2	N	-0-					-0-
05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	154	1	5725	2	N	-0-					-0-
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	153	1	5532	2	N	-0-					-0-
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	164	1	5640	2	N	-0-					-0-
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	169	1	5963	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5693	-0-	-7	-0-	192	1	5501	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32340	X	24028	-0-	-8312	-0-	432	1	23596	2	N	-0-					-0-
05	26846	X	20272	-0-	-6574	-0-	488	1	19784	2	N	-0-					-0-
06	25980	X	18428	-0-	-7552	-0-	497	1	17931	2	N	-0-					-0-
07	24831	X	9779	-0-	-15052	-0-	440	1	9339	2	N	-0-					-0-
08	24831	X	17364	-0-	-7467	-0-	502	1	16862	2	N	-0-					-0-
09	24030	X	12821	-0-	-11209	-0-	487	1	12334	2	N	-0-					-0-

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
04	8820	X	7488	-0-	-1332	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7846	-0-	-1268	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	3357	-0-	-5463	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	5742	-0-	-2411	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	8055	-0-	-36	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6559	-0-	-1031	-0-	6559	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 #: 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
04	7080	X	5411	-0-	-1669	-0-	112	1	5299	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	4631	-0-	-1786	-0-	111	1	4520	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6000	-0-	-300	-0-	113	1	5887	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5922	-0-	-588	-0-	118	1	5804	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	4297	-0-	-2213	-0-	98	1	4199	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4390	-0-	-1610	-0-	86	1	4304	2	N	-0-					-0-

STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226208 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7678 - 9401

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

04	10530	X	10376	-0-	-154	-0-	10158	2	218	9	N	198	198	1			-0-
05	10943	X	9827	-0-	-1116	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9562	-0-	-1028	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9811	-0-	-1132	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9824	-0-	-1119	-0-	9611	2	213	9	N	194	194	1			-0-
09	10380	X	9292	-0-	-1088	-0-	9202	2	90	9	N	82					82

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

04	1080	N	644	-0-	-436	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	330	-0-	-786	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	175	-0-	-875	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5097	2	25	9	N	23					50
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5389	2	25	9	N	23					73
06	4950	X	4880	-0-	-70	-0-	4858	2	22	9	N	20					93
07	5301	X	4853	-0-	-448	-0-	4814	2	39	9	N	35					128
08	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	4710	2	33	9	N	30					158
09	5250	X	4525	-0-	-725	-0-	4510	2	15	9	N	14					172

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6819	2	45	9	N	41					143
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6648	2	58	9	N	53					196
06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6489	2	64	9	N	58	193	1			61
07	7099	X	6236	-0-	-863	-0-	6180	2	56	9	N	51					112
08	7099	X	6480	-0-	-619	-0-	6416	2	64	9	N	58					170
09	6870	X	4729	-0-	-2141	-0-	4695	2	34	9	N	31	160	1			41

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	575	1	8150	2	N	-0-					-0-
05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	603	1	7066	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	3460	-0-	-1760	-0-	543	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	493	-0-	-8528	-0-	493	1			N	-0-					-0-
08	9021	X	468	-0-	-8553	-0-	468	1			N	-0-					-0-
09	8730	X	482	-0-	-8248	-0-	482	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	12180	-0-	-1398	-0-	12180	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	11486	-0-	-1654	-0-	11486	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	11302	-0-	-2276	-0-	11302	3			N	-0-					-0-
08	13144	X	10948	-0-	-2196	-0-	10948	3			N	-0-					-0-
09	12720	X	10367	-0-	-2353	-0-	10367	3			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4050	-0-	-390	-0-	4046	2	4	9	N	4					187
05	4557	X	4386	-0-	-171	-0-	4385	2	1	9	N	1					188
06	4410	X	4019	-0-	-391	-0-	3990	2	29	9	N	26	189	1			25
07	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					25
08	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	4011	2			N	-0-					25
09	4230	X	3886	-0-	-344	-0-	3886	2			N	-0-					25

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8348	2	25	9	N	23					101
05	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8978	2	23	9	N	21					122
06	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8404	2	25	9	N	23					145
07	8649	X	8171	-0-	-478	-0-	8125	2	46	9	N	42					187
*08	8990	X	8661	-0-	-329	-0-	8654	2	7	9	N	6	152	1			41
09	8700	X	8313	-0-	-387	-0-	8271	2	42	9	N	38					79

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2558	-0-	-832	-0-	2548	2	10	9	N	9					150
05	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	3009	2			N	-0-					150
06	3270	X	2856	-0-	-414	-0-	2838	2	18	9	N	16					166
07	3379	X	2910	-0-	-469	-0-	2891	2	19	9	N	17					183
08	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	2847	2	3	9	N	3	159	1			27
09	2910	X	2712	-0-	-198	-0-	2704	2	8	9	N	7					34

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	5675	-0-	-1015	-0-	5641	2	34	9	N	31					122
05	6913	X	5726	-0-	-1187	-0-	5715	2	11	9	N	10					132
06	6690	X	5625	-0-	-1065	-0-	5625	2			N	-0-					132
07	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	5736	2	21	9	N	19					151
08	5859	X	5626	-0-	-233	-0-	5626	2			N	-0-	71	1			80
09	5670	X	5291	-0-	-379	-0-	5291	2			N	-0-					80

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
04	6720	X	5919	-0-	-801	-0-	5909	2	10	9	N	9	186	1			35
05	6944	X	6291	-0-	-653	-0-	6274	2	17	9	N	15					50
06	6660	X	6177	-0-	-483	-0-	6177	2			N	-0-					50
07	6882	X	6440	-0-	-442	-0-	6426	2	14	9	N	13					63
08	6293	X	5949	-0-	-344	-0-	5948	2	1	9	N	1					64
09	6180	X	5751	-0-	-429	-0-	5732	2	19	9	N	17					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					97
05	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4649	2	12	9	N	11	94	1			14
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					14
07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4426	2	2	9	Y	2					16
08	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			Y	-0-					16
*09	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					16

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

04	5880 X	4021	-0-	-1859	-0-	4015	3	6	9	N	5	5	1			3
05	6076 X	4011	-0-	-2065	-0-	4002	3	9	9	N	8	5	1			6
06	4740 X	3452	-0-	-1288	-0-	3450	3	2	9	N	2	5	1			3
07	4154 X	3579	-0-	-575	-0-	3573	3	6	9	N	5	5	1			3
08	4154 X	3412	-0-	-742	-0-	3409	3	3	9	N	3	5	1			1
09	4020 X	3265	-0-	-755	-0-	3259	3	6	9	N	5	5	1			1

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

04	8280 X	5952	-0-	-2328	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
05	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
06	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
07	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
08	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
09	8280 X	7914	-0-	-366	-0-	7914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12750	X	12679	-0-	-71	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11960	-0-	-1215	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10767	-0-	-1983	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11115	-0-	-1998	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	9635	-0-	-3478	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	8765	-0-	-3925	-0-	8765	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
04	15990	X	13201	-0-	-2789	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	14157	-0-	-2366	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
06	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	15395	-0-	-663	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	13018	-0-	-3040	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	12008	-0-	-4162	-0-	12008	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
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	263	1	2033	2	N	97	77	1			41
							107	9									
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	277	1	3595	2	N	-0-					41
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	232	1	3184	2	N	-0-					41
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	258	1	3000	2	N	66					107
							73	9									
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	243	1	3455	2	N	1					108
							1	9									
*09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	253	1	2913	2	N	67	163	1			12
							74	9									

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
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	419	1	4410	2	N	-0-					-0-
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	371	1	3847	2	N	-0-					-0-
06	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	415	1	4811	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3828	-0-	-326	-0-	345	1	3483	2	N	-0-					-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	478	1	6040	2	N	-0-					-0-
*09	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	468	1	5320	2	N	-0-					-0-

COBURN WELL #: 3H RRCID -> 227916 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7632 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980																	
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4337	-0-	-373	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084																	
04	4290	X	4152	-0-	-138	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3875	-0-	-682	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	2905	-0-	-1505	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3802	-0-	-755	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4096	-0-	-44	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888																	
04	6570	X	5878	-0-	-692	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
06	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
*09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887																	
04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
06	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7965	-0-	-250	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7121	-0-	-1156	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	5565	-0-	-2445	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833																	
04	7200	X	6704	-0-	-496	-0-	6704	2			N	-0-					53
05	7378	X	6996	-0-	-382	-0-	6996	2			N	-0-					53
06	7140	X	6798	-0-	-342	-0-	6798	2			N	-0-					53
07	7378	X	6952	-0-	-426	-0-	6952	2			N	-0-					53
08	7378	X	6962	-0-	-416	-0-	6960	2	2	9	Y	2					55
*09	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-					55
POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704																	
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*09	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	11280	X	9437	-0-	-1843	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
05	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
06	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9971	-0-	-941	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8906	-0-	-2750	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8005	-0-	-3275	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5451	-0-	-39	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
08	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
*09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5516	-0-	-126	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5419	-0-	-41	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5336	-0-	-306	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5158	-0-	-484	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4197	-0-	-1233	-0-	4197	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12510	X	6598	-0-	-5912	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	8229	-0-	-4016	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	8154	-0-	-3576	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9183	-0-	-2504	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	7498	-0-	-4034	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7962	-0-	-198	-0-	7962	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7163	-0-	-1237	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7356	-0-	-1324	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7237	-0-	-1043	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7298	-0-	-1196	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6633	-0-	-1086	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5690	-0-	-1540	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: E 1H RRCID -> 228282 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5890 - 7664

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2014 - P&A 05/15/14

BRADBURY, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 228284 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5801 - 7432

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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

04	5070	X	4115	-0-	-955	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4508	-0-	-700	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3431	-0-	-1579	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3697	-0-	-1015	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	1886	-0-	-2826	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	1697	-0-	-2653	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

04	6330	X	5562	-0-	-768	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5623	-0-	-918	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5484	-0-	-846	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5677	-0-	-802	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
*09	5550	X	4799	-0-	-751	-0-	4799	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

04	6690	X	6502	-0-	-188	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6510	-0-	-93	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6348	-0-	-222	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6376	-0-	-413	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6349	-0-	-440	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5152	-0-	-1358	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
05	6386	X	5476	-0-	-910	-0-	5443	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5318	-0-	-1068	-0-	5229	2	89	9	Y	81	46	1			35
08	5549	X	4564	-0-	-985	-0-	4564	2			Y	-0-					35
09	5370	X	4485	-0-	-885	-0-	4485	2			Y	-0-					35

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
04	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			Y	-0-					64
05	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			Y	-0-					64
06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			Y	-0-					64
07	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10585	2	127	9	Y	115	162	1			17
08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			Y	-0-					17
09	10170	X	10063	-0-	-107	-0-	10063	2			Y	-0-					17

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4021	3	9	9	N	8	3	1			5
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3968	3	3	9	N	3	5	1			3
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4275	3	7	9	N	6	6	1			3
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4096	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3960	X	3911	-0-	-49	-0-	3904	3	7	9	N	6	6	1			1

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
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	377	1	5840	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	3720	-0-	-1643	-0-	368	1	3352	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5066	-0-	-124	-0-	371	1	4695	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6000	-0-	-417	-0-	395	1	5605	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	2466	-0-	-3951	-0-	348	1	2118	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5242	-0-	-968	-0-	318	1	4924	2	N	-0-					-0-

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
04	5940	X	5016	-0-	-924	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8560	-0-	-616	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
06	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
07	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
08	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9508	-0-	-1712	-0-	9508	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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	66	1			25

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
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
05	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6178	-0-	-1322	-0-	6178	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8310	X	7269	-0-	-1041	-0-	7258	3	11	9	N	10	11	1			6
05	8153	X	7099	-0-	-1054	-0-	7076	3	23	9	N	21	11	1			16
06	7710	X	2424	-0-	-5286	-0-	2424	3			N	-0-	15	1			1
07	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	10083	3	17	9	N	15	9	1			7
08	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7747	3	7	9	N	6	11	1			2
09	7260	X	6390	-0-	-870	-0-	6379	3	11	9	N	10	10	1			2

MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 10800

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

04	4050	X	3683	-0-	-367	-0-	476	1	3157	2	N	45					120
							50	9									
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	482	1	3556	2	N	35					155
							39	9									
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	483	1	3415	2	N	35					190
							39	9									
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	489	1	3494	2	N	39	187	1			42
							43	9									
08	4092	X	3764	-0-	-328	-0-	506	1	3258	2	N	-0-					42
09	3960	X	3647	-0-	-313	-0-	491	1	3105	2	N	46					88
							51	9									

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
04	8430	X	6938	-0-	-1492	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7769	-0-	-849	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7184	-0-	-1156	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7534	-0-	-1022	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7734	-0-	-481	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7525	-0-	-5	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

BRISTER WELL #: 1H RRCID -> 229639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7662 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2014 - P&A 06/02/14

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5731	-0-	-438	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4940	-0-	-1229	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4733	-0-	-1002	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4493	-0-	-1057	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	9111	-0-	-1089	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9329	-0-	-1304	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9388	-0-	-902	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9523	-0-	-1110	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9628	-0-	-819	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8671	-0-	-719	-0-	8671	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
*09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	9418	-0-	-812	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9468	-0-	-1010	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8865	-0-	-1215	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8786	-0-	-1475	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8968	-0-	-1045	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8751	-0-	-669	-0-	8751	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
05	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
06	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	9998	-0-	-2588	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11820	-0-	-766	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9104	-0-	-3076	-0-	9104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9960	X	8948	-0-	-1012	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8955	-0-	-934	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	7513	-0-	-2507	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	7725	-0-	-2629	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9399	-0-	-955	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8841	-0-	-99	-0-	8841	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	1331	-0-	-3381	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2293	-0-	-2267	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
08	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
*09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-

RICHMOND, BILLY WELL #: 1H RRCID -> 229683 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8243 - 9429

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

04	13200	X	12692	-0-	-508	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11604	-0-	-1509	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
06	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
07	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12197	-0-	-916	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10507	-0-	-2273	-0-	10507	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

04	1800	X	1247	-0-	-553	-0-	1241	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	1860	X	1235	-0-	-625	-0-	1234	2	1	9	Y	1					6
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1444	2	7	9	Y	6	8	1			4
07	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1504	2	8	9	Y	7	4	1			7
08	1302	X	1210	-0-	-92	-0-	1203	2	7	9	Y	6	8	1			5
*09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	Y	5					10

WEW A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229976 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7859 - 11283

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					-0-
05	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			Y	-0-					-0-
06	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			Y	-0-					-0-
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3091	2	183	9	Y	166	141	1			25
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					25
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	-0-					25

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					19
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					19
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					19
07	5580	X	5464	-0-	-116	-0-	5464	2			N	-0-					19
08	5983	X	5679	-0-	-304	-0-	5679	2			N	-0-					19
09	5790	X	5020	-0-	-770	-0-	5020	2			N	-0-					19

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	703	2	108	9	N	98					245
05	372	N	34	-0-	-338	-0-	30	2	4	9	N	4	150	1			99
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	652	2	161	9	N	146					245
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1425	2	220	9	N	200	192	1			253
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1393	2	198	9	N	180	388	1	1	8	44
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	665	2	113	9	N	103	2	8			145

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	297	1	2959	3	N	-0-					15
05	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	261	1	2866	3	N	-0-					15
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	267	1	3190	3	N	-0-					15
07	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	272	1	3102	3	N	-0-					15
08	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	258	1	2910	3	Y	59	48	1			26
							65	9									
09	3450	X	3159	-0-	-291	-0-	261	1	2865	3	Y	30					56
							33	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	6925	-0-	3825	3825	6925	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11968	-0-	8968	12793	11968	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	12857	-0-	9757	22550	12857	2			N	-0-					-0-
08	34133	X	11583	-0-	-22550	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
*09	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11430	X	9666	-0-	-1764	-0-	254	1	9412	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	9857	-0-	-1117	-0-	265	1	9376	3	N	196	196	1			-0-
							216	9									
06	10620	X	9588	-0-	-1032	-0-	271	1	9317	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	10042	-0-	-653	-0-	276	1	9554	3	N	193	193	1			-0-
							212	9									
08	9982	X	9722	-0-	-260	-0-	272	1	9206	3	Y	222	146	1			76
							244	9									
09	9660	X	9089	-0-	-571	-0-	255	1	8797	3	Y	34					110
							37	9									

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
04	6000	X	3983	-0-	-2017	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3755	-0-	-2445	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4031	-0-	-1969	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3960	-0-	-938	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4084	-0-	-39	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
*09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	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
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
07	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5421	-0-	-252	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5049	-0-	-441	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2563	-0-	-617	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2609	-0-	-677	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2446	-0-	-734	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
*09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3941	-0-	-319	-0-	3935	3	6	9	N	5	5	1			3
05	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	3982	3	11	9	N	10	6	1			7
06	4260	X	2837	-0-	-1423	-0-	2834	3	3	9	N	3	7	1			3
07	4061	X	3398	-0-	-663	-0-	3391	3	7	9	N	6	6	1			3
08	4061	X	3538	-0-	-523	-0-	3535	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3930	X	1843	-0-	-2087	-0-	1836	3	7	9	N	6	6	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING WELL #: A 1 H RRCID -> 230913 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 5781 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

04	5460	X	5211	-0-	-249	-0-	416	1	4772	2	N	21					184
							23	9									
05	5332	X	5215	-0-	-117	-0-	436	1	4736	2	N	39	195	1			28
							43	9									
06	5430	X	5033	-0-	-397	-0-	415	1	4618	2	N	-0-					28
07	5611	X	5138	-0-	-473	-0-	437	1	4688	2	N	12					40
							13	9									
08	5611	X	4678	-0-	-933	-0-	426	1	4252	2	N	-0-					40
09	5220	X	5107	-0-	-113	-0-	474	1	4611	2	N	20					60
							22	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

04	4170	X	3410	-0-	-760	-0-	3410	2			N	-0-					140
05	4309	X	3510	-0-	-799	-0-	3510	2			N	-0-					140
06	3690	X	3138	-0-	-552	-0-	3138	2			N	-0-					140
07	3689	X	3349	-0-	-340	-0-	3349	2			N	-0-					140
08	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	3239	2			N	-0-					140
09	3420	X	2696	-0-	-724	-0-	2696	2			N	-0-					140

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

04	1920	X	6	-0-	-1914	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
07	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
08	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
*09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	8726	-0-	8726	8726	8726	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	11350	-0-	11350	20076	11350	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	9828	-0-	9828	29904	9828	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	10095	-0-	10095	39999	10095	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
*09	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

04	88		-0-	-0-	-88	-0-					N	-0-					13
05	88		-0-	-0-	-88	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

04	14B2	EXT	11139	-0-	11139	21929	11139	2			N	-0-					-0-
05	32485	X	10556	-0-	-21929	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
06	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	9964	-0-	-1537	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
08	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
*09	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14036	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	4	5	1			3
05	1705	X	1254	-0-	-451	-0-	1253	3	1	9	N	1	2	1			2
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4148	3	4	9	N	4	2	1			4
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4107	3	7	9	N	6	7	1			3
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4248	3	3	9	N	3	5	1			1
*09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4401	3	6	9	N	5	5	1			1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

04	7140	X	4815	-0-	-2325	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	383	1	5876	2	N	-0-					-0-
07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	461	1	6584	2	N	-0-					-0-
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	504	1	6025	2	N	-0-					-0-
*09	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	488	1	6013	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

04	4410	X	4055	-0-	-355	-0-	4049	3	6	9	N	5	6	1			3
05	4557	X	3426	-0-	-1131	-0-	3417	3	9	9	N	8	5	1			6
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3954	3	6	9	N	5	6	1			5
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4598	3	7	9	N	6	7	1			4
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5205	3	3	9	N	3	6	1			1
*09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4851	3	8	9	N	7	7	1			1

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

04	4500	X	4042	-0-	-458	-0-	4038	3	4	9	N	4	6	1			3
05	4092	X	1448	-0-	-2644	-0-	1442	3	6	9	N	5	3	1			5
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4359	3	4	9	N	4	5	1			4
07	4495	X	2862	-0-	-1633	-0-	2858	3	4	9	N	4	4	1			4
08	4495	X	2479	-0-	-2016	-0-	2479	3			N	-0-	3	1			1
09	4350	X	4344	-0-	-6	-0-	4337	3	7	9	N	6	6	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2655	-0-	-105	-0-	2652	3	3	9	N	3	3	1			2
05	2790	X	1623	-0-	-1167	-0-	1620	3	3	9	N	3	3	1			2
06	2520	X	814	-0-	-1706	-0-	812	3	2	9	N	2	2	1			2
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	2	1			-0-
08	2759	X	2519	-0-	-240	-0-	2517	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2893	3	3	9	N	3	3	1			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	458	1	3477	2	N	-0-					-0-
05	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	452	1	13020	2	N	-0-					-0-
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	472	1	5182	2	N	-0-					-0-
07	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	354	1	14477	2	N	-0-					-0-
08	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	382	1	18989	2	N	-0-					-0-
*09	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	383	1	21750	2	N	-0-					-0-

RETTA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	10089	-0-	-1191	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
05	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
06	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
07	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	9260	-0-	-2334	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	9637	-0-	-2213	-0-	9637	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	5662	-0-	-998	-0-	314	1	5348	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6085	-0-	-797	-0-	395	1	5690	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5929	-0-	-731	-0-	380	1	5549	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5383	-0-	-879	-0-	376	1	5007	2	N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	372	1	6001	2	N	-0-					-0-
*09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	379	1	5727	2	N	-0-					-0-

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
04	8760	X	8724	-0-	-36	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6605	-0-	-2447	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8390	-0-	-370	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7691	-0-	-1330	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	6345	-0-	-2676	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	5063	-0-	-3667	-0-	5063	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
04	6300	X	5692	-0-	-608	-0-	5684	3	8	9	N	7	8	1			4
05	6510	X	6066	-0-	-444	-0-	6051	3	15	9	N	14	9	1			9
06	6300	X	4839	-0-	-1461	-0-	4836	3	3	9	N	3	8	1			4
07	5890	X	5044	-0-	-846	-0-	5035	3	9	9	N	8	8	1			4
08	6076	X	4724	-0-	-1352	-0-	4720	3	4	9	N	4	7	1			1
09	5880	X	1534	-0-	-4346	-0-	1530	3	4	9	N	4	4	1			1

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
04	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	14613	-0-	-298	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12959	-0-	-1591	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	13434	-0-	-1694	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	13063	-0-	-2065	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	13314	-0-	-1326	-0-	13314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	15060	X	14937	-0-	-123	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
05	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	15044	-0-	-16	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
07	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	15404	-0-	-220	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13875	-0-	-1245	-0-	13875	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
04	5940	X	3041	-0-	-2899	-0-	3034	3	7	9	N	6	8	1			4
05	6138	X	3745	-0-	-2393	-0-	3739	3	6	9	N	5	6	1			3
06	5940	X	4370	-0-	-1570	-0-	4366	3	4	9	N	4	3	1			4
07	5301	X	4493	-0-	-808	-0-	4485	3	8	9	N	7	7	1			4
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4502	3	3	9	N	3	6	1			1
09	4380	X	4203	-0-	-177	-0-	4195	3	8	9	N	7	7	1			1

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
04	2760	X	2025	-0-	-735	-0-	2023	3	2	9	N	2	3	1			2
05	2821	X	2177	-0-	-644	-0-	2173	3	4	9	N	4	3	1			3
06	2400	X	2050	-0-	-350	-0-	2048	3	2	9	N	2	3	1			2
07	2449	X	2237	-0-	-212	-0-	2233	3	4	9	N	4	4	1			2
08	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2181	3	2	9	N	2	3	1			1
*09	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2346	3	2	9	N	2	3	1			-0-

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
04	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2624	-0-	-631	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2107	-0-	-1043	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1899	-0-	-1356	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2297	-0-	-793	-0-	2297	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
04	10470	X	8383	-0-	-2087	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	7766	-0-	-2898	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8186	-0-	-2134	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7751	-0-	-1766	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6528	-0-	-2648	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	4038	-0-	-4332	-0-	4038	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	5160	X	4531	-0-	-629	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4553	-0-	-593	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4286	-0-	-604	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4914	-0-	-139	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4993	-0-	-60	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
*09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

04	4560	X	4474	-0-	-86	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4535	-0-	-270	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4342	-0-	-463	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4056	-0-	-625	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4186	-0-	-284	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

04	7830	X	6504	-0-	-1326	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8348	-0-	-239	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8129	-0-	-181	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7428	-0-	-1159	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6475	-0-	-1864	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7728	-0-	-402	-0-	7728	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

04	7290	X	6552	-0-	-738	-0-	6552	2			N	-0-					20
05	6975	X	6557	-0-	-418	-0-	6557	2			N	-0-					20
06	6750	X	6441	-0-	-309	-0-	6441	2			N	-0-					20
07	6975	X	6284	-0-	-691	-0-	6284	2			N	-0-					20
08	6758	X	6015	-0-	-743	-0-	6015	2			N	-0-					20
09	6540	X	6016	-0-	-524	-0-	6016	2			N	-0-					20

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

04	10440	X	8101	-0-	-2339	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
05	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
06	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
07	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8397	-0-	-283	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7585	-0-	-815	-0-	7585	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

04	10560	X	10088	-0-	-472	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10428	-0-	-298	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10109	-0-	-271	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10234	-0-	-368	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10114	-0-	-364	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9730	-0-	-380	-0-	9730	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

04	17160	X	7714	-0-	-9446	-0-	7714	2			Y	-0-					123
05	14477	X	8421	-0-	-6056	-0-	8420	2	1	9	Y	1	101	1			23
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			Y	-0-					23
07	9424	X	7900	-0-	-1524	-0-	7900	2			Y	-0-					23
08	8432	X	7819	-0-	-613	-0-	7819	2			Y	-0-					23
09	8160	X	6539	-0-	-1621	-0-	6539	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4144	3	4	9	N	4	5	1			3
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4239	3	8	9	N	7	5	1			5
06	4530	X	3970	-0-	-560	-0-	3968	3	2	9	N	2	5	1			2
07	4681	X	4015	-0-	-666	-0-	4009	3	6	9	N	5	4	1			3
08	4681	X	3753	-0-	-928	-0-	3750	3	3	9	N	3	5	1			1
09	4140	X	3686	-0-	-454	-0-	3680	3	6	9	N	5	5	1			1

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

04	14370	X	13629	-0-	-741	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
06	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	16292	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13863	-0-	-211	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
08	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	16111	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	13651	-0-	-2639	-0-	13651	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

04	3780	X	3108	-0-	-672	-0-	3104	3	4	9	N	4	5	1			2
05	3906	X	2043	-0-	-1863	-0-	2039	3	4	9	N	4	3	1			3
06	3780	X	2607	-0-	-1173	-0-	2605	3	2	9	N	2	3	1			2
07	3844	X	2551	-0-	-1293	-0-	2547	3	4	9	N	4	4	1			2
08	3472	X	2414	-0-	-1058	-0-	2412	3	2	9	N	2	3	1			1
09	3120	X	1917	-0-	-1203	-0-	1914	3	3	9	N	3	3	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

04	4020	X	2775	-0-	-1245	-0-	2771	3	4	9	N	4	4	1			2
05	4154	X	2802	-0-	-1352	-0-	2793	3	9	9	N	8	4	1			6
06	3180	X	2557	-0-	-623	-0-	2556	3	1	9	N	1	5	1			2
07	3038	X	2749	-0-	-289	-0-	2745	3	4	9	N	4	4	1			2
08	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2667	3	3	9	N	3	4	1			1
09	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	2518	3	4	9	N	4	4	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3152	-0-	-537	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2850	-0-	-750	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

04	2880	X	2688	-0-	-192	-0-	338	1	2350	2	N	-0-					20
05	2976	X	2711	-0-	-265	-0-	357	1	2322	2	N	29	17	1			32
							32	9									
06	2880	X	2426	-0-	-454	-0-	329	1	2097	2	N	-0-					32
07	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	362	1	2136	2	N	-0-					32
08	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	361	1	2154	2	N	-0-					32
09	2700	X	2436	-0-	-264	-0-	353	1	2083	2	N	-0-					32

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

04	3900	X	3362	-0-	-538	-0-	357	1	3005	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	2943	-0-	-1087	-0-	341	1	2602	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2954	-0-	-646	-0-	368	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	447	1	3164	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	439	1	3112	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	402	1	2657	2	N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	5763	-0-	-1137	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	3172	-0-	-4268	-0-	3083	3	89	9	N	81					81
08	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3			N	-0-					81
*09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7563	3	32	9	N	29	110	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	7737	-0-	-963	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8471	-0-	-519	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8221	-0-	-389	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8427	-0-	-253	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7559	-0-	-1121	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7912	-0-	-308	-0-	7912	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
04	8280	X	2211	-0-	-6069	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	1909	-0-	-5965	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	1747	-0-	-5873	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
08	7037	X	4110	-0-	-2927	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
*09	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	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
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	303	1	214	2	N	-0-					-0-

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
04	3330	X	3237	-0-	-93	-0-	295	1	2942	2	N	-0-					13
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	301	1	3050	2	N	246	193	1			66
							271	9									
06	3450	X	3007	-0-	-443	-0-	282	1	2725	2	N	-0-					66
07	3565	X	2754	-0-	-811	-0-	289	1	2448	2	N	15					81
							17	9									
08	3627	X	2859	-0-	-768	-0-	311	1	2548	2	N	-0-					81
09	3510	X	1822	-0-	-1688	-0-	324	1	1498	2	N	-0-					81

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
04	6810	X	6203	-0-	-607	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6341	-0-	-696	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5938	-0-	-902	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6006	-0-	-1062	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4956	-0-	-2112	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4508	-0-	-1702	-0-	4508	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
04	7290	X	6771	-0-	-519	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6943	-0-	-280	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6606	-0-	-384	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6580	-0-	-426	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6434	-0-	-572	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5293	-0-	-1487	-0-	5293	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
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	708	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	1238	-0-	-1366	-0-	319	1	919	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1482	-0-	-1488	-0-	419	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2331	-0-	-893	-0-	649	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2074	-0-	-1150	-0-	664	1	1410	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2486	-0-	-634	-0-	634	1	1852	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6647 - 8546

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2014 - PLUGGED 05/20/14

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

04	5880	X	5611	-0-	-269	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5353	-0-	-165	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5117	-0-	-373	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4902	-0-	-895	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4611	-0-	-1186	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4564	-0-	-1046	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

04	3900	X	3610	-0-	-290	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2892	-0-	-1107	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3288	-0-	-582	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

04	5700	X	4640	-0-	-1060	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	3798	-0-	-1999	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4192	-0-	-1418	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
08	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
*09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

04	8820	X	4329	-0-	-4491	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7467	-0-	-1275	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
07	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7093	-0-	-378	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7025	-0-	-1105	-0-	7025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	6243	-0-	-1077	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6278	-0-	-1286	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6405	-0-	-315	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
07	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
*09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
	BARBER W UNIT				WELL #: 7 H	RRCID -> 231771						COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 6396		PERF. 6806 - 9278
04	5550	X	4996	-0-	-554	-0-	4996	2			Y	-0-					124
05	5487	X	5291	-0-	-196	-0-	5276	2	15	9	Y	14	133	1			5
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			Y	-0-					5
07	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	5119	2	3	9	Y	3					8
08	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	5187	2			Y	-0-					8
*09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					8
	TXU ABRA UNIT				WELL #: 4 H	RRCID -> 231772						COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 7061		PERF. 7868 - 9078
04	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6443	-0-	-1087	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
*09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
	WALSH RANCH WEST				WELL #: C 7 H	RRCID -> 231775						COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 6603		PERF. 7067 - 9197
04	6690	X	6338	-0-	-352	-0-	6329	3	9	9	N	8	9	1			5
05	6913	X	6296	-0-	-617	-0-	6285	3	11	9	N	10	7	1			8
06	6930	X	5937	-0-	-993	-0-	5931	3	6	9	N	5	8	1			5
07	7161	X	5963	-0-	-1198	-0-	5952	3	11	9	N	10	10	1			5
08	7161	X	6009	-0-	-1152	-0-	6005	3	4	9	N	4	8	1			1
09	6330	X	4641	-0-	-1689	-0-	4632	3	9	9	N	8	8	1			1
	ROSEN				WELL #: 4 H	RRCID -> 231776						COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 6912		PERF. 7488 - 9360
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
	BLACK RANCH NORTH B				WELL #: C 1 H	RRCID -> 232045						COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 5208		PERF. 5757 - 8902
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT				WELL #: B 1 H	RRCID -> 232047						COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 6447		PERF. 6877 - 9289
04	2490	X	1950	-0-	-540	-0-	1950	2			N	-0-					27
05	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	2481	2			N	-0-					27
06	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	2751	2			N	-0-					27
07	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	2563	2			N	-0-					27
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					27
09	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	2541	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

04	6840	X	6146	-0-	-694	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6443	-0-	-408	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5757	-0-	-663	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6298	-0-	-336	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6454	-0-	-180	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5906	-0-	-334	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

04	8490	X	8327	-0-	-163	-0-	8327	2			N	-0-					74
05	8804	X	8744	-0-	-60	-0-	8668	2	76	9	N	69	125	1			18
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					18
07	8804	X	8663	-0-	-141	-0-	8659	2	4	9	Y	4					22
08	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			Y	-0-					22
09	8580	X	8353	-0-	-227	-0-	8353	2			Y	-0-					22

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					14
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	289	1	3767	2	Y	56	63	1			7
							62	9									
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	276	1	3444	2	Y	-0-					7
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	303	1	3523	2	Y	-0-					7
08	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	323	1	3469	2	Y	-0-					7
09	3990	X	3651	-0-	-339	-0-	282	1	3369	2	Y	-0-					7

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1663	-0-	-383	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	2255	-0-	-8	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1860	-0-	-330	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

04	12840	X	12206	-0-	-634	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	11807	-0-	-1461	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11639	-0-	-1201	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
07	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11282	-0-	-928	-0-	11282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10530	X	8676	-0-	-1854	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	9211	-0-	-1670	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9558	-0-	-162	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
07	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	9170	-0-	-347	-0-	9170	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	9096	-0-	-474	-0-	9096	3			N	-0-					-0-

MARINE CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 232075 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7339 - 8315

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

04	7290	X	6636	-0-	-654	-0-	264	1	6372	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6862	-0-	-671	-0-	270	1	6592	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6392	-0-	-838	-0-	260	1	6132	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6772	-0-	-699	-0-	263	1	6509	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6793	-0-	-678	-0-	266	1	6527	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6539	-0-	-91	-0-	255	1	6284	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

04	12000	X	10596	-0-	-1404	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	9730	-0-	-2794	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10010	-0-	-2110	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10991	-0-	-1533	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10213	-0-	-2094	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9703	-0-	-887	-0-	9703	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

04	11880	X	10697	-0-	-1183	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
05	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10705	-0-	-362	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
08	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
*09	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12811	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

04	6870	X	4876	-0-	-1994	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6171	-0-	-742	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4725	-0-	-1965	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4088	-0-	-2825	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4105	-0-	-2064	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4456	-0-	-1514	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	13441	-0-	-292	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	13126	-0-	-134	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	13298	-0-	-497	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	13181	-0-	-614	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12281	-0-	-1069	-0-	12281	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

04	9750	X	8986	-0-	-764	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
05	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
08	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9849	-0-	-381	-0-	9849	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

04	9360	X	6652	-0-	-2708	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9432	-0-	-240	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8192	-0-	-1168	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8116	-0-	-1556	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
08	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8944	-0-	-176	-0-	8944	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

04	12240	X	10508	-0-	-1732	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11485	-0-	-1163	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
07	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	8579	-0-	-2891	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	9353	-0-	-2647	-0-	9353	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

04	13800	X	11843	-0-	-1957	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	11933	-0-	-1583	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	12427	-0-	-53	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10346	-0-	-2147	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	12112	-0-	-133	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10252	-0-	-2168	-0-	10252	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	509	1	2256	2	N	-0-					-0-
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	506	1	2060	2	N	-0-					-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	507	1	2857	2	N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	518	1	2523	2	N	-0-					-0-
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	284	1	1804	2	N	-0-					-0-
*09	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	425	1	1720	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

04	4110	X	3475	-0-	-635	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3928	-0-	-40	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3704	-0-	-136	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5132	-0-	-1078	-0-	5132	2			N	-0-					94
05	6541	X	4486	-0-	-2055	-0-	4485	2	1	9	N	1	64	1			31
06	6330	X	5519	-0-	-811	-0-	5519	2			N	-0-					31
07	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7429	2	34	9	N	31					62
08	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					62
*09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					62

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	365	-0-	-9145	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-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
04	19110	X	13192	-0-	-5918	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	15012	-0-	-2162	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	14707	-0-	-1913	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14559	-0-	-1995	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	13152	-0-	-3402	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	12420	-0-	-2280	-0-	12420	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6356	-0-	-304	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6723	-0-	-35	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6117	-0-	-423	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6513	-0-	-245	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6606	-0-	-121	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6113	-0-	-397	-0-	6113	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
04	11760	X	9140	-0-	-2620	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9780	-0-	-605	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	7789	-0-	-2321	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
07	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
08	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8889	-0-	-561	-0-	8889	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
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2185	-0-	-47	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2396	-0-	-146	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2172	-0-	-348	-0-	2172	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
04	3870	X	2105	-0-	-1765	-0-	249	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	430	1	3678	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3560	-0-	-70	-0-	424	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3069	-0-	-527	-0-	438	1	2631	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	2722	-0-	-1401	-0-	412	1	2310	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3088	-0-	-902	-0-	432	1	2656	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCNEILL WELL #: 1 H RRCID -> 232134 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7190 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

04	8610	X	8258	-0-	-352	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8563	-0-	-241	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
06	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
07	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
08	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
*09	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		1180	-0-	1180	1180	1180	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		17100	-0-	17100	18280	17100	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	17498	-0-	17498	35778	17498	2			N	-0-					-0-

HONKIN ONKEN WELL #: 1 H RRCID -> 232322 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7230 - 9042

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

04	11580	X	9911	-0-	-1669	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10912	-0-	-713	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10649	-0-	-601	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	11035	-0-	-590	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10446	-0-	-204	-0-	10446	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

04	15840	X	13043	-0-	-2797	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	14978	-0-	-956	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13858	-0-	-1562	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	14446	-0-	-1488	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	13723	-0-	-1312	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12500	-0-	-1990	-0-	12500	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

04	3750	X	252	-0-	-3498	-0-	3	1	249	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	38	-0-	-3837	-0-	38	1			N	-0-					-0-
06	3750	X	1338	-0-	-2412	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	270	-0-	-3481	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	1985	-0-	-1301	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
*09	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4577	-0-	-163	-0-	4577	2			N	-0-					30
05	4774	X	4379	-0-	-395	-0-	4379	2			N	-0-					30
06	4620	X	4202	-0-	-418	-0-	4202	2			N	-0-					30
07	4774	X	4238	-0-	-536	-0-	4238	2			N	-0-					30
08	4743	X	4366	-0-	-377	-0-	4366	2			N	-0-					30
09	4590	X	4277	-0-	-313	-0-	4277	2			N	-0-					30

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	2110	-0-	-2450	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	2566	-0-	-1929	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2301	-0-	-2049	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2350	-0-	-2083	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2405	-0-	-168	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2471	-0-	-19	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

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
04	6540	X	5900	-0-	-640	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5964	-0-	-484	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5552	-0-	-1018	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5295	-0-	-1494	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5265	-0-	-1524	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4889	-0-	-1021	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	3973	-0-	-3317	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	1928	-0-	-5512	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5380	-0-	-1471	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7450	-0-	-140	-0-	7450	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3681	-0-	-9	-0-	182	1	3499	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3168	-0-	-521	-0-	174	1	2994	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	2399	-0-	-2311	-0-	174	1	2225	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	2717	-0-	-2150	-0-	167	1	2550	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	2926	-0-	-1941	-0-	243	1	2683	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2863	-0-	-827	-0-	213	1	2650	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7882	-0-	-68	-0-	7882	2			Y	-0-					18
05	8308	X	7953	-0-	-355	-0-	7953	2			Y	-0-					18
06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			Y	-0-					18
07	8308	X	7740	-0-	-568	-0-	7740	2			Y	-0-					18
08	8246	X	7596	-0-	-650	-0-	7596	2			Y	-0-					18
09	7890	X	7245	-0-	-645	-0-	7245	2			Y	-0-	10	1			8

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	7856	-0-	-874	-0-	7856	2			N	-0-					174
05	8928	X	8319	-0-	-609	-0-	8319	2			N	-0-					174
06	8520	X	7956	-0-	-564	-0-	7914	2	42	9	N	38	194	1			18
07	8804	X	8177	-0-	-627	-0-	8177	2			N	-0-					18
08	8618	X	8056	-0-	-562	-0-	8056	2			N	-0-					18
09	8040	X	7653	-0-	-387	-0-	7653	2			N	-0-					18

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
04	6600	X	5730	-0-	-870	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5966	-0-	-854	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5805	-0-	-435	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5514	-0-	-810	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5766	-0-	-558	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5430	-0-	-390	-0-	5430	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
04	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	17596	2			N	-0-					-0-
05	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15840	2			N	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	6717	-0-	-11480	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	2143	-0-	-16054	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	9085	-0-	-8525	-0-	9085	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
04	6210	X	6130	-0-	-80	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6037	-0-	-225	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5909	-0-	-151	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5247	-0-	-1077	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4343	-0-	-1981	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4596	-0-	-1524	-0-	4596	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
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3261	-0-	-304	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	946	-0-	-2504	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2812	-0-	-877	-0-	18	1	2794	2	N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3369	-0-	-201	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
05	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	14912	2			N	-0-					-0-
06	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
07	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	14440	-0-	-471	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
*09	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

04	8580	X	8232	-0-	-348	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8214	-0-	-559	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7610	-0-	-1870	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7613	-0-	-2183	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	7266	-0-	-2530	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6974	-0-	-1246	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

04	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5790	-0-	-1260	-0-	370	1	5420	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6573	-0-	-712	-0-	368	1	6205	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	5441	-0-	-1844	-0-	357	1	5084	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5536	-0-	-254	-0-	708	1	4828	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

04	10350	X	8183	-0-	-2167	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9291	-0-	-1404	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	7113	-0-	-3237	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	7901	-0-	-2794	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8234	-0-	-2461	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
*09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

04	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
05	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
06	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
08	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
*09	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

04	10590	X	7829	-0-	-2761	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	3441	-0-	-7254	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	2742	-0-	-10548	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	7134	-0-	-6599	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	9792	-0-	-3941	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7727	-0-	-103	-0-	7727	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

04	18810	X	16403	-0-	-2407	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	16356	-0-	-3081	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	15096	-0-	-3444	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	14013	-0-	-4990	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	14265	-0-	-4459	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	13867	-0-	-2543	-0-	13867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19680	X	15518	-0-	-4162	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	17719	-0-	-1935	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	16802	-0-	-1858	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	16776	-0-	-1917	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	15316	-0-	-3129	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	11723	-0-	-5437	-0-	11723	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

04	9540	X	9442	-0-	-98	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9161	-0-	-1255	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8851	-0-	-1229	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8694	-0-	-1722	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	8828	-0-	-1588	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8405	-0-	-1045	-0-	8405	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

04	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
05	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
06	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
07	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
08	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
*09	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

04	5070	X	5066	-0-	-4	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4171	-0-	-899	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4294	-0-	-945	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4484	-0-	-1034	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
*09	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

04	7500	X	6908	-0-	-592	-0-	329	1	6579	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5669	-0-	-1337	-0-	301	1	5368	2	N	-0-					-0-
06	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	283	1	8713	2	N	-0-					-0-
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	368	1	6425	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	4953	-0-	-1836	-0-	284	1	4669	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	6502	-0-	-2198	-0-	251	1	6251	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

04	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	17775	-0-	-6591	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	21858	-0-	-1722	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	21118	-0-	-3248	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	20466	-0-	-1699	-0-	20466	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	20460	-0-	-1410	-0-	20460	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

04	2070	N	1111	-0-	-959	-0-	1110	3	1	9	N	1	2	1			1
05	1953	N	1290	-0-	-663	-0-	1287	3	3	9	N	3	2	1			2
06	1560	N	26	-0-	-1534	-0-	26	3			N	-0-	1	1			1
07	1147	N	68	-0-	-1079	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3678	-0-	-462	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3061	-0-	-1062	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	1340	-0-	-2783	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3241	-0-	-449	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
05	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
06	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
07	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
08	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
*09	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	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
04	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8574	-0-	-1986	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10809	-0-	-103	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	7108	-0-	-3804	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	4760	-0-	-4720	-0-	4760	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
04	420	N	12	-0-	-408	-0-	12	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8845	-0-	-815	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9551	-0-	-772	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9868	-0-	-455	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9283	-0-	-707	-0-	9283	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
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	247	1	1007	2	N	-0-					-0-
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	493	1	3982	2	N	-0-					-0-
*09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	455	1	3767	2	N	-0-					-0-

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
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	21300	X	19089	-0-	-2211	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	21564	-0-	-446	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	19987	-0-	-893	-0-	19987	2			N	-0-					-0-
07	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	17503	-0-	-4073	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	12019	-0-	-8861	-0-	12019	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
05	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8219	-0-	-751	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8370	-0-	-1302	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8177	-0-	-1495	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8204	-0-	-1156	-0-	8204	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

04	9930	X	8794	-0-	-1136	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8888	-0-	-753	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8403	-0-	-927	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8678	-0-	-498	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8338	-0-	-776	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8167	-0-	-623	-0-	8167	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

04	11610	X	9727	-0-	-1883	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9739	-0-	-2258	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9466	-0-	-1844	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9871	-0-	-1599	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10362	-0-	-519	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
*09	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

04	23730	X	22109	-0-	-1621	-0-	22109	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	22677	-0-	-1844	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	21599	-0-	-1951	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	22584	-0-	-1224	-0-	22584	2			N	-0-					-0-
08	23049	X	23049	-0-	-0-	-0-	23049	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	21905	-0-	-205	-0-	21905	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

04	7530	X	6643	-0-	-887	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6693	-0-	-1088	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6864	-0-	-426	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6985	-0-	-331	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6782	-0-	-88	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	8688	-0-	-492	-0-	338	1	8350	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8977	-0-	-571	-0-	345	1	8632	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8595	-0-	-645	-0-	389	1	8206	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8750	-0-	-798	-0-	388	1	8362	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7874	-0-	-1116	-0-	388	1	7486	2	N	-0-					-0-
*09	8700	X	8107	-0-	-593	-0-	364	1	7743	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

04	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
05	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
06	12090	X	5798	-0-	-6292	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
07	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
*09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

04	16110	X	15884	-0-	-226	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
05	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
06	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	17852	2			N	-0-					-0-
07	18370	X	18370	-0-	-0-	-0-	18370	2			N	-0-					-0-
08	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	21877	2			N	-0-					-0-
*09	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-					-0-

BULLINGTON WELL #: A 1 H RRCID -> 235620 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5610 - 7259

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2014 - P&A 05/07/14

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	15360	X	12249	-0-	-3111	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	11240	-0-	-4322	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	10300	-0-	-4460	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13230	-0-	-2022	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	12796	-0-	-1805	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11722	-0-	-518	-0-	11722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	268	1	2696	2	N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	5748	-0-	-3335	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	2792	-0-	-5998	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7717	-0-	-1366	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7769	-0-	-942	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
*09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	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
04	11460	X	11096	-0-	-364	-0-	11096	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	11387	-0-	-393	-0-	11387	3			N	-0-					-0-
06	11280	X	11025	-0-	-255	-0-	11025	3			N	-0-					-0-
07	11656	X	11272	-0-	-384	-0-	11272	3			N	-0-					-0-
08	11656	X	11264	-0-	-392	-0-	11264	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	10870	-0-	-230	-0-	10870	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
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	267	1	5156	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
04	3630	X	3057	-0-	-573	-0-	3053	3	4	9	N	4	5	1			2
05	3751	X	3195	-0-	-556	-0-	3186	3	9	9	N	8	5	1			5
06	3420	X	2750	-0-	-670	-0-	2747	3	3	9	N	3	5	1			3
07	3472	X	2480	-0-	-992	-0-	2474	3	6	9	N	5	5	1			3
08	3193	X	2569	-0-	-624	-0-	2567	3	2	9	N	2	4	1			1
09	3090	X	2531	-0-	-559	-0-	2527	3	4	9	N	4	4	1			1

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
04	12840	X	11958	-0-	-882	-0-	11958	3			N	-0-					-0-
05	13144	X	12346	-0-	-798	-0-	12346	3			N	-0-					-0-
06	12420	X	11613	-0-	-807	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
07	12710	X	12153	-0-	-557	-0-	12153	3			N	-0-					-0-
08	12462	X	12197	-0-	-265	-0-	12197	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	11575	-0-	-395	-0-	11575	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3090	X	2887	-0-	-203	-0-	2884	3	3	9	N	3	4	1			2
05	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	3028	3	8	9	N	7	4	1			5
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3385	3	3	9	N	3	5	1			3
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3490	3	7	9	N	6	6	1			3
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3417	3	3	9	N	3	5	1			1
*09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3957	3	6	9	N	5	5	1			1

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
04	4980	X	4672	-0-	-308	-0-	4672	3			N	-0-					27
05	5084	X	4820	-0-	-264	-0-	4820	3			N	-0-					27
06	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	4576	3			N	-0-					27
07	5084	X	4767	-0-	-317	-0-	4767	3			N	-0-					27
08	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	4651	3	8	9	N	7	29	1			5
09	4680	X	4348	-0-	-332	-0-	4348	3			N	-0-					5

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
04	5340	X	2997	-0-	-2343	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3061	-0-	-2240	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4285	-0-	-605	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	2206	-0-	-2723	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3657	-0-	-342	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3554	-0-	-736	-0-	3554	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
04	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10798	-0-	-21	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	8912	-0-	-2008	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9706	-0-	-1578	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10378	-0-	-906	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	8747	-0-	-1693	-0-	8747	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
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	6	-0-	-2133	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-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
04	5310	X	4788	-0-	-522	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4986	-0-	-253	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4579	-0-	-491	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4984	-0-	-162	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4663	-0-	-167	-0-	4663	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
04	7830	X	7603	-0-	-227	-0-	7592	3	11	9	N	10	11	1			6
05	8091	X	7220	-0-	-871	-0-	7201	3	19	9	N	17	11	1			12
06	7830	X	4697	-0-	-3133	-0-	4690	3	7	9	N	6	12	1			6
07	8060	X	5513	-0-	-2547	-0-	5505	3	8	9	N	7	5	1			8
08	7936	X	6184	-0-	-1752	-0-	6178	3	6	9	N	5	11	1			2
09	7590	X	6109	-0-	-1481	-0-	6099	3	10	9	N	9	10	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4386	-0-	-174	-0-	4386	2			N	-0-					32
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					32
06	4380	X	4302	-0-	-78	-0-	4302	2			N	-0-					32
07	4526	X	4485	-0-	-41	-0-	4485	2			N	-0-					32
08	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	4545	2			N	-0-					32
09	4410	X	4320	-0-	-90	-0-	4320	2			N	-0-					32

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

04	6330	X	5488	-0-	-842	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5860	-0-	-650	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5755	-0-	-695	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6493	-0-	-172	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6494	-0-	-171	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5724	-0-	-36	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

04	25560	X	24054	-0-	-1506	-0-	24054	2			N	-0-					-0-
05	26319	X	24728	-0-	-1591	-0-	24728	2			N	-0-					-0-
06	24900	X	23545	-0-	-1355	-0-	23545	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	23850	-0-	-1663	-0-	23850	2			N	-0-					-0-
08	25358	X	23887	-0-	-1471	-0-	23887	2			N	-0-					-0-
09	24060	X	23170	-0-	-890	-0-	23170	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

04	14430	X	10342	-0-	-4088	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
05	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	8812	-0-	-5618	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	2	-0-	-14909	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
09	14430	X	-0-	-0-	-14430	-0-					N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

04	4590	X	3940	-0-	-650	-0-	410	1	3530	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	2779	-0-	-1530	-0-	446	1	2333	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	2635	-0-	-1535	-0-	382	1	2253	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3076	-0-	-985	-0-	361	1	2715	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3093	-0-	-968	-0-	390	1	2703	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3430	-0-	-500	-0-	375	1	3055	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

04	14460	X	28	-0-	-14432	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	96	-0-	-2291	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	180	X	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	186	X	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

04	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	3			N	-0-					-0-
05	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	3			N	-0-					-0-
06	12450	X	9745	-0-	-2705	-0-	9745	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	9309	-0-	-3556	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	7682	-0-	-5741	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
09	12990	X	6997	-0-	-5993	-0-	6997	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	17340	X	15023	-0-	-2317	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	15928	-0-	-1556	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	15511	-0-	-1259	-0-	15511	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	13570	-0-	-3728	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	13767	-0-	-2415	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
*09	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16439	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
04	9210	X	8009	-0-	-1201	-0-	8009	2			N	-0-					48
05	9300	X	8288	-0-	-1012	-0-	8222	2	66	9	N	60	31	1			77
06	9000	X	7717	-0-	-1283	-0-	7717	2			N	-0-					77
07	9300	X	7933	-0-	-1367	-0-	7933	2			N	-0-					77
08	8649	X	7771	-0-	-878	-0-	7771	2			Y	-0-					77
09	8010	X	7397	-0-	-613	-0-	7397	2			Y	-0-					77

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5430	X	3244	-0-	-2186	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	2629	-0-	-2982	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	1843	-0-	-2357	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	1663	-0-	-2677	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
*09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	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
04	4620	X	3847	-0-	-773	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3976	-0-	-736	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3209	-0-	-1351	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2817	-0-	-1895	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2890	-0-	-1543	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3005	-0-	-835	-0-	3005	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
04	3120	X	2566	-0-	-554	-0-	753	1	1813	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2271	-0-	-953	-0-	779	1	1492	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2658	-0-	-462	-0-	739	1	1919	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	710	1	1781	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1920	-0-	-746	-0-	680	1	1240	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2133	-0-	-537	-0-	737	1	1396	2	N	-0-					-0-

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
04	10980	X	5586	-0-	-5394	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9472	-0-	-1874	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
07	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
08	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8294	-0-	-1606	-0-	8294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8351	-0-	-236	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8089	-0-	-341	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8117	-0-	-594	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7871	-0-	-840	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7261	-0-	-869	-0-	7261	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

04	5790	X	4374	-0-	-1416	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3191	-0-	-2265	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3686	-0-	-2134	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	2634	-0-	-3380	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4390	-0-	-1624	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2317	-0-	-2063	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

04	8070	X	7415	-0-	-655	-0-	7415	3			Y	-0-					78
05	8184	X	7722	-0-	-462	-0-	7608	3	114	9	Y	104	182	1			-0-
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	3			Y	-0-					-0-
07	7905	X	5420	-0-	-2485	-0-	5358	3	62	9	Y	56					56
08	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	3			Y	-0-					56
09	7470	X	7233	-0-	-237	-0-	7233	3			Y	-0-					56

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

04	13950	X	12881	-0-	-1069	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	12981	-0-	-1434	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13171	-0-	-779	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	11981	-0-	-1969	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12570	-0-	-1318	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10518	-0-	-2652	-0-	10518	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8382	-0-	-515	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7740	-0-	-870	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6838	-0-	-2059	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	979	-0-	-7918	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	5305	-0-	-2795	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

04	6930	X	4030	-0-	-2900	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	3794	-0-	-3677	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	4004	-0-	-3226	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	3875	-0-	-3596	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3293	-0-	-2101	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2332	-0-	-1688	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

04	9300	X	8632	-0-	-668	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8646	-0-	-96	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8609	-0-	-271	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8470	-0-	-706	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8166	-0-	-1010	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7916	-0-	-724	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17880	X	13811	-0-	-4069	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	14712	-0-	-3299	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
06	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13832	-0-	-428	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13400	-0-	-1325	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13566	-0-	-684	-0-	13566	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

04	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	3			N	-0-					-0-
05	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	3			N	-0-					-0-
06	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	10325	-0-	-804	-0-	10325	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	9553	-0-	-1948	-0-	9553	3			N	-0-					-0-
09	11130	X	7803	-0-	-3327	-0-	7803	3			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

04	4260	X	3476	-0-	-784	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3463	-0-	-784	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3096	-0-	-834	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3103	-0-	-865	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2892	-0-	-766	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2813	-0-	-667	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

04	7260	X	6163	-0-	-1097	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6582	-0-	-920	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5605	-0-	-1655	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7013	-0-	-55	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
*09	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

04	16560	X	15531	-0-	-1029	-0-	15531	3			N	-0-					-0-
05	17081	X	15470	-0-	-1611	-0-	15470	3			N	-0-					-0-
06	16410	X	15370	-0-	-1040	-0-	15370	3			N	-0-					-0-
07	16678	X	15279	-0-	-1399	-0-	15279	3			N	-0-					-0-
08	16678	X	15143	-0-	-1535	-0-	15143	3			N	-0-					-0-
09	15540	X	14560	-0-	-980	-0-	14560	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	7	-0-	-2287	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	8	-0-	-1294	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	351	1	319	2	N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	362	1	322	2	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	351	1	343	2	N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	362	1	334	2	N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	362	1	382	2	N	-0-					-0-
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	351	1	342	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

04	8220	X	6952	-0-	-1268	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7045	-0-	-1449	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6050	-0-	-1630	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6770	-0-	-980	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5910	-0-	-1282	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6032	-0-	-928	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

04	5220	X	5106	-0-	-114	-0-	203	1	4903	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5124	-0-	-270	-0-	202	1	4922	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5167	-0-	-173	-0-	210	1	4957	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5331	-0-	-187	-0-	207	1	5124	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5048	-0-	-470	-0-	198	1	4850	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4920	-0-	-240	-0-	192	1	4728	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6040	-0-	3040	3040	6040	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3149	-0-	49	3089	3149	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3091	-0-	-9	3080	3091	2			N	-0-					-0-
*09	6829	X	3749	-0-	-3080	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

04	18750	X	15792	-0-	-2958	-0-	15792	3			N	-0-					-0-
05	18321	X	17839	-0-	-482	-0-	17839	3			N	-0-					-0-
06	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	17673	3			N	-0-					-0-
07	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	17724	3			N	-0-					-0-
08	17825	X	17823	-0-	-2	-0-	17823	3			N	-0-					-0-
09	17670	X	17429	-0-	-241	-0-	17429	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

04	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
05	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8493	-0-	-1	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7311	-0-	-1183	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5518	-0-	-2702	-0-	5518	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

04	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
05	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
06	12390	X	12071	-0-	-319	-0-	12071	3			N	-0-					-0-
07	13113	X	7683	-0-	-5430	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
08	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13340	3	48	9	N	44	44	1			-0-
*09	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12666	3	70	9	N	64	64	1			-0-

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
04	8347	X	4002	-0-	-4345	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	237	1	4293	2	N	-0-					-0-
*09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	342	1	6970	2	N	-0-					-0-

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
04	10170	X	9015	-0-	-1155	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9011	-0-	-723	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8424	-0-	-996	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8558	-0-	-1176	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7918	-0-	-1413	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7335	-0-	-1695	-0-	7335	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3915	-0-	-952	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4220	-0-	-550	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4120	-0-	-809	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	2708	-0-	-2221	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	1236	-0-	-3504	-0-	79	1	1157	2	N	-0-					-0-

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
04	5940	X	5344	-0-	-596	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5829	-0-	-123	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5919	-0-	-501	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6004	-0-	-630	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5834	-0-	-800	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5651	-0-	-259	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	3566	-0-	-1654	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4149	-0-	-1245	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4510	-0-	-710	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2456	-0-	-1698	-0-	16	1	2440	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	126	-0-	-4374	-0-	126	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8425	-0-	-725	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8720	-0-	-704	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8311	-0-	-539	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8775	-0-	-277	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8583	-0-	-469	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8154	-0-	-276	-0-	8154	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

04	6480	X	6231	-0-	-249	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5986	-0-	-374	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6115	-0-	-457	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6048	-0-	-431	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5773	-0-	-467	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

04	4740	X	3392	-0-	-1348	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3467	-0-	-1400	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3535	-0-	-785	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

04	2430	X	1858	-0-	-572	-0-	1856	3	2	9	N	2	3	1			1
05	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1871	3	6	9	N	5	3	1			3
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1728	3	2	9	N	2	3	1			2
07	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	1636	3	2	9	N	2	3	1			1
08	1891	N	396	-0-	-1495	-0-	395	3	1	9	N	1	2	1			-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

04	5310	X	4793	-0-	-517	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5456	-0-	-868	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4938	-0-	-1182	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4741	-0-	-1583	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4988	-0-	-468	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4668	-0-	-612	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

04	5610	X	3350	-0-	-2260	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4599	-0-	-206	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3915	-0-	-735	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4145	-0-	-443	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3767	-0-	-673	-0-	3767	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

04	3450	X	2768	-0-	-682	-0-	2765	3	3	9	N	3	4	1			2
05	3565	X	2805	-0-	-760	-0-	2798	3	7	9	N	6	4	1			4
06	3450	X	2986	-0-	-464	-0-	2984	3	2	9	N	2	4	1			2
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3570	3	7	9	N	6	5	1			3
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3101	3	3	9	N	3	5	1			1
*09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3398	3	6	9	N	5	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2295	3	26	9	Y	24					24
08	3100	N	3595	-0-	495	495	3578	3	17	9	Y	15	13	1			26
*09	3000	N	4630	-0-	1630	2125	4584	3	46	9	Y	42					68

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7404	-0-	-276	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7021	-0-	-915	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7208	-0-	-728	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6828	-0-	-702	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

04	9360	X	7017	-0-	-2343	-0-	7017	2			Y	-0-					9
05	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			Y	-0-					9
06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9033	2	11	9	Y	10					19
07	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			Y	-0-					19
08	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			Y	-0-					19
*09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			Y	-0-					19

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

04	4350	X	3891	-0-	-459	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2667	-0-	-1263	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3894	-0-	-167	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3232	-0-	-829	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	397	-0-	-3503	-0-	397	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

04	3570	X	550	-0-	-3020	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3186	-0-	-503	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
*09	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

04	6390	X	4199	-0-	-2191	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4140	-0-	-1316	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4000	-0-	-530	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4305	-0-	-35	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3330	-0-	-870	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

04	7800	X	7170	-0-	-630	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7246	-0-	-721	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7026	-0-	-294	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6912	-0-	-621	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5552	-0-	-1981	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5089	-0-	-2081	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	532	-0-	-428	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	372	X	63	-0-	-309	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	510	X	82	-0-	-428	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	122	-0-	-418	-0-	122	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6947	-0-	-617	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6629	-0-	-361	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6684	-0-	-880	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6550	-0-	-1014	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6457	-0-	-863	-0-	6457	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	8930	-0-	-340	-0-	8930	3			Y	-0-					51
05	9951	X	8747	-0-	-1204	-0-	8747	3			Y	-0-					51
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			Y	-0-					51
07	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7228	3	103	9	Y	94	125	1			20
08	9238	X	6224	-0-	-3014	-0-	6224	3			Y	-0-					20
09	8940	X	5777	-0-	-3163	-0-	5777	3			Y	-0-					20

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	9117	-0-	-153	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
06	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9009	-0-	-415	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8932	-0-	-492	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8429	-0-	-691	-0-	8429	2			N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7515	X	4354	-0-	-3161	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
*09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7835	-0-	-265	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7735	-0-	-635	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7391	-0-	-709	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6919	-0-	-1203	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6300	-0-	-1822	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4570	-0-	-3260	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3194	-0-	-46	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2857	-0-	-473	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2814	-0-	-627	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2468	-0-	-973	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2193	-0-	-987	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	7698	-0-	-912	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7391	-0-	-1506	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7017	-0-	-1593	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6397	-0-	-2500	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	6391	-0-	-2506	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6144	-0-	-1566	-0-	6144	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

04	8130	X	2582	-0-	-5548	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
06	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
07	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6850	-0-	-776	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
*09	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

04	3060	X	2399	-0-	-661	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	1910	-0-	-1252	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2233	-0-	-1337	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2396	-0-	-1293	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2240	-0-	-1449	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2074	-0-	-326	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

04	16980	X	16838	-0-	-142	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	16319	-0-	-1227	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	15495	-0-	-1485	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	15807	-0-	-1584	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	15214	-0-	-2177	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	14370	-0-	-2460	-0-	14370	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

04	12120	X	10063	-0-	-2057	-0-	146	1	9917	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	10693	-0-	-1831	-0-	158	1	10535	2	N	-0-					-0-
06	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	224	1	15128	2	N	-0-					-0-
07	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	250	1	11229	2	N	-0-					-0-
08	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	268	1	13007	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	10222	-0-	-1898	-0-	183	1	10039	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

04	11730	X	11635	-0-	-95	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
05	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10626	-0-	-174	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10336	-0-	-1692	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	8760	-0-	-3268	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	6494	-0-	-5146	-0-	6494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5473	-0-	-665	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	2367	-0-	-3573	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4037	-0-	-2101	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	3480	-0-	-2658	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	2649	-0-	-2961	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

04	5190	X	2478	-0-	-2712	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2916	-0-	-897	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2296	-0-	-1394	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2575	-0-	-1238	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1844	-0-	-1225	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1523	-0-	-1297	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

04	4770	X	4142	-0-	-628	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4060	-0-	-559	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4197	-0-	-273	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4218	-0-	-246	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4126	-0-	-338	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4023	-0-	-177	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

WIESE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 238020 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 6111 - 7885

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

04	11940	X	10851	-0-	-1089	-0-	328	1	10523	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	10366	-0-	-1631	-0-	304	1	10062	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	9140	-0-	-1990	-0-	324	1	8816	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	7475	-0-	-3747	-0-	285	1	7190	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	8211	-0-	-3011	-0-	319	1	7892	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9716	-0-	-1144	-0-	326	1	9390	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

04	4380	X	4162	-0-	-218	-0-	4162	2			Y	-0-					39
05	4526	X	4328	-0-	-198	-0-	4328	2			Y	-0-					39
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3804	2	4	9	Y	4					43
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					43
08	4805	X	4082	-0-	-723	-0-	4082	2			Y	-0-					43
*09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3071	-0-	-139	-0-	181	1	2890	2	Y	-0-					102
05	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	266	1	3064	2	Y	49	128	1			23
							54	9									
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	237	1	2805	2	Y	-0-					23
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	230	1	3266	2	Y	-0-					23
08	3379	X	1209	-0-	-2170	-0-	126	1	1083	2	Y	-0-					23
*09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	278	1	3465	2	Y	12					35
							13	9									

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10500	X	9795	-0-	-705	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9816	-0-	-724	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9424	-0-	-536	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9487	-0-	-743	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9340	-0-	-890	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9106	-0-	-704	-0-	9106	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

04	10170	X	8946	-0-	-1224	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8981	-0-	-1559	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8198	-0-	-2002	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8349	-0-	-2191	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8147	-0-	-1463	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8031	-0-	-909	-0-	8031	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4558	-0-	-495	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4189	-0-	-957	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4107	-0-	-873	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

04	4620	X	4365	-0-	-255	-0-	4365	2			Y	-0-					91
05	4681	X	4485	-0-	-196	-0-	4485	2			Y	-0-					91
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4049	2	10	9	Y	9					100
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			Y	-0-					100
08	4557	X	3869	-0-	-688	-0-	3869	2			Y	-0-					100
09	4380	X	4216	-0-	-164	-0-	4216	2			Y	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
STEPHENS, RP			WELL #: 1H		RRCID -> 238104		COMPL. DATE 04/01/2009				TOTAL DEPTH 7123		PERF. 7378 - 9350				
*10	9269	X	5935	-0-	-3334	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
*11	8970	X	5608	-0-	-3362	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
*12	7316	X	4928	-0-	-2388	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
*01	6479	X	5308	-0-	-1171	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
*02	5852	X	4651	-0-	-1201	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
*03	6293	X	3091	-0-	-3202	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
*04	5970	X	1640	-0-	-4330	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*05	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
*06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
*07	5518	X	5151	-0-	-367	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
*08	8339	X	242	-0-	-8097	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
JET GUNS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 238109		COMPL. DATE 02/27/2008				TOTAL DEPTH 7843		PERF. 8332 - 11068				
04	9360	X	9248	-0-	-112	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
05	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	7556	-0-	-2457	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	6125	-0-	-3775	-0-	144	1	5981	2	N	-0-					-0-
SHOEBAR RANCH			WELL #: H 3H		RRCID -> 238114		COMPL. DATE 08/08/2008				TOTAL DEPTH 4919		PERF. 5381 - 8841				
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	209	1	3239	3	Y	1					4
							1	9									
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	249	1	3041	3	Y	-0-					4
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	221	1	2875	3	Y	-0-					4
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	220	1	2917	3	Y	-0-	3	1			1
08	3565	X	3158	-0-	-407	-0-	216	1	2942	3	Y	-0-					1
09	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	230	1	2832	3	Y	1					2
							1	9									
MILLER BREWING A UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 238116		COMPL. DATE 02/11/2009				TOTAL DEPTH 7228		PERF. 7657 - 10633				
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2014 - P&A 08/01/14																	
MILLER BREWING UNIT			WELL #: B 1H		RRCID -> 238117		COMPL. DATE 02/11/2009				TOTAL DEPTH 7208		PERF. 7631 - 8909				
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOSITES			WELL #: C 2H		RRCID -> 238121		COMPL. DATE 12/05/2007				TOTAL DEPTH 6376		PERF. 6672 - 9016				
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					24
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					24
06	5160	X	4841	-0-	-319	-0-	4841	3			N	-0-					24
07	5332	X	5249	-0-	-83	-0-	5249	3			N	-0-					24
08	5332	X	4992	-0-	-340	-0-	4979	3	13	9	N	12	31	1			5
09	4890	X	4806	-0-	-84	-0-	4806	3			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	10140	X	8698	-0-	-1442	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	8288	-0-	-2190	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7328	-0-	-2152	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7058	-0-	-2738	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	6175	-0-	-3373	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7220	-0-	-1480	-0-	7220	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
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
05	7595	X	2727	-0-	-4868	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	3128	-0-	-2632	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	3			N	-0-					-0-
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
*09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
05	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15738	2			N	-0-					-0-
06	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
07	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	15262	-0-	-486	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	13806	-0-	-1434	-0-	13806	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	4401	-0-	-1419	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5433	-0-	-209	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4752	-0-	-828	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4720	-0-	-1046	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4443	-0-	-1323	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3419	-0-	-1831	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	8630	-0-	-1870	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
07	10788	X	251	-0-	-10537	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	7058	-0-	-3730	-0-	14	1	7044	2	N	-0-					-0-
*09	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	69	1	12647	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4733	-0-	-10	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4828	-0-	-1052	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5093	-0-	-1107	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	543	-0-	-5657	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	15	-0-	-5985	-0-	15	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 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	4760	-0-	-5230	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8283	-0-	-2040	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	3313	-0-	-6677	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
08	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

04	2940	X	2386	-0-	-554	-0-	229	1	2157	3	N	-0-					150
05	2821	X	2242	-0-	-579	-0-	186	1	2017	3	N	35	176	1			9
							39	9									
06	2730	X	2385	-0-	-345	-0-	237	1	2148	3	N	-0-					9
07	2821	X	2305	-0-	-516	-0-	195	1	2098	3	N	11					20
							12	9									
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	316	1	2389	3	N	-0-					20
09	2400	X	1662	-0-	-738	-0-	232	1	1430	3	N	-0-					20

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2447	-0-	-746	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	1935	-0-	-1382	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2385	-0-	-932	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2419	-0-	-791	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

04	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	136	1	2463	2	Y	-0-					66
05	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	158	1	2392	2	Y	11	63	1			14
							12	9									
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	204	1	2191	2	Y	-0-					14
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	190	1	2167	2	Y	-0-					14
08	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	139	1	2501	2	Y	-0-					14
09	2610	X	2523	-0-	-87	-0-	150	1	2359	2	Y	13					27
							14	9									

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

04	2970	X	1256	-0-	-1714	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2230	-0-	-839	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2595	-0-	-285	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2655	-0-	-321	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2549	-0-	-61	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3407	-0-	-193	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3315	-0-	-374	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	1523	-0-	-3697	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2382	-0-	-3012	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5710	-0-	-335	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5046	-0-	-804	-0-	5046	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11643	-0-	-974	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	14711	-0-	-1099	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	13801	-0-	-2536	-0-	13801	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	14020	-0-	-2317	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13457	-0-	-1243	-0-	13457	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11112	-0-	-2714	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	9377	-0-	-4333	-0-	114	1	9263	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	12720	-0-	-1447	-0-	235	1	12485	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	12601	-0-	-1566	-0-	205	1	12396	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	12372	-0-	-198	-0-	242	1	12130	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11010	X	9194	-0-	-1816	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10013	-0-	-1085	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8402	-0-	-1768	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8754	-0-	-1290	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9687	-0-	-357	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9240	-0-	-450	-0-	9240	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	7151	-0-	-1219	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
05	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
08	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7700	-0-	-550	-0-	7700	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
04	16740	X	11143	-0-	-5597	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	14769	-0-	-1258	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13316	-0-	-1354	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12372	-0-	-2322	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	12792	-0-	-1964	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	9403	-0-	-4877	-0-	9403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10320	X	9954	-0-	-366	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10232	-0-	-432	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8873	-0-	-1447	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9873	-0-	-667	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	10006	-0-	-286	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9806	-0-	-154	-0-	9806	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
04	16590	X	3222	-0-	-13368	-0-	40	1	3182	2	N	-0-					-0-
05	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	294	1	10369	2	N	-0-					-0-
06	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	169	1	17319	2	N	-0-					-0-
07	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	150	1	17009	2	N	-0-					-0-
08	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
*09	19178	X	19178	-0-	-0-	-0-	19178	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
04	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9789	-0-	-1340	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9718	-0-	-1052	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10789	-0-	-340	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10414	-0-	-560	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	10260	-0-	-120	-0-	10260	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
04	13050	X	12056	-0-	-994	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12454	-0-	-597	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11770	-0-	-320	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11662	-0-	-831	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11370	-0-	-1123	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	5269	-0-	-6791	-0-	5269	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
04	8760	X	7615	-0-	-1145	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7716	-0-	-902	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7496	-0-	-304	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	8051	-0-	-9	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6879	-0-	-1181	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6990	-0-	-630	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238389 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7426 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIESE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238391 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5826 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
06	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
07	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
*09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	8424	-0-	-786	-0-	8424	2			Y	-0-					9
05	9145	X	8547	-0-	-598	-0-	8547	2			Y	-0-					9
06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			Y	-0-					9
07	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8206	2	13	9	Y	12	4	1			17
08	8835	X	8186	-0-	-649	-0-	8186	2			Y	-0-					17
09	8430	X	7823	-0-	-607	-0-	7823	2			Y	-0-	9	1			8

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	3200	-0-	-2710	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5052	-0-	-280	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4941	-0-	-112	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	4840	-0-	-2900	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	6407	-0-	-1783	-0-	6407	2			Y	-0-					7
05	7998	X	6573	-0-	-1425	-0-	6573	2			Y	-0-					7
06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			Y	-0-					7
07	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6307	2	13	9	Y	12	3	1			16
08	6975	X	6501	-0-	-474	-0-	6501	2			Y	-0-					16
*09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6974	2	1	9	Y	1	9	1			8

BLACK RANCH SOUTH WELL #: B 2H RRCID -> 238410 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5899 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 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
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3914	-0-	-1246	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3143	-0-	-2189	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2798	-0-	-2534	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2324	-0-	-1576	-0-	2324	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
04	840	X	292	-0-	-548	-0-	292	1			N	-0-					-0-
05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	426	1	904	2	N	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	447	1	3511	2	N	-0-					-0-
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	488	1	5484	2	N	-0-					-0-
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	448	1	4226	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	415	1	3163	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6565	-0-	-95	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6697	-0-	-61	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6239	-0-	-571	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6789	-0-	-248	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
08	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
*09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28530	X	21653	-0-	-6877	-0-	21653	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	20497	-0-	-8302	-0-	20497	2			N	-0-					-0-
06	27870	X	18714	-0-	-9156	-0-	18714	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	17016	-0-	-10698	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	17379	-0-	-5003	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	16053	-0-	-5607	-0-	16053	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7204	-0-	-484	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7310	-0-	-378	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6715	-0-	-725	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	12681	-0-	-369	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
05	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
06	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12452	-0-	-661	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	10643	-0-	-2470	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10464	-0-	-2226	-0-	10464	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4262	-0-	-478	-0-	4262	2			N	-0-					44
05	4898	X	4328	-0-	-570	-0-	4328	2			N	-0-					44
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					44
07	4402	X	4384	-0-	-18	-0-	4243	2	141	9	N	128	43	1			129
08	4402	X	4105	-0-	-297	-0-	4105	2			N	-0-					129
09	4620	X	3821	-0-	-799	-0-	3821	2			N	-0-					129

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2908	-0-	-533	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2671	-0-	-770	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1766	-0-	-1564	-0-	1766	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	410	-0-	-5830	-0-	410	1			N	-0-					-0-
05	1953	X	254	-0-	-1699	-0-	254	1			N	-0-					-0-
06	420	X	116	-0-	-304	-0-	116	1			N	-0-					-0-
07	434	X	101	-0-	-333	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	434	X	91	-0-	-343	-0-	91	1			N	-0-					-0-
09	420	X	29	-0-	-391	-0-	29	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	9835	-0-	-1625	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	11010	-0-	-553	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	8683	-0-	-2507	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
07	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9383	-0-	-1622	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	5087	-0-	-5563	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6508	-0-	-126	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6093	-0-	-327	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6013	-0-	-497	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5695	-0-	-605	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16740	X	16024	-0-	-716	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	16317	-0-	-733	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15552	-0-	-798	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15784	-0-	-1111	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	15452	-0-	-1102	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	13773	-0-	-2247	-0-	13773	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4879	-0-	-521	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5263	-0-	-534	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5374	-0-	-236	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5298	-0-	-499	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5125	-0-	-145	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4332	-0-	-1038	-0-	4332	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 238501 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 6005 - 7904

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - P&A 05/01/2014

TRWD MCNEIL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238526 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7242 - 11116

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
05	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
06	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
07	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
08	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
*09	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

04	8460	X	8039	-0-	-421	-0-	8039	2			Y	-0-					7
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			Y	-0-					7
06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8480	2	4	9	Y	4					11
07	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			Y	-0-					11
08	8339	X	8328	-0-	-11	-0-	8328	2			Y	-0-					11
*09	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			Y	-0-					11

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
07	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	15152	3			N	-0-					-0-
05	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	3			N	-0-					-0-
06	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	3			N	-0-					-0-
07	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14341	3			N	-0-					-0-
08	13609	X	11934	-0-	-1675	-0-	11934	3			N	-0-					-0-
09	13170	X	11810	-0-	-1360	-0-	11810	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRIST LEASE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238552 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRIST LEASE 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2928	-0-	-854	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2923	-0-	-737	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4801	-0-	-329	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4374	-0-	-756	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4650	-0-	-651	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5031	-0-	-270	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
*09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	3983	-0-	-1327	-0-	3982	3	1	9	N	1	4	1			2
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5773	3	18	9	N	16	8	1			10
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5620	3	4	9	N	4	9	1			5
07	5394	X	5163	-0-	-231	-0-	5154	3	9	9	N	8	9	1			4
08	5797	X	4140	-0-	-1657	-0-	4137	3	3	9	N	3	6	1			1
09	5610	X	4840	-0-	-770	-0-	4832	3	8	9	N	7	7	1			1

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
05	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
06	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
07	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
08	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
*09	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11010	X	9653	-0-	-1357	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	8410	-0-	-2967	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8253	-0-	-1977	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8584	-0-	-1398	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	5149	-0-	-4833	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	6282	-0-	-3378	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15630	X	13066	-0-	-2564	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	12339	-0-	-3812	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12547	-0-	-2303	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13089	-0-	-2163	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	13113	-0-	-1767	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12097	-0-	-983	-0-	12097	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	9416	-0-	-664	-0-	375	1	9041	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9525	-0-	-519	-0-	375	1	9150	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9078	-0-	-822	-0-	369	1	8709	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9461	-0-	-769	-0-	368	1	9093	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9495	-0-	-735	-0-	372	1	9123	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	8945	-0-	-475	-0-	349	1	8596	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	741	-0-	-7989	-0-	439	1	302	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	884	-0-	-3146	-0-	461	1	423	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	880	-0-	-1250	-0-	406	1	474	2	N	-0-					-0-
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	471	1	2235	2	N	-0-					-0-
08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	430	1	5531	2	N	-0-					-0-
*09	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	472	1	7216	2	N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	8817	-0-	-693	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6039	-0-	-3075	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	7205	-0-	-2188	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	4617	-0-	-4833	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	9653	-0-	-3217	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11944	-0-	-1355	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
06	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11556	-0-	-317	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10931	-0-	-1004	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9731	-0-	-1999	-0-	9731	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	5445	-0-	-4935	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9989	-0-	-303	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	7582	-0-	-2378	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7274	-0-	-1003	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8638	-0-	-1344	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
*09	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5415	-0-	-465	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5656	-0-	-203	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4926	-0-	-744	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4859	-0-	-876	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4892	-0-	-568	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3110	-0-	-370	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3192	-0-	-48	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	8085	-0-	-1005	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7734	-0-	-977	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7201	-0-	-1049	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7602	-0-	-892	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7925	-0-	-538	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7399	-0-	-701	-0-	7399	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	8924	-0-	-3016	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	9308	-0-	-3030	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9401	-0-	-2539	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9911	-0-	-753	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
08	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8794	-0-	-596	-0-	8794	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	228	1	2206	3	Y	2					29
							2	9									
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	269	1	2370	3	Y	27					56
							30	9									
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	273	1	2154	3	Y	11					67
							12	9									
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	273	1	2235	3	Y	-0-	52	1			15
08	2697	X	2648	-0-	-49	-0-	245	1	2399	3	Y	4					19
							4	9									
09	2580	X	2550	-0-	-30	-0-	256	1	2275	3	Y	17					36
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10622	-0-	-748	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11457	-0-	-292	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	5985	-0-	-5764	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	8959	-0-	-2411	-0-	8959	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	7802	-0-	-538	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
07	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7302	-0-	-1068	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6941	-0-	-1159	-0-	6941	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
04	5940	X	5441	-0-	-499	-0-	5441	2			N	-0-					168
05	6293	X	5405	-0-	-888	-0-	5384	2	21	9	N	19	161	1			26
06	6090	X	4906	-0-	-1184	-0-	4906	2			N	-0-					26
07	6293	X	5016	-0-	-1277	-0-	5016	2			N	-0-					26
08	6045	X	5035	-0-	-1010	-0-	5035	2			Y	-0-					26
09	5430	X	4671	-0-	-759	-0-	4671	2			Y	-0-					26

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
04	11040	X	10057	-0-	-983	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10283	-0-	-443	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	6666	-0-	-3414	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
08	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
*09	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	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
04	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	8100	-0-	-2936	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	4578	-0-	-6582	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	6116	-0-	-5416	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10303	-0-	-1229	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	2322	-0-	-8808	-0-	2322	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5580	X	4997	-0-	-583	-0-	4997	2			N	-0-					98
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					98
06	6420	X	5710	-0-	-710	-0-	5710	2			N	-0-					98
07	6634	X	5464	-0-	-1170	-0-	5464	2			N	-0-					98
08	6634	X	5109	-0-	-1525	-0-	5109	2			Y	-0-					98
09	5970	X	4673	-0-	-1297	-0-	4673	2			Y	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2798	-0-	-562	-0-	2798	2			N	-0-					65
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3064	2	15	9	N	14					79
06	3120	X	2832	-0-	-288	-0-	2792	2	40	9	N	36					115
07	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	2819	2	95	9	N	86					201
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3409	2	62	9	N	56	190	1			67
*09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3085	2	21	9	N	19					86

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
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
*09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6672	-0-	-588	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6706	-0-	-455	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6426	-0-	-504	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6698	-0-	-277	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6493	-0-	-451	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6322	-0-	-338	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
06	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
07	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
08	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
*09	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
05	25847	X	25847	-0-	-0-	-0-	25847	2			N	-0-					-0-
06	25722	X	25722	-0-	-0-	-0-	25722	2			N	-0-					-0-
07	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	24146	2			N	-0-					-0-
08	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	26691	2			N	-0-					-0-
*09	25649	X	25649	-0-	-0-	-0-	25649	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	4787	-0-	-1213	-0-	386	1	4401	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4282	-0-	-1298	-0-	406	1	3876	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4577	-0-	-703	-0-	446	1	4131	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5036	-0-	-420	-0-	451	1	4585	2	N	-0-					-0-
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	443	1	4846	2	N	-0-					-0-
*09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	433	1	4775	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239285 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7160 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	11850	-0-	-120	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11218	-0-	-1151	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
07	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	12024	-0-	-221	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10236	-0-	-1614	-0-	10236	2			N	-0-					-0-

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
04	12660	X	12071	-0-	-589	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	11995	-0-	-1087	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11235	-0-	-1425	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11842	-0-	-620	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
08	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
*09	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	5074	-0-	-1616	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6296	-0-	-617	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	3053	-0-	-3667	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4287	-0-	-2657	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5883	-0-	-1061	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3737	-0-	-343	-0-	351	1	3356	2	N	27					294
							30	9									
05	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	3471	2	22	9	N	20					314
06	3900	X	3354	-0-	-546	-0-	3318	2	36	9	N	33					347
07	3999	X	3335	-0-	-664	-0-	3298	2	37	9	N	34	302	1			79
08	3875	X	2778	-0-	-1097	-0-	2759	2	19	9	N	17					96
09	3750	X	2854	-0-	-896	-0-	2842	2	12	9	N	11					107

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
05	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
07	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
08	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
*09	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440	X	15986	-0-	-454	-0-	15986	2			N	-0-					-0-
05	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	16262	-0-	-748	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	17276	-0-	-301	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
08	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15655	-0-	-1025	-0-	15655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	4499	-0-	-1591	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5511	-0-	-129	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
07	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4690	-0-	-828	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4547	-0-	-973	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

04	18150	X	16067	-0-	-2083	-0-	16067	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	17039	-0-	-1592	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	16484	-0-	-916	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17183	-0-	-673	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	16968	-0-	-609	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	15808	-0-	-692	-0-	15808	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

04	5850	X	5189	-0-	-661	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5219	-0-	-547	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4478	-0-	-1072	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
*09	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	1			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

04	9750	X	9116	-0-	-634	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9306	-0-	-769	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9151	-0-	-599	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9747	-0-	-49	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
08	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
*09	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

04	9840	X	9066	-0-	-774	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9720	-0-	-107	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
06	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
07	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
08	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
*09	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8879	-0-	-483	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8793	-0-	-569	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8338	-0-	-722	-0-	8338	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

04	5910	X	1005	-0-	-4905	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	57	-0-	-997	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	553	-0-	-587	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4550	-0-	-565	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	293	-0-	-6487	-0-	293	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

04	8100	X	7370	-0-	-730	-0-	7370	2			Y	-0-					-0-
05	8091	X	7618	-0-	-473	-0-	7618	2			Y	-0-					-0-
06	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			Y	-0-					-0-
07	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			Y	-0-					-0-
*08	7626	X	6827	-0-	-799	-0-	6827	2			Y	-0-					-0-
09	7380	X	6525	-0-	-855	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	351	1	6569	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6897	-0-	-202	-0-	362	1	6535	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6436	-0-	-663	-0-	362	1	6074	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	4687	-0-	-2243	-0-	351	1	4336	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

04	11040	X	5921	-0-	-5119	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	5872	-0-	-5536	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	5180	-0-	-5860	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	4644	-0-	-6516	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	4445	-0-	-2840	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3847	-0-	-2063	-0-	3847	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

04	10170	X	9661	-0-	-509	-0-	9661	2			N	-0-					97
05	10447	X	9859	-0-	-588	-0-	9859	2			N	-0-					97
06	9900	X	9467	-0-	-433	-0-	9467	2			N	-0-					97
07	10230	X	9650	-0-	-580	-0-	9650	2			N	-0-					97
08	10168	X	9640	-0-	-528	-0-	9640	2			N	-0-					97
09	9660	X	9211	-0-	-449	-0-	9211	2			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	7140	-0-	-6120	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8828	-0-	-2704	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
06	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	10454	-0-	-2956	-0-	10454	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
*09	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	177	1	7960	2	N	-0-					-0-
07	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	274	1	15633	2	N	-0-					-0-
08	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	302	1	15878	2	N	-0-					-0-
*09	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	286	1	14618	2	N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	8451	-0-	-459	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7990	-0-	-1093	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7242	-0-	-1788	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7430	-0-	-1901	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7314	-0-	-2017	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6527	-0-	-1933	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	12070	-0-	-1601	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	11490	-0-	-2670	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	10897	-0-	-4913	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	10161	-0-	-5649	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	8722	-0-	-6578	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	220	1	11816	2	N	-0-					-0-
05	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	214	1	9108	2	N	-0-					-0-
06	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	199	1	10717	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	10732	-0-	-1699	-0-	205	1	10527	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	10899	-0-	-1532	-0-	203	1	10696	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	9165	-0-	-2865	-0-	211	1	8954	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	7288	-0-	-212	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6246	-0-	-1504	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6843	-0-	-657	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6754	-0-	-779	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	4252	-0-	-3281	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5219	-0-	-2071	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	3708	-0-	-1902	-0-	114	1	3594	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	3018	-0-	-2779	-0-	83	1	2935	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	1849	-0-	-3761	-0-	133	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	2801	-0-	-1415	-0-	148	1	2653	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	1565	-0-	-2651	-0-	98	1	1467	2	N	-0-					-0-
*09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	174	1	5412	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	7272	-0-	-1578	-0-	223	1	7049	2	N	-0-					-0-
05	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	380	1	9645	2	N	-0-					-0-
06	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	391	1	8994	2	N	-0-					-0-
07	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	393	1	8747	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8676	-0-	-1337	-0-	354	1	8322	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9035	-0-	-655	-0-	369	1	8666	2	N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34753	X	34753	-0-	-0-	-0-	34753	2			N	-0-					-0-
05	33987	X	33987	-0-	-0-	-0-	33987	2			N	-0-					-0-
06	31287	X	31287	-0-	-0-	-0-	31287	2			N	-0-					-0-
07	28531	X	28531	-0-	-0-	-0-	28531	2			N	-0-					-0-
08	29810	X	29810	-0-	-0-	-0-	29810	2			N	-0-					-0-
*09	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	25137	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5510	-0-	-310	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5512	-0-	-347	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5205	-0-	-405	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5084	-0-	-682	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4946	-0-	-758	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5118	-0-	-402	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	7858	-0-	-1292	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7195	-0-	-2260	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	5241	-0-	-3669	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	470	-0-	-8737	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	805	-0-	-7317	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6	-0-	-7854	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	9264	-0-	-1026	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9865	-0-	-768	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9520	-0-	-770	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9489	-0-	-400	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9426	-0-	-463	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8892	-0-	-648	-0-	8892	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4222	-0-	1122	1122	4222	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6796	-0-	3696	4818	6796	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	13463	-0-	10463	15281	13463	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

04	10290	X	9732	-0-	-558	-0-	9732	2			Y	-0-					-0-
05	10447	X	9863	-0-	-584	-0-	9863	2			Y	-0-					-0-
06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			Y	-0-					-0-
07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			Y	-0-					-0-
08	10137	X	9437	-0-	-700	-0-	9437	2			Y	-0-					-0-
09	9720	X	8517	-0-	-1203	-0-	8517	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

04	8250	X	7672	-0-	-578	-0-	7672	2			Y	-0-					-0-
05	8432	X	7542	-0-	-890	-0-	7542	2			Y	-0-					-0-
06	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			Y	-0-					-0-
07	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			Y	-0-					-0-
08	7936	X	7240	-0-	-696	-0-	7240	2			Y	-0-					-0-
09	7680	X	6603	-0-	-1077	-0-	6603	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3297	-0-	3297	3297	3297	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

04	11130	X	7224	-0-	-3906	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	7507	-0-	-3374	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
06	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7923	-0-	-1873	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
*09	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	172	1	7671	2	N	-0-					-0-
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	173	1	7114	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6636	-0-	-1164	-0-	160	1	6476	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	6580	-0-	-1511	-0-	169	1	6411	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6393	-0-	-1698	-0-	168	1	6225	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	5991	-0-	-1839	-0-	174	1	5817	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

04	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
05	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
06	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
07	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	11195	-0-	-2011	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	6707	-0-	-7003	-0-	6707	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

04	11190	X	6904	-0-	-4286	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8019	-0-	-1529	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
06	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
08	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7922	-0-	-1138	-0-	7922	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

04	2970	X	1871	-0-	-1099	-0-	1851	2	20	9	N	18					95
05	3069	X	1913	-0-	-1156	-0-	1878	2	35	9	N	32					127
06	2970	X	2330	-0-	-640	-0-	2291	2	39	9	N	35					162
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2473	2	53	9	N	48	184	1			26
08	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2255	2	10	9	N	9					35
09	2340	X	2197	-0-	-143	-0-	2142	2	55	9	N	50					85

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

04	10290	X	9897	-0-	-393	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9923	-0-	-710	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8532	-0-	-1608	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10170	-0-	-277	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
08	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
*09	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

04	7620	X	6757	-0-	-863	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6370	-0-	-1349	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6242	-0-	-838	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6625	-0-	-567	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6433	-0-	-759	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6199	-0-	-551	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2982	-0-	-708	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3859	-0-	-47	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3736	-0-	-44	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3378	-0-	-528	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2559	-0-	-1285	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2728	-0-	-1022	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	3678	-0-	-3012	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
06	7080	X	129	-0-	-6951	-0-	129	1			N	-0-					-0-
07	7316	X	7005	-0-	-311	-0-	397	1	6608	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6285	-0-	-659	-0-	348	1	5937	2	N	-0-					-0-
*09	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	410	1	6042	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3203	-0-	-577	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2802	-0-	-980	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3593	-0-	-67	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3328	-0-	-423	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3326	-0-	-425	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3198	-0-	-402	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	2932	-0-	-4088	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	2152	-0-	-4730	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4042	-0-	-2108	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5519	-0-	-30	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2865	-0-	-1185	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	12329	-0-	-2551	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14657	-0-	-719	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	7490	-0-	-7390	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	10728	-0-	-2602	-0-	1	1	10727	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	8615	-0-	-6048	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	9105	-0-	-5085	-0-	177	1	8928	2	N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	4362	-0-	-5178	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	5678	-0-	-2092	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	3837	-0-	-2103	-0-	248	1	3589	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
06	2340	X	97	-0-	-2243	-0-	97	1			N	-0-			-0-
07	2139	X	1570	-0-	-569	-0-	250	1	1320	2	N	-0-			-0-
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	395	1	2181	2	N	-0-			-0-
*09	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	392	1	1514	2	N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

04	9960	X	8451	-0-	-1509	-0-	8451	2			N	-0-			-0-
05	10199	X	9105	-0-	-1094	-0-	9105	2			N	-0-			-0-
06	9570	X	8719	-0-	-851	-0-	8719	2			N	-0-			-0-
07	9455	X	8706	-0-	-749	-0-	8706	2			N	-0-			-0-
08	9114	X	8645	-0-	-469	-0-	8645	2			N	-0-			-0-
09	8820	X	8313	-0-	-507	-0-	8313	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

04	11340	X	10275	-0-	-1065	-0-	10275	2			N	-0-			-0-
05	11718	X	10803	-0-	-915	-0-	10803	2			N	-0-			-0-
06	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-			-0-
07	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-			-0-
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-			-0-
09	12030	X	10126	-0-	-1904	-0-	10126	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

04	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-			-0-
05	8122	X	7509	-0-	-613	-0-	7509	2			N	-0-			-0-
06	7860	X	4424	-0-	-3436	-0-	4424	2			N	-0-			-0-
07	8122	X	4046	-0-	-4076	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
08	8122	X	5533	-0-	-2589	-0-	5533	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	7251	-0-	-609	-0-	7251	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

04	12810	X	11818	-0-	-992	-0-	11818	2			N	-0-			-0-
05	13237	X	12078	-0-	-1159	-0-	12078	2			N	-0-			-0-
06	12810	X	12225	-0-	-585	-0-	12225	2			N	-0-			-0-
07	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-			-0-
08	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-			-0-
*09	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12742	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

04	6630	X	6101	-0-	-529	-0-	6101	2			N	-0-			-0-
05	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-			-0-
06	6630	X	6389	-0-	-241	-0-	6389	2			N	-0-			-0-
07	6851	X	5628	-0-	-1223	-0-	5628	2			N	-0-			-0-
08	6851	X	4525	-0-	-2326	-0-	4525	2			N	-0-			-0-
09	6630	X	4752	-0-	-1878	-0-	4752	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

04	6540	X	6278	-0-	-262	-0-	6278	2			N	-0-			-0-
05	6758	X	4684	-0-	-2074	-0-	4684	2			N	-0-			-0-
06	6540	X	3098	-0-	-3442	-0-	3098	2			N	-0-			-0-
07	6479	X	1933	-0-	-4546	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
08	6479	X	728	-0-	-5751	-0-	728	2			N	-0-			-0-
09	6270	X	528	-0-	-5742	-0-	528	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 #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6975	X	476	-0-	-6499	-0-	476	1			N	-0-					-0-
*02	6076	X	394	-0-	-5682	-0-	394	1			N	-0-					-0-
*03	6045	X	427	-0-	-5618	-0-	427	1			N	-0-					-0-
*04	5370	X	415	-0-	-4955	-0-	415	1			N	-0-					-0-
*05	837	X	787	-0-	-50	-0-	420	1	367	2	N	-0-					-0-
*06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	373	1	269	2	N	-0-					-0-
*07	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	466	1	548	2	N	-0-					-0-
*08	550	X	550	-0-	-0-	-0-	451	1	99	2	N	-0-					-0-
09	360	X	119	-0-	-241	-0-	119	1			N	-0-					-0-

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
04	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	488	1	2597	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	445	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2269	-0-	-731	-0-	338	1	1931	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	497	1	2631	2	N	-0-					-0-
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	496	1	2904	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	459	1	2427	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		403	-0-	403	1189	403	1			N	-0-					10
05	1647	X	458	-0-	-1189	-0-	458	1			N	-0-					10
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	443	1	1644	3	N	-0-					10
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	448	1	1913	3	N	-0-					10
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	459	1	2023	3	N	-0-					10
*09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	438	1	1766	3	N	-0-					10

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7940	-0-	-550	-0-	7930	3	10	9	N	9	11	1			6
05	8401	X	7894	-0-	-507	-0-	7874	3	20	9	N	18	12	1			12
06	7950	X	5208	-0-	-2742	-0-	5202	3	6	9	N	5	11	1			6
07	8215	X	5709	-0-	-2506	-0-	5699	3	10	9	N	9	5	1			10
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9094	3	7	9	N	6	14	1			2
09	7950	X	2998	-0-	-4952	-0-	2985	3	13	9	N	12	12	1			2

CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240677 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 1313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6563	-0-	-2347	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	4298	-0-	-5808	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	2720	-0-	-7386	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	4870	-0-	-4910	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	6889	-0-	-191	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7022	-0-	-232	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6961	-0-	-448	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
08	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6685	-0-	-545	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

KARI WELL #: 1H RRCID -> 240695 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 9210 - 8507

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

04	6900	X	4340	-0-	-2560	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5152	-0-	-366	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	2890	-0-	-3155	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3750	-0-	-2100	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

04	15240	X	13829	-0-	-1411	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14146	-0-	-1261	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13390	-0-	-1310	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13481	-0-	-1492	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	13725	-0-	-969	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	13061	-0-	-769	-0-	13061	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

04	21720	X	19918	-0-	-1802	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	20467	-0-	-1760	-0-	20467	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	19823	-0-	-1417	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	20179	-0-	-1459	-0-	20179	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	19725	-0-	-1665	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	19068	-0-	-852	-0-	19068	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
05	9114	X	8658	-0-	-456	-0-	355	1	8303	2	N	-0-					-0-
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	477	1	4748	2	N	-0-					-0-
07	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	481	1	11184	2	N	-0-					-0-
08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	456	1	10524	2	N	-0-					-0-
*09	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	452	1	8990	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5630	-0-	-430	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6076	-0-	-341	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6140	-0-	-70	-0-	6140	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					69
05	7564	X	7326	-0-	-238	-0-	7187	2	139	9	N	126	177	1			18
06	7650	X	6404	-0-	-1246	-0-	6404	2			N	-0-					18
07	8339	X	6406	-0-	-1933	-0-	6380	2	26	9	N	24					42
08	8339	X	7996	-0-	-343	-0-	7996	2			N	-0-					42
09	8070	X	7325	-0-	-745	-0-	7325	2			N	-0-					42

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
04	6330	X	5601	-0-	-729	-0-	735	1	4866	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5255	-0-	-945	-0-	732	1	4523	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5111	-0-	-709	-0-	721	1	4390	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	4342	-0-	-1672	-0-	682	1	3660	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	1436	-0-	-4578	-0-	555	1	881	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	1942	-0-	-3668	-0-	565	1	1377	2	N	-0-					-0-

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
04	5430	X	5342	-0-	-88	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5407	-0-	-204	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5130	-0-	-300	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5148	-0-	-463	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5103	-0-	-415	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4895	-0-	-445	-0-	4895	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
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	412	-0-	-3835	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2220	-0-	-2027	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	1216	-0-	-2894	-0-	1216	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
04	10950	X	9652	-0-	-1298	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10202	-0-	-1113	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9702	-0-	-1248	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9177	-0-	-1611	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9218	-0-	-1136	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	7682	-0-	-2188	-0-	7682	2			N	-0-					-0-

WILLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240856 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8533 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
DICKINSON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240857 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8904 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9213	-0-	-273	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6876	-0-	-2304	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8756	-0-	-730	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8178	-0-	-1308	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7984	-0-	-1196	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

04	7458	X	2003	-0-	-5455	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
06	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
07	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
08	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6989	-0-	-1891	-0-	6989	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

04	3630	X	3165	-0-	-465	-0-	425	1	2740	3	N	-0-					70
05	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	468	1	2934	3	N	-0-					70
06	3330	X	3301	-0-	-29	-0-	461	1	2816	3	N	22					92
							24	9									
07	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	444	1	2790	3	N	2	72	1			22
							2	9									
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	448	1	3372	3	N	-0-					22
*09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	455	1	3146	3	N	17					39
							19	9									

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

04	6240	X	2100	-0-	-4140	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	1621	-0-	-3277	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	1243	-0-	-4607	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	31	-0-	-6014	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	23	-0-	-6022	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	7	-0-	-2093	-0-	7	2			N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

04	6120	X	2801	-0-	-3319	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5935	-0-	-185	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5611	-0-	-1271	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5948	-0-	-712	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11130	X	9971	-0-	-1159	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10387	-0-	-525	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9647	-0-	-913	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9640	-0-	-1241	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9056	-0-	-1329	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8267	-0-	-1783	-0-	8267	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

04	19524	X	19524	-0-	-0-	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
05	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
06	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	17257	-0-	-723	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	15890	-0-	-2090	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	15911	-0-	-1489	-0-	15911	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

04	14850	X	13232	-0-	-1618	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	13672	-0-	-1673	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	12354	-0-	-996	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
07	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	5763	-0-	-7908	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	9129	-0-	-4101	-0-	9129	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

04	9360	X	8200	-0-	-1160	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8406	-0-	-212	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7765	-0-	-575	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7627	-0-	-836	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7457	-0-	-1006	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6879	-0-	-1311	-0-	6879	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
*09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

04	7830	X	7676	-0-	-154	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7595	-0-	-496	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7169	-0-	-661	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6961	-0-	-975	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6282	-0-	-1654	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5050	-0-	-2630	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

CORLEY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241193 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7180 - 11708

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	11910	X	8836	-0-	-3074	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10661	-0-	-1522	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10949	-0-	-841	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
07	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
08	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
*09	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	744	-0-	-3966	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4229	-0-	-2591	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	138	-0-	-6682	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

04	13170	X	8548	-0-	-4622	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	8746	-0-	-3096	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	9511	-0-	-1949	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9555	-0-	-2287	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9138	-0-	-751	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7927	-0-	-1583	-0-	7927	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

04	20790	X	19462	-0-	-1328	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	19782	-0-	-1329	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	18413	-0-	-1777	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	18846	-0-	-1831	-0-	18846	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	18455	-0-	-1943	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	17943	-0-	-1527	-0-	17943	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

04	12060	X	9444	-0-	-2616	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	9443	-0-	-2647	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	8797	-0-	-2903	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	8293	-0-	-3487	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10439	-0-	-752	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
*09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: N 2H RRCID -> 241239 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5762 - 8034

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	19650	X	18323	-0-	-1327	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	18729	-0-	-1669	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	18518	-0-	-1222	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
07	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
08	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	18291	-0-	-219	-0-	18291	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
04	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	266	1	9060	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	6242	-0-	-1880	-0-	309	1	5933	2	N	-0-					-0-
06	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	418	1	10144	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	9628	-0-	-13	-0-	423	1	9205	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	7193	-0-	-2448	-0-	426	1	6767	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	6438	-0-	-4122	-0-	339	1	6099	2	N	-0-					-0-

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
04	5370	X	3683	-0-	-1687	-0-	381	1	3302	2	N	-0-					-0-
05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	491	1	6060	2	N	-0-					-0-
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	403	1	5821	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3053	-0-	-760	-0-	365	1	2688	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5359	-0-	-1182	-0-	378	1	4981	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	3680	-0-	-2650	-0-	363	1	3317	2	N	-0-					-0-

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
04	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	22623	2			N	-0-					-0-
05	22337	X	22337	-0-	-0-	-0-	22337	2			N	-0-					-0-
06	27870	X	20884	-0-	-6986	-0-	20884	2			N	-0-					-0-
07	28799	X	21656	-0-	-7143	-0-	21656	2			N	-0-					-0-
08	28799	X	22277	-0-	-6522	-0-	22277	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	20550	-0-	-2070	-0-	20550	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16080	X	15267	-0-	-813	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	15120	-0-	-1496	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	14001	-0-	-2079	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	13452	-0-	-3164	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	13289	-0-	-3141	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	12742	-0-	-2528	-0-	12742	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
04	52329	X	12979	-0-	-39350	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
05	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
06	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11627	-0-	-1796	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	10874	-0-	-2549	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	10131	-0-	-2859	-0-	10131	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
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
05	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
06	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
07	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3736	-0-	736	1024	3736	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2922	-0-	-178	846	2922	2			N	-0-					-0-
06	4202	X	3356	-0-	-846	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
*09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

04	13980	X	13005	-0-	-975	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13307	-0-	-1139	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12432	-0-	-1548	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
07	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	15359	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12251	-0-	-1420	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11998	-0-	-1022	-0-	11998	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

04	16890	X	804	-0-	-16086	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	877	-0-	-16483	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	45	-0-	-14385	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9091	-0-	-767	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
08	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
*09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
05	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
06	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
07	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
08	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
*09	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

04	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
06	9330	X	312	-0-	-9018	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	3933	-0-	-5708	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
*09	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	19661	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

04	11220	X	9797	-0-	-1423	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9659	-0-	-1377	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9299	-0-	-1381	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9174	-0-	-1366	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8756	-0-	-1381	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9630	-0-	-180	-0-	9630	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

04	12360	X	11339	-0-	-1021	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12218	-0-	-647	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	10772	-0-	-1678	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10377	-0-	-2488	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11002	-0-	-1212	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10670	-0-	-1150	-0-	10670	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 #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	10349	-0-	-1	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10484	-0-	-273	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	8879	-0-	-1801	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	8910	-0-	-2126	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	7070	-0-	-3966	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	7111	-0-	-3239	-0-	7111	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4529	-0-	-511	-0-	4509	3	20	9	Y	18	27	1			19
05	5487	X	5036	-0-	-451	-0-	5030	3	6	9	Y	5					24
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4395	3	22	9	Y	20	30	1			14
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4487	3	23	9	Y	21	13	1			22
08	5022	X	4084	-0-	-938	-0-	4070	3	14	9	Y	13	24	1			11
09	4860	X	4286	-0-	-574	-0-	4269	3	17	9	Y	15					26

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14130	X	13727	-0-	-403	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	12928	-0-	-1673	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
06	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
07	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	9985	-0-	-4213	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	7945	-0-	-6785	-0-	7945	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	8970	-0-	8970	8977	8970	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	7796	-0-	-1924	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	4658	-0-	-5107	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	3791	-0-	-4819	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	3820	-0-	-4240	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	1810	-0-	-6250	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6074	-0-	-1726	-0-	6074	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
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	3			N	-0-					-0-
05	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6926	-0-	-544	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	6917	-0-	-1019	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7037	-0-	-899	-0-	6983	3	54	9	N	49	42	1			7
09	7680	X	6339	-0-	-1341	-0-	6339	3			N	-0-					7

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	9111	-0-	-1629	-0-	469 94	1 9	8548	2	N	85					103
05	10354	X	9148	-0-	-1206	-0-	462 11	1 9	8675	2	N	10					113
06	9480	X	8618	-0-	-862	-0-	464 1	1 9	8153	2	N	1					114
07	9796	X	9313	-0-	-483	-0-	474 42	1 9	8797	2	N	38					152
08	9796	X	9379	-0-	-417	-0-	467 45	1 9	8867	2	N	41	170	1			23
09	9120	X	8859	-0-	-261	-0-	462 36	1 9	8361	2	N	33					56

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5790	X	4107	-0-	-1683	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4132	-0-	-1851	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5006	-0-	-784	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4915	-0-	-820	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4545	-0-	-694	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4644	-0-	-366	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243357 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7171 - 9141

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243358 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7010 - 9376

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

04	12060	X	10528	-0-	-1532	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	9654	-0-	-2808	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10004	-0-	-256	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9678	-0-	-1203	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9323	-0-	-1558	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	3380	-0-	-7150	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LEWIS UNIT			WELL #: C 2H		RRCID -> 243360		COMPL. DATE 09/26/2008				TOTAL DEPTH 7864		PERF. 8173 - 9270				
04	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
05	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
06	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7681	-0-	-317	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7723	-0-	-368	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7253	-0-	-577	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: E 6H		RRCID -> 243361		COMPL. DATE 06/17/2008				TOTAL DEPTH 6932		PERF. 7350 - 9735				
04	8310	X	7936	-0-	-374	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
05	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
06	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7729	-0-	-486	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7859	-0-	-481	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
VANCE UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 243374		COMPL. DATE 08/21/2008				TOTAL DEPTH 7651		PERF. 7892 - 11279				
04	11520	X	7701	-0-	-3819	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	9608	-0-	-2265	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9115	-0-	-2135	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9185	-0-	-1975	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	7989	-0-	-2117	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8846	-0-	-454	-0-	8846	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				
04	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	3			N	-0-					19
05	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	13976	3	66	9	N	60	63	1			16
06	12060	X	11197	-0-	-863	-0-	11197	3			N	-0-					16
07	13857	X	11554	-0-	-2303	-0-	11554	3			N	-0-					16
08	14043	X	10105	-0-	-3938	-0-	10105	3			N	-0-					16
09	13590	X	11417	-0-	-2173	-0-	11417	3			N	-0-					16
CACTUS JACK			WELL #: 1H		RRCID -> 243397		COMPL. DATE 02/27/2008				TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8087 - 9150				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: F 5H		RRCID -> 243402		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7096		PERF. 7448 - 10394				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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				
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	100	-0-	-582	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	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 #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
06	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
07	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
08	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
*09	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16108	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

04	12570	X	12460	-0-	-110	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11677	-0-	-1374	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	11747	-0-	-883	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12699	-0-	-352	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

04	16050	X	15503	-0-	-547	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	16020	-0-	-565	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	15128	-0-	-982	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	15619	-0-	-1028	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	15348	-0-	-1299	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	15224	-0-	-286	-0-	15224	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

04	4020	X	719	-0-	-3301	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2473	-0-	-1681	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2329	-0-	-1691	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1503	-0-	-1690	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

04	6210	X	2955	-0-	-3255	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	2737	-0-	-3184	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
07	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	1818	-0-	-4196	-0-	76	1	1742	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	3360	-0-	-2790	-0-	222	1	3138	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

04	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	12163	-0-	-423	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11473	-0-	-977	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	6335	-0-	-6530	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	9266	-0-	-3599	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10930	-0-	-1100	-0-	10930	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

04	15390	X	9646	-0-	-5744	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	3211	-0-	-12692	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	5814	-0-	-9576	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	11377	-0-	-3627	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	5322	-0-	-9682	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	340	-0-	-9320	-0-	237	1	103	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13590	X	12927	-0-	-663	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13837	-0-	-206	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	13495	-0-	-95	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13977	-0-	-66	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13264	-0-	-779	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12896	-0-	-604	-0-	12896	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4445	-0-	-1015	-0-	4398	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			Y	-0-					-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			Y	-0-					-0-
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5259	2	98	9	Y	89	46	1			43
08	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	5271	2			Y	-0-					43
09	5190	X	5007	-0-	-183	-0-	5005	2	2	9	Y	2	45	1			-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
05	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
06	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
07	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	138	1	10567	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9933	-0-	-824	-0-	127	1	9806	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9142	-0-	-1268	-0-	128	1	9014	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	8105	-0-	-865	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7897	-0-	-1372	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7435	-0-	-1535	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7438	-0-	-1490	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7228	-0-	-1545	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6980	-0-	-1120	-0-	6980	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	10002	-0-	-1488	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9340	-0-	-2161	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	8815	-0-	-2315	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9866	-0-	-1542	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9668	-0-	-1275	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8824	-0-	-1166	-0-	8824	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	8228	-0-	-1042	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7301	-0-	-1875	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7416	-0-	-1314	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7364	-0-	-1378	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6925	-0-	-1569	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5755	-0-	-2465	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910	X	10119	-0-	-1791	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10699	-0-	-554	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10200	-0-	-690	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10151	-0-	-792	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10366	-0-	-329	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9986	-0-	-364	-0-	9986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	11457	-0-	-5686	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	9482	-0-	-7108	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	11260	-0-	-5883	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	12851	-0-	-2835	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	9660	-0-	-3720	-0-	9660	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4453	-0-	-107	-0-	277	1	4176	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4100	-0-	-860	-0-	259	1	3841	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3926	-0-	-874	-0-	407	1	3519	2	N	-0-					-0-
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	364	1	5105	2	N	-0-					-0-
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	324	1	4366	2	N	-0-					-0-
*09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	359	1	4537	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12240	X	4602	-0-	-7638	-0-	4602	3			N	-0-					26
05	12648	X	6766	-0-	-5882	-0-	6766	3			N	-0-					26
06	12240	X	5869	-0-	-6371	-0-	5869	3			N	-0-					26
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					26
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6776	3	25	9	N	23	42	1			7
09	6540	X	5631	-0-	-909	-0-	5631	3			N	-0-					7

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	4950	-0-	-1320	-0-	292	1	4658	2	N	-0-					72
05	6479	X	4294	-0-	-2185	-0-	295	1	3999	2	N	-0-					72
06	6300	X	4277	-0-	-2023	-0-	278	1	3999	2	N	-0-					72
07	6510	X	4177	-0-	-2333	-0-	290	1	3887	2	N	-0-					72
08	6510	X	4197	-0-	-2313	-0-	294	1	3903	2	N	-0-					72
09	4950	X	4119	-0-	-831	-0-	281	1	3838	2	N	-0-					72

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
04	12390	X	9284	-0-	-3106	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	9908	-0-	-2213	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9243	-0-	-1977	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9176	-0-	-1612	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8788	-0-	-1349	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8548	-0-	-1052	-0-	8548	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
04	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
05	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
06	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	17449	2			N	-0-					-0-
07	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
08	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
*09	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	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
04	9330	X	6538	-0-	-2792	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7011	-0-	-2630	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7331	-0-	-1999	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
07	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	4452	-0-	-3112	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	328	-0-	-6992	-0-	328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15450	X	14460	-0-	-990	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	15205	-0-	-512	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	15180	-0-	-30	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	15256	-0-	-275	-0-	15256	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	15095	-0-	-405	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	14587	-0-	-593	-0-	14587	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

04	7740	X	7426	-0-	-314	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7660	-0-	-152	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7788	-0-	-334	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7604	-0-	-406	-0-	7604	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

04	5280	X	5082	-0-	-198	-0-	508	1	4526	2	N	44	66	1			286
							48	9									
05	5394	X	5367	-0-	-27	-0-	525	1	4808	2	N	31					317
							34	9									
06	5100	X	5094	-0-	-6	-0-	509	1	4557	2	N	25					342
							28	9									
07	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	521	1	4464	2	N	22					364
							24	9									
08	5363	X	5248	-0-	-115	-0-	525	1	4704	2	N	17	98	1			283
							19	9									
09	5190	X	4933	-0-	-257	-0-	488	1	4412	2	N	30	248	1			65
							33	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

04	13500	X	12111	-0-	-1389	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
05	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	13199	-0-	-301	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
07	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14381	-0-	-840	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
*09	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2			N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
*09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	15	-0-	-4665	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
*09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

04	17160	X	15991	-0-	-1169	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
05	17556	X	17556	-0-	-0-	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	15942	-0-	-918	-0-	15942	2			N	-0-					-0-
07	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	19079	2			N	-0-					-0-
08	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
*09	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	18219	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

04	7470	X	1940	-0-	-5530	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1994	-0-	-1881	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

04	12480	X	135	-0-	-12345	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

04	11880	X	10577	-0-	-1303	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11055	-0-	-1283	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	8229	-0-	-3711	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	7734	-0-	-4604	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8315	-0-	-3341	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	7747	-0-	-2963	-0-	7747	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

04	11220	X	9589	-0-	-1631	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9405	-0-	-2189	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	7578	-0-	-3642	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	1873	-0-	-9194	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
09	9600	X	407	-0-	-9193	-0-	407	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

04	11490	X	10105	-0-	-1385	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11186	-0-	-687	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
06	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
07	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
08	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12375	-0-	-315	-0-	12375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	10489	-0-	-1301	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10539	-0-	-1644	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9459	-0-	-1821	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	8949	-0-	-2335	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	8986	-0-	-2143	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9352	-0-	-1148	-0-	9352	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

04	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
05	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	15819	2			N	-0-					-0-
06	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	16630	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14666	-0-	-1051	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	14658	-0-	-1059	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	13802	-0-	-1408	-0-	13802	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

04	20220	X	19698	-0-	-522	-0-	19698	3			N	-0-					-0-
05	20925	X	20088	-0-	-837	-0-	20088	3			N	-0-					-0-
06	20250	X	18622	-0-	-1628	-0-	18622	3			N	-0-					-0-
07	20925	X	19109	-0-	-1816	-0-	19109	3			N	-0-					-0-
08	20584	X	19231	-0-	-1353	-0-	19231	3			N	-0-					-0-
09	19710	X	17905	-0-	-1805	-0-	17905	3			N	-0-					-0-

GREENHOUSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244093 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5630 - 9092

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2014 - P&A 04/28/14

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4719	-0-	-411	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

04	16440	X	12581	-0-	-3859	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	14063	-0-	-2925	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
06	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	19112	2			N	-0-					-0-
07	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	20997	2			N	-0-					-0-
08	21342	X	21342	-0-	-0-	-0-	21342	2			N	-0-					-0-
*09	19810	X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

04	10380	X	10198	-0-	-182	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
06	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
07	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
08	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12118	-0-	-1262	-0-	12118	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 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15990	X	14591	-0-	-1399	-0-	14591	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	13936	-0-	-2587	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	13282	-0-	-1688	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	12968	-0-	-2501	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	14265	-0-	-1204	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	14234	-0-	-346	-0-	14234	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	13129	-0-	-71	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12910	-0-	-1567	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12857	-0-	-1153	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12811	-0-	-1666	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	12861	-0-	-779	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11713	-0-	-1427	-0-	11713	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12390	X	1859	-0-	-10531	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
06	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
07	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
08	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
*09	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17213	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	4131	-0-	-3039	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3468	-0-	-1213	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	1212	-0-	-3066	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4238	-0-	-2512	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
05	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8974	-0-	-386	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8069	-0-	-2347	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	8722	-0-	-2531	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8814	-0-	-2076	-0-	8814	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	1440	-0-	-6780	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	668	-0-	-10616	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	8675	-0-	-2815	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	7869	-0-	-4004	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
09	8670	X	2833	-0-	-5837	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	8176	-0-	-1124	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	7760	-0-	-1540	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7422	-0-	-828	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6904	-0-	-1559	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7043	-0-	-1420	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6488	-0-	-1702	-0-	6488	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 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5602	-0-	-668	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4809	-0-	-1311	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	2668	-0-	-3656	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
*09	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

04	17970	X	15797	-0-	-2173	-0-	15797	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	17867	-0-	-702	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
06	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	16555	2			N	-0-					-0-
07	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16942	-0-	-914	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15496	-0-	-1784	-0-	15496	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

04	18390	X	16235	-0-	-2155	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	17122	-0-	-1788	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	15890	-0-	-2260	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	15442	-0-	-1763	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14852	-0-	-2260	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	14016	-0-	-2544	-0-	14016	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2689	-0-	-380	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1923	-0-	-1146	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

04	13500	X	12757	-0-	-743	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
05	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	12203	-0-	-247	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12043	-0-	-1132	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12003	-0-	-1172	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12115	-0-	-635	-0-	12115	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

04	10710	X	10273	-0-	-437	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10733	-0-	-334	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9621	-0-	-1089	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9790	-0-	-1277	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10318	-0-	-594	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8104	-0-	-2276	-0-	8104	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

04	7950	X	7291	-0-	-659	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7656	-0-	-559	-0-	7656	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	6851	-0-	-1099	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7277	-0-	-876	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	6844	-0-	-1123	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6596	-0-	-814	-0-	6596	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	341	1	5798	2	N	-0-			-0-
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	321	1	2952	2	N	-0-			-0-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	304	1	3215	2	N	-0-			-0-
07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	354	1	7231	2	N	-0-			-0-
08	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	351	1	6520	2	N	-0-			-0-
*09	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	314	1	7277	2	N	-0-			-0-

CARGILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244765 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7359 - 9008

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2014 - P&A 06/18/14

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

04	9150	X	8335	-0-	-815	-0-	8335	2			N	-0-			-0-
05	9362	X	8178	-0-	-1184	-0-	8178	2			N	-0-			-0-
06	8400	X	6408	-0-	-1992	-0-	6408	2			N	-0-			-0-
07	8618	X	7115	-0-	-1503	-0-	7115	2			N	-0-			-0-
08	8618	X	6280	-0-	-2338	-0-	6280	2			N	-0-			-0-
09	8340	X	6480	-0-	-1860	-0-	6480	2			N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

04	11160	X	9795	-0-	-1365	-0-	9795	2			N	-0-			-0-
05	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-			-0-
06	11010	X	10751	-0-	-259	-0-	10751	2			N	-0-			-0-
07	11377	X	11270	-0-	-107	-0-	11270	2			N	-0-			-0-
08	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-			-0-
09	10980	X	6108	-0-	-4872	-0-	6108	2			N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

04	5430	X	2879	-0-	-2551	-0-	2879	2			N	-0-			-0-
05	5332	X	3666	-0-	-1666	-0-	3666	2			N	-0-			-0-
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-			-0-
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-			-0-
08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-			-0-
09	5640	X	5067	-0-	-573	-0-	5067	2			N	-0-			-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244771 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7117 - 10078

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	12630	X	9232	-0-	-3398	-0-	9232	2			N	-0-			-0-
05	13051	X	9927	-0-	-3124	-0-	9927	2			N	-0-			-0-
06	12630	X	10809	-0-	-1821	-0-	10809	2			N	-0-			-0-
07	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-			-0-
08	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-			-0-
09	10800	X	10708	-0-	-92	-0-	10708	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	21990	X	16649	-0-	-5341	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	19511	-0-	-3212	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	16680	-0-	-4860	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
07	22282	X	22282	-0-	-0-	-0-	22282	2			N	-0-					-0-
08	22581	X	22581	-0-	-0-	-0-	22581	2			N	-0-					-0-
*09	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20698	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

04	10380	X	10250	-0-	-130	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
05	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9794	-0-	-808	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9784	-0-	-1345	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9299	-0-	-1471	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

04	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
05	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	12319	-0-	-1331	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	13742	-0-	-363	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	13799	-0-	-306	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12665	-0-	-145	-0-	12665	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

04	10620	X	7521	-0-	-3099	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7318	-0-	-742	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6821	-0-	-889	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
07	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7000	-0-	-967	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7161	-0-	-369	-0-	7161	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3000	N	3423	-0-	423	423	3413	3	10	9	Y	9					9
05	3100	N	4508	-0-	1408	1831	4508	3			Y	-0-	7	1			2
06	5676	X	3845	-0-	-1831	-0-	3845	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4278	3	29	9	Y	26					26
08	4495	X	4251	-0-	-244	-0-	4243	3	8	9	Y	7	21	1			12
09	4350	X	4235	-0-	-115	-0-	4232	3	3	9	Y	3	12	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	9350	-0-	-1990	-0-	9305	3	45	9	N	41					88
05	11656	X	8759	-0-	-2897	-0-	8738	3	21	9	N	19					107
06	11160	X	8626	-0-	-2534	-0-	8620	3	6	9	N	5	87	1			25
07	11036	X	9475	-0-	-1561	-0-	9456	3	19	9	N	17					42
08	9672	X	9065	-0-	-607	-0-	9065	3			N	-0-					42
*09	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10036	3	22	9	N	20					62

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6803	3	56	9	N	51					121
05	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			N	-0-					121
06	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			N	-0-					121
07	7099	X	7093	-0-	-6	-0-	7092	3	1	9	N	1					122
08	7099	X	6982	-0-	-117	-0-	6974	3	8	9	N	7	104	1			25
09	6870	X	6548	-0-	-322	-0-	6531	3	17	9	N	15					40

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	4403	-0-	-2317	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	856	-0-	-4538	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
07	5394	X	1166	-0-	-4228	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	1950	-0-	-2762	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	2138	-0-	-2272	-0-	236	1	1902	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7224	-0-	-516	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7170	-0-	-549	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7176	-0-	-174	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6695	-0-	-900	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6640	-0-	-955	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6919	-0-	-311	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	10800	X	7840	-0-	-2960	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10731	-0-	-367	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	10103	-0-	-127	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10072	-0-	-437	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9981	-0-	-745	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8349	-0-	-2031	-0-	8349	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
04	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
05	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	1480	-0-	-13010	-0-	120	1	1360	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	9316	-0-	-5657	-0-	314	1	9002	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	11483	-0-	-3490	-0-	293	1	11190	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	10776	-0-	-2184	-0-	287	1	10489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	16620	X	14254	-0-	-2366	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	15860	-0-	-1314	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	9265	-0-	-7355	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	16421	-0-	-753	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	14574	-0-	-2600	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	14871	-0-	-489	-0-	14871	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
04	8280	X	7389	-0-	-891	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7134	-0-	-1422	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6770	-0-	-1510	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7225	-0-	-835	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7095	-0-	-717	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6568	-0-	-812	-0-	6568	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
04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
07	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
08	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
*09	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	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
04	22350	X	14266	-0-	-8084	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	16530	-0-	-4085	-0-	16530	2			N	-0-					-0-
06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
07	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	19070	2			N	-0-					-0-
08	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
*09	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	20898	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
04	26910	X	24291	-0-	-2619	-0-	24291	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	25988	-0-	-1819	-0-	25988	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	23804	-0-	-3016	-0-	23804	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	27614	-0-	-100	-0-	27614	2			N	-0-					-0-
08	29322	X	29322	-0-	-0-	-0-	29322	2			N	-0-					-0-
*09	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	27221	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	10124	-0-	-496	-0-	10124	3			N	-0-					-0-
05	10974	X	9940	-0-	-1034	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
06	10620	X	8916	-0-	-1704	-0-	8916	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	9277	-0-	-1604	-0-	9277	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	9407	-0-	-1474	-0-	9407	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	8338	-0-	-1772	-0-	8338	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	14439	-0-	-1154	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	15044	-0-	-46	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14954	-0-	-1228	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	14475	-0-	-1707	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	13538	-0-	-2122	-0-	13538	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 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	12309	-0-	-741	-0-	12309	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	11951	-0-	-1813	-0-	11951	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	11076	-0-	-2244	-0-	11076	3			N	-0-					-0-
07	13764	X	12586	-0-	-1178	-0-	12586	3			N	-0-					-0-
08	13578	X	12717	-0-	-861	-0-	12717	3			N	-0-					-0-
09	12300	X	11773	-0-	-527	-0-	11773	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	3			N	-0-					-0-
05	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	3			N	-0-					-0-
06	12900	X	11819	-0-	-1081	-0-	11819	3			N	-0-					-0-
07	13330	X	12432	-0-	-898	-0-	12432	3			N	-0-					-0-
08	13330	X	12385	-0-	-945	-0-	12385	3			N	-0-					-0-
09	12480	X	11197	-0-	-1283	-0-	11197	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18870	X	16698	-0-	-2172	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	17002	-0-	-1350	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
06	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
07	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	19059	2			N	-0-					-0-
08	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	17589	-0-	-1071	-0-	17589	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	17401	-0-	-238	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	16728	-0-	-192	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	16701	-0-	-1651	-0-	16701	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	16408	-0-	-1944	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	15473	-0-	-2287	-0-	15473	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33360	X	29574	-0-	-3786	-0-	29574	2			N	-0-					-0-
05	34472	X	29546	-0-	-4926	-0-	29546	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	23203	-0-	-10157	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
07	32674	X	23969	-0-	-8705	-0-	23969	2			N	-0-					-0-
08	31434	X	24365	-0-	-7069	-0-	24365	2			N	-0-					-0-
09	29580	X	22550	-0-	-7030	-0-	22550	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	7037	-0-	-4843	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10414	-0-	-653	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9744	-0-	-966	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8115	-0-	-2487	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	8835	-0-	-1767	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8631	-0-	-1449	-0-	8631	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12420	X	10725	-0-	-1695	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10960	-0-	-293	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10773	-0-	-147	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10821	-0-	-463	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10750	-0-	-534	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10372	-0-	-398	-0-	10372	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12180	X	10687	-0-	-1493	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	10858	-0-	-1666	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10627	-0-	-1313	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11015	-0-	-920	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	11009	-0-	-554	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10072	-0-	-608	-0-	10072	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
06	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
07	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
08	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7950	-0-	-1140	-0-	7950	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
06	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
07	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
08	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
*09	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	7007	-0-	-123	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
06	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5942	-0-	-1405	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5659	-0-	-1901	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	442	1	5508	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	3640	-0-	-1692	-0-	387	1	3253	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	2477	-0-	-2683	-0-	402	1	2075	2	N	-0-					-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	472	1	5351	2	N	-0-					-0-
08	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	455	1	6096	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4994	-0-	-166	-0-	414	1	4580	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	7480	-0-	-3410	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	8539	-0-	-2714	-0-	384	1	8155	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	8736	-0-	-2517	-0-	347	1	8389	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	7871	-0-	-1249	-0-	331	1	7540	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	608	-0-	-3382	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1091	-0-	-1947	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1024	-0-	-1916	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	873	-0-	-1545	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	394	-0-	-1683	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	465	-0-	-1485	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	105	-0-	-2344	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	8	-0-	-2441	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	504	1	5139	2	N	-0-					-0-
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	468	1	4335	2	N	-0-					-0-
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	492	1	4700	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5028	-0-	-800	-0-	511	1	4517	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5004	-0-	-824	-0-	503	1	4501	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4731	-0-	-909	-0-	495	1	4236	2	N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3884	-0-	-466	-0-	3884	3			N	-0-					141
05	4557	X	3931	-0-	-626	-0-	3931	3			N	-0-					141
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					141
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5094	3	221	9	N	201	179	1			163
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					163
09	4770	X	4631	-0-	-139	-0-	4631	3			N	-0-					163

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	6084	-0-	-1986	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6204	-0-	-2135	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5719	-0-	-1361	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6346	-0-	-164	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5812	-0-	-698	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
*09	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	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
04	3180	X	2640	-0-	-540	-0-	2637	3	3	9	N	3	3	1			2
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2980	3	8	9	N	7	4	1			5
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2964	3	2	9	N	2	4	1			3
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3116	3	4	9	N	4	5	1			2
08	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	2604	3	3	9	N	3	4	1			1
09	2970	X	2343	-0-	-627	-0-	2341	3	2	9	N	2	3	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 2AH RRCID -> 247765 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8887 - 10067

04	2730	X	1870	-0-	-860	-0-	402	1	1468	2	N	-0-					-0-
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	393	1	2090	2	N	-0-					-0-
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	398	1	1973	2	N	-0-					-0-
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	414	1	1906	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2418	-0-	-62	-0-	442	1	1976	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	865	-0-	-1535	-0-	152	1	713	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

04	8580	X	5415	-0-	-3165	-0-	5415	3			N	-0-	5	1			2
05	8432	X	8146	-0-	-286	-0-	8126	3	20	9	N	18	9	1			11
06	7740	X	6970	-0-	-770	-0-	6964	3	6	9	N	5	10	1			6
07	7998	X	7473	-0-	-525	-0-	7461	3	12	9	N	11	11	1			6
08	8153	X	6796	-0-	-1357	-0-	6790	3	6	9	N	5	9	1			2
09	7890	X	6722	-0-	-1168	-0-	6712	3	10	9	N	9	10	1			1

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

04	13080	X	12327	-0-	-753	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11844	-0-	-1331	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10150	-0-	-1100	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	9187	-0-	-3554	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
*09	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

04	8040	X	6962	-0-	-1078	-0-	683	1	6081	2	N	180	193	1			210
							198	9									
05	8308	X	7374	-0-	-934	-0-	708	1	6483	2	N	166					376
							183	9									
06	7470	X	6997	-0-	-473	-0-	692	1	6203	2	N	93	190	1			279
							102	9									
07	7595	X	6599	-0-	-996	-0-	680	1	5828	2	N	83	187	1			175
							91	9									
08	7440	X	7397	-0-	-43	-0-	735	1	6583	2	N	72	132	1			115
							79	9									
09	7140	X	6857	-0-	-283	-0-	672	1	6069	2	N	105	151	1			69
							116	9									

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
04	1320	N	954	-0-	-366	-0-	351	1	602	2	N	1	198	1			177
							1	9									
05	1581	N	660	-0-	-921	-0-	362	1	298	2	N	-0-					177
06	1230	N	619	-0-	-611	-0-	351	1	268	2	N	-0-					177
07	992	N	584	-0-	-408	-0-	362	1	222	2	N	-0-					177
08	651	N	546	-0-	-105	-0-	362	1	184	2	N	-0-					177
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	351	1	197	2	N	-0-					177

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	9902	-0-	-2398	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	4539	-0-	-3614	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12111	-0-	-3069	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	12097	-0-	-3589	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	11497	-0-	-4189	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10470	-0-	-1650	-0-	10470	2			N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4264	-0-	-293	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4314	-0-	-243	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4081	-0-	-329	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12660	X	12037	-0-	-623	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
05	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
06	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
07	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13893	-0-	-584	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	13573	-0-	-857	-0-	13573	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15060	X	14527	-0-	-533	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	13120	-0-	-2442	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	12378	-0-	-2682	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	12677	-0-	-2792	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	12383	-0-	-2621	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	11763	-0-	-2757	-0-	11763	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3154	-0-	-1406	-0-	311	1	2843	2	N	-0-					-0-
05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	319	1	6391	2	N	-0-					-0-
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	312	1	5764	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	1333	-0-	-3410	-0-	323	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	912	-0-	-4544	-0-	320	1	592	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	1089	-0-	-4191	-0-	278	1	811	2	N	-0-					-0-

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
04	3720	X	2946	-0-	-774	-0-	184	1	2762	2	N	-0-					98
05	3844	X	2971	-0-	-873	-0-	191	1	2671	2	N	99	177	1			20
							109	9									
06	3720	X	2968	-0-	-752	-0-	177	1	2791	2	N	-0-					20
07	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	196	1	2958	2	N	39					59
							43	9									
08	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	197	1	2954	2	N	-0-					59
*09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	188	1	2858	2	N	11					70
							12	9									

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

04	10890	X	9632	-0-	-1258	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	8851	-0-	-2526	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	8755	-0-	-3905	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	8807	-0-	-4275	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	8572	-0-	-4510	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	7824	-0-	-1806	-0-	7824	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

04	7440	X	5718	-0-	-1722	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5844	-0-	-1503	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5777	-0-	-1333	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5318	-0-	-820	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5463	-0-	-675	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
*09	5790	X	5582	-0-	-208	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

04	5520	X	4403	-0-	-1117	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3621	-0-	-2083	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3640	-0-	-1430	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4179	-0-	-998	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4155	-0-	-774	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	4070	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

04	10770	X	9351	-0-	-1419	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9254	-0-	-1875	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9396	-0-	-1374	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9653	-0-	-19	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9330	-0-	-342	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8082	-0-	-1308	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
05	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	837	-0-	-3379	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7419	-0-	-1664	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7506	-0-	-1284	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248950 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6497 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	2308	-0-	-7142	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
05	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	91	1	3238	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	382	1	8453	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	11230	-0-	-705	-0-	399	1	10831	2	N	-0-					-0-
*09	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	341	1	12830	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	2147	-0-	-2923	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4596	-0-	-178	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4252	-0-	-368	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4149	-0-	-346	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3729	-0-	-859	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3790	-0-	-650	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110	X	10661	-0-	-2449	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12786	-0-	-451	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	11420	-0-	-10	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10840	-0-	-971	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	10296	-0-	-2476	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	8559	-0-	-3801	-0-	8559	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15630	X	9825	-0-	-5805	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	9033	-0-	-7118	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	8826	-0-	-6804	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	8940	-0-	-5537	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	8377	-0-	-3248	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8184	-0-	-1656	-0-	8184	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	7545	-0-	-525	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7360	-0-	-1072	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6546	-0-	-1614	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6720	-0-	-1712	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6838	-0-	-1191	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5733	-0-	-1827	-0-	5733	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 #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
05	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
06	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
07	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
08	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
*09	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

04	11850	X	11423	-0-	-427	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
05	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11595	-0-	-255	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11538	-0-	-273	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11484	-0-	-978	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10270	-0-	-1790	-0-	10270	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

04	7260	X	5837	-0-	-1423	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6044	-0-	-1241	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5478	-0-	-1752	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5579	-0-	-1892	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	4760	-0-	-2711	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5435	-0-	-415	-0-	5435	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14400	X	13256	-0-	-1144	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	14407	-0-	-473	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	12822	-0-	-1578	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	12895	-0-	-1613	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12372	-0-	-2043	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11814	-0-	-2136	-0-	11814	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

04	4620	X	4066	-0-	-554	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3071	-0-	-1703	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3977	-0-	-433	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
*09	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	5383	-0-	-2717	-0-	351	1	5008	2	N	22					218
							24	9									
05	8711	X	6263	-0-	-2448	-0-	362	1	5877	2	N	22					240
							24	9									
06	8430	X	6232	-0-	-2198	-0-	351	1	5844	2	N	34					274
							37	9									
07	8711	X	7589	-0-	-1122	-0-	362	1	7185	2	N	38					312
							42	9									
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	362	1	7010	2	N	14	189	1			137
							15	9									
*09	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	351	1	6387	2	N	5	69	1			73
							6	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

04	9840	X	8776	-0-	-1064	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9128	-0-	-1040	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8785	-0-	-365	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8769	-0-	-686	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
*09	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

04	13440	X	12181	-0-	-1259	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	12869	-0-	-1019	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	11951	-0-	-1489	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12556	-0-	-557	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12165	-0-	-700	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11110	-0-	-1340	-0-	11110	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	7290	X	5979	-0-	-1311	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5535	-0-	-1998	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	4708	-0-	-2582	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5556	-0-	-1202	-0-	236	1	5320	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5818	-0-	-847	-0-	247	1	5571	2	N	-0-					-0-
*09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	298	1	6055	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

04	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	305	1	6818	2	N	-0-					-0-
05	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	308	1	9296	2	N	-0-					-0-
06	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	306	1	10126	2	N	-0-					-0-
07	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	318	1	8600	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	2937	-0-	-5061	-0-	326	1	2611	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6324	-0-	-1416	-0-	246	1	6078	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1561	-0-	-929	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	993	-0-	-1137	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1317	-0-	-884	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3558	-0-	-132	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

04	3300	X	2704	-0-	-596	-0-	412	1	2289	3	Y	3					10
							3	9									
05	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	514	1	2859	3	Y	26					36
							29	9									
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	478	1	2565	3	Y	12					48
							13	9									
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	505	1	2312	3	Y	-0-	47	1			1
08	3410	X	2423	-0-	-987	-0-	471	1	1948	3	Y	4					5
							4	9									
09	3300	X	2604	-0-	-696	-0-	494	1	2090	3	Y	18					23
							20	9									

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

04	7320	X	6680	-0-	-640	-0-	6463	2	217	9	N	197	195	1			45
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					45
06	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					45
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					45
08	7564	X	5690	-0-	-1874	-0-	74	1	5616	2	Y	-0-					45
09	7980	X	6581	-0-	-1399	-0-	90	1	6491	2	Y	-0-					45

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10560	X	8001	-0-	-2559	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10691	-0-	-221	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8310	-0-	-2250	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	6990	-0-	-3643	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	5776	-0-	-4919	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	7717	-0-	-2633	-0-	7717	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

04	13680	X	12677	-0-	-1003	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	11284	-0-	-2852	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	2367	-0-	-11313	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	5102	-0-	-8011	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	6887	-0-	-6226	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	7317	-0-	-5373	-0-	7317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12420	X	10804	-0-	-1616	-0-	10804	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	3			N	-0-					-0-
06	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	3			N	-0-					-0-
07	11160	X	9712	-0-	-1448	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	9011	-0-	-2149	-0-	9011	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	9035	-0-	-1765	-0-	9035	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

04	23130	X	10832	-0-	-12298	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
05	22382	X	15860	-0-	-6522	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	12370	-0-	-7850	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	14715	-0-	-4443	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14293	-0-	-1827	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	13900	-0-	-1460	-0-	13900	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

04	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
05	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9404	-0-	-330	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	1176	-0-	-10387	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	6253	-0-	-4937	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

04	4470	X	4001	-0-	-469	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3417	-0-	-423	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3693	-0-	-297	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					25
05	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					25
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					25
07	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					25
08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-	25	1			-0-
*09	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	11280	X	10238	-0-	-1042	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10890	-0-	-766	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10304	-0-	-976	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10387	-0-	-1114	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10731	-0-	-367	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
*09	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	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
04	1680	X	1658	-0-	-22	-0-	1658	3			N	-0-					41
05	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1767	3	13	9	N	12					53
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-	5	1			48
07	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					48
08	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					48
*09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					48

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		204	-0-	204	204	204	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		364	-0-	364	568	364	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		359	-0-	359	927	359	1			N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4365	-0-	-165	-0-	4273	2	92	9	N	84	181	1			107
05	4681	X	4533	-0-	-148	-0-	4439	2	94	9	N	85					192
06	4440	X	4204	-0-	-236	-0-	4170	2	34	9	N	31	182	1			41
07	4588	X	4407	-0-	-181	-0-	4320	2	87	9	N	79					120
08	4526	X	4296	-0-	-230	-0-	4220	2	76	9	N	69					189
09	4380	X	4174	-0-	-206	-0-	4108	2	66	9	N	60	184	1			65

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
04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6964	-0-	-786	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7353	-0-	-357	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7063	-0-	-904	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5803	-0-	-2164	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5829	-0-	-1521	-0-	5829	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
04	17040	X	14567	-0-	-2473	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
05	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
06	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	19625	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15343	-0-	-839	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	15945	-0-	-3182	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	15693	-0-	-3927	-0-	15693	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
04	19350	X	17047	-0-	-2303	-0-	17047	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	18521	-0-	-1381	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	17260	-0-	-2000	-0-	17260	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	12212	-0-	-7597	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	14212	-0-	-4295	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	11857	-0-	-6053	-0-	11857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15150	X	13387	-0-	-1763	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12689	-0-	-2625	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	11952	-0-	-2868	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
07	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	13945	-0-	-1059	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
*09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	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
04	23010	X	9520	-0-	-13490	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	405	-0-	-23372	-0-	27	1	378	2	N	-0-					-0-
06	23130	X	385	-0-	-22745	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	15017	-0-	-8884	-0-	111	1	14906	2	N	-0-					-0-
08	23901	X	21974	-0-	-1927	-0-	2	1	21972	2	N	-0-					-0-
*09	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-	16	1	20491	2	N	-0-					-0-

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
04	10530	X	9940	-0-	-590	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
05	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
06	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10430	-0-	-17	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	11097	-0-	-187	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9984	-0-	-936	-0-	9984	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	8223	-0-	-2877	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9459	-0-	-864	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
06	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
07	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9015	-0-	-440	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8465	-0-	-1585	-0-	8465	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7533	-0-	-1209	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	5851	-0-	-2609	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	5264	-0-	-3478	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6686	-0-	-2056	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6740	-0-	-1720	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	7021	-0-	-1889	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6272	-0-	-827	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
07	7254	X	102	-0-	-7152	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	3499	-0-	-3755	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	579	-0-	-6441	-0-	579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	8203	-0-	-2267	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9818	-0-	-9	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
07	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
08	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
*09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
05	5425	X	2929	-0-	-2496	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3435	-0-	-1515	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3663	-0-	-1235	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
*09	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19470	X	16040	-0-	-3430	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	10774	-0-	-9345	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	10616	-0-	-7894	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	12646	-0-	-5799	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	12958	-0-	-4991	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13170	-0-	-2880	-0-	13170	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	4413	-0-	-4197	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	2711	-0-	-6186	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	1865	-0-	-4375	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	1952	-0-	-3101	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	1876	-0-	-3022	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1848	-0-	-2562	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6412	-0-	-501	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6071	-0-	-619	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6189	-0-	-724	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6127	-0-	-662	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5947	-0-	-443	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7202	-0-	-898	-0-	7202	3			N	-0-					32
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	3			N	-0-					32
06	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	3			N	-0-					32
07	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	3			N	-0-					32
08	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	3			N	-0-					32
*09	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	3			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	10087	-0-	-1703	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10112	-0-	-2071	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8429	-0-	-1951	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9790	-0-	-936	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9732	-0-	-994	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9057	-0-	-1023	-0-	9057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	3			N	-0-					33
05	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	3			N	-0-					33
06	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	3			N	-0-					33
07	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	3			N	-0-					33
08	10819	X	10765	-0-	-54	-0-	10765	3			N	-0-					33
09	10470	X	10300	-0-	-170	-0-	10300	3			N	-0-					33

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15630	X	11743	-0-	-3887	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	12462	-0-	-3689	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	11962	-0-	-1598	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12322	-0-	-1194	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12121	-0-	-341	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11699	-0-	-361	-0-	11699	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23880	X	385	-0-	-23495	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	49	-0-	-16567	-0-	33	1	16	2	N	-0-					-0-
06	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	192	1	10792	2	N	-0-					-0-
07	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	159	1	16972	2	N	-0-					-0-
08	19178	X	19178	-0-	-0-	-0-	80	1	19098	2	N	-0-					-0-
*09	19837	X	19837	-0-	-0-	-0-	19837	2			N	-0-					-0-

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
04	20730	X	17995	-0-	-2735	-0-	17995	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	17621	-0-	-3800	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	13947	-0-	-5973	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	16148	-0-	-2452	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	16294	-0-	-2306	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	15374	-0-	-2626	-0-	15374	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	370	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	3	1	9	N	1					1
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2247	3	1	9	N	1	1	1			1
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2452	3	6	9	N	5	4	1			2
08	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1062	3	2	9	N	2	3	1			1
09	2250	N	851	-0-	-1399	-0-	851	3			N	-0-	1	1			-0-

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
04	9240	X	7194	-0-	-2046	-0-	7185	3	9	9	N	8	10	1			5
05	9548	X	7311	-0-	-2237	-0-	7292	3	19	9	N	17	11	1			11
06	8010	X	6495	-0-	-1515	-0-	6488	3	7	9	N	6	11	1			6
07	7843	X	6674	-0-	-1169	-0-	6662	3	12	9	N	11	11	1			6
08	7843	X	7752	-0-	-91	-0-	7744	3	8	9	N	7	11	1			2
*09	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7798	3	13	9	N	12	12	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

04	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					58
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					58
06	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					58
07	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7446	2	70	9	N	64					122
08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6804	2	45	9	Y	41					163
09	6030	X	5884	-0-	-146	-0-	5884	2			Y	-0-					163

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

04	10350	X	9988	-0-	-362	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9562	-0-	-513	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9429	-0-	-321	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9888	-0-	-435	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	10209	-0-	-114	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9943	-0-	-47	-0-	9943	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

04	14190	X	10478	-0-	-3712	-0-	363	1	10115	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	10867	-0-	-3796	-0-	385	1	10482	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	9823	-0-	-1847	-0-	402	1	9421	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10330	-0-	-489	-0-	385	1	9945	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	9302	-0-	-1579	-0-	387	1	8915	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	9868	-0-	-662	-0-	313	1	9555	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

04	690	N	18	-0-	-672	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

04	10020	X	8546	-0-	-1474	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8450	-0-	-1904	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8058	-0-	-1962	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	6856	-0-	-2072	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	5865	-0-	-2970	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
*09	8550	X	6038	-0-	-2512	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

04	16500	X	13053	-0-	-3447	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	13672	-0-	-2417	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	13652	-0-	-1558	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	13027	-0-	-2132	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	12346	-0-	-2131	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12138	-0-	-1512	-0-	12138	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
04	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
05	21754	X	21754	-0-	-0-	-0-	21754	2			N	-0-					-0-
06	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
07	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
08	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
*09	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	20575	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
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5253	3	7	9	N	6	7	1			4
05	5053	X	3954	-0-	-1099	-0-	3941	3	13	9	N	12	7	1			9
06	5190	X	2992	-0-	-2198	-0-	2991	3	1	9	N	1	9	1			1
07	5425	X	2319	-0-	-3106	-0-	2309	3	10	9	N	9	2	1			8
08	5425	X	2250	-0-	-3175	-0-	2250	3			N	-0-	7	1			1
09	5250	X	1731	-0-	-3519	-0-	1731	3			N	-0-	1	1			-0-

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
04	8700	X	7937	-0-	-763	-0-	7927	3	10	9	N	9	11	1			6
05	8990	X	8333	-0-	-657	-0-	8313	3	20	9	N	18	13	1			11
06	8700	X	5131	-0-	-3569	-0-	5125	3	6	9	N	5	11	1			5
07	8463	X	5396	-0-	-3067	-0-	5382	3	14	9	N	13	5	1			13
08	8463	X	6093	-0-	-2370	-0-	6086	3	7	9	N	6	16	1			3
*09	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8246	3	13	9	N	12	13	1			2

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
04	9090	X	9085	-0-	-5	-0-	9063	2	22	9	N	20					170
05	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9398	2	32	9	N	29					199
06	9060	X	8941	-0-	-119	-0-	8927	2	14	9	N	13	184	1			28
07	9393	X	9165	-0-	-228	-0-	9136	2	29	9	N	26					54
08	9424	X	9107	-0-	-317	-0-	9107	2			N	-0-					54
09	9120	X	8669	-0-	-451	-0-	8669	2			N	-0-					54

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
04	4770	X	1157	-0-	-3613	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	1420	-0-	-3509	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1996	-0-	-2774	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
08	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
*09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	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
04	7590	X	6201	-0-	-1389	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5870	-0-	-1601	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7220	-0-	-10	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7018	-0-	-212	-0-	7018	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	9270	X	7886	-0-	-1384	-0-	7875	3	11	9	N	10	12	1			6
05	9424	X	6617	-0-	-2807	-0-	6605	3	12	9	N	11	11	1			6
06	8310	X	4901	-0-	-3409	-0-	4897	3	4	9	N	4	6	1			4
07	8587	X	6683	-0-	-1904	-0-	6671	3	12	9	N	11	9	1			6
08	8587	X	5800	-0-	-2787	-0-	5794	3	6	9	N	5	9	1			2
09	7890	X	5534	-0-	-2356	-0-	5528	3	6	9	N	5	6	1			1

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	2373	-0-	-6027	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*05	8246	X	1435	-0-	-6811	-0-	226	1	1209	2	N	-0-					-0-
*06	8400	X	1643	-0-	-6757	-0-	377	1	1266	2	N	-0-					-0-
*07	8680	X	563	-0-	-8117	-0-	265	1	298	2	N	-0-					-0-
*08	8680	X	801	-0-	-7879	-0-	234	1	567	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	176	-0-	-2194	-0-	176	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	326	1	12355	2	N	-0-					-0-
05	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	266	1	10555	2	N	-0-					-0-
06	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	278	1	9481	2	N	-0-					-0-
07	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	289	1	9988	2	N	-0-					-0-
08	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	300	1	5843	2	N	-0-					-0-
*09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	323	1	8575	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	8940	-0-	-750	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
05	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
06	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
07	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10363	-0-	-2223	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11732	-0-	-1258	-0-	11732	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					95
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	58	125	1			28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15360	X	15052	-0-	-308	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	14911	-0-	-961	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	14403	-0-	-957	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	14649	-0-	-944	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14586	-0-	-1007	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12700	-0-	-2360	-0-	12700	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
04	5670	X	4287	-0-	-1383	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	3479	-0-	-2659	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	2704	-0-	-3236	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	2731	-0-	-3407	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	2602	-0-	-2792	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2998	-0-	-1292	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

04	13080	X	9576	-0-	-3504	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12928	-0-	-433	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
06	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
07	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
08	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	13147	-0-	-743	-0-	13147	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

04	8910	X	6999	-0-	-1911	-0-	252	1	6747	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	4841	-0-	-5296	-0-	322	1	4519	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	7038	-0-	-2772	-0-	281	1	6757	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9757	-0-	-380	-0-	317	1	9440	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8461	-0-	-994	-0-	312	1	8149	2	N	-0-					-0-
*09	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	311	1	6899	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

04	17820	X	15391	-0-	-2429	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	15627	-0-	-369	-0-	15627	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	14629	-0-	-551	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14937	-0-	-966	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	14723	-0-	-1180	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14391	-0-	-999	-0-	14391	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

04	38410	X	38410	-0-	-0-	-0-	38410	2			N	-0-					-0-
05	39834	X	39834	-0-	-0-	-0-	39834	2			N	-0-					-0-
06	37671	X	37671	-0-	-0-	-0-	37671	2			N	-0-					-0-
07	39680	X	38589	-0-	-1091	-0-	38589	2			N	-0-					-0-
08	39835	X	38101	-0-	-1734	-0-	38101	2			N	-0-					-0-
09	38550	X	36494	-0-	-2056	-0-	36494	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

04	10800	X	10189	-0-	-611	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10354	-0-	-558	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	10081	-0-	-209	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10427	-0-	-206	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10312	-0-	-321	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9377	-0-	-823	-0-	9377	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

04	4620	X	562	-0-	-4058	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	186	-0-	-4216	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	1123	-0-	-3137	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	922	-0-	-1868	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1005	-0-	-1785	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					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
04	9180	X	8602	-0-	-578	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8822	-0-	-199	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8231	-0-	-499	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8929	-0-	-92	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7554	-0-	-1343	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6777	-0-	-1833	-0-	6777	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

04	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					-0-
05	11718	X	3	-0-	-11715	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	20	-0-	-11320	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

04	7200	X	7174	-0-	-26	-0-	7174	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6879	-0-	-561	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
06	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6724	-0-	-716	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6880	-0-	-590	-0-	6880	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

04	13890	X	13750	-0-	-140	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	14274	-0-	-234	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	11584	-0-	-2456	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	11613	-0-	-2895	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	11715	-0-	-2545	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	10843	-0-	-2957	-0-	10843	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

04	11430	X	10190	-0-	-1240	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9565	-0-	-1657	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	8908	-0-	-1922	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	8740	-0-	-2172	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8373	-0-	-2167	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8188	-0-	-2012	-0-	8188	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	1			N	-0-					-0-
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	398	1	4917	2	N	-0-					-0-
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	310	1	4149	2	N	-0-					-0-
*09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	459	1	7550	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

04	13680	X	13322	-0-	-358	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12886	-0-	-1188	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12027	-0-	-1533	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
07	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	13164	-0-	-848	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11590	-0-	-1730	-0-	11590	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
*01	20863	X	16243	-0-	-4620	-0-	378	1	15865	2	N	-0-					-0-
*02	18844	X	12635	-0-	-6209	-0-	313	1	12322	2	N	-0-					-0-
*03	20863	X	10797	-0-	-10066	-0-	339	1	10458	2	N	-0-					-0-
*04	17700	X	12788	-0-	-4912	-0-	334	1	12454	2	N	-0-					-0-
*05	15872	X	8177	-0-	-7695	-0-	236	1	7941	2	N	-0-					-0-
*06	15360	X	8337	-0-	-7023	-0-	309	1	8028	2	N	-0-					-0-
*07	13640	X	12978	-0-	-662	-0-	465	1	12513	2	N	-0-					-0-
*08	12865	X	11671	-0-	-1194	-0-	444	1	11227	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	9439	-0-	-3011	-0-	413	1	9026	2	N	-0-					-0-

VISTAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250661 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7151 - 9489

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

04	13350	X	10122	-0-	-3228	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	13626	-0-	-169	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
06	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11959	-0-	-193	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	11065	-0-	-2575	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	10626	-0-	-2574	-0-	10626	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

04	5430	X	500	-0-	-4930	-0-	498	2	2	9	Y	2	23	1			5
05	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6369	2	6	9	Y	5					10
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5158	2	26	9	Y	24	20	1			14
07	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5293	2	26	9	Y	24	14	1			24
08	6386	X	4601	-0-	-1785	-0-	4582	2	19	9	Y	17	28	1			13
09	6180	X	4468	-0-	-1712	-0-	4451	2	17	9	Y	15					28

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

04	11550	X	9949	-0-	-1601	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	9831	-0-	-6444	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	9039	-0-	-6711	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	9705	-0-	-6570	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9319	-0-	-641	-0-	9319	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

04	15540	X	13598	-0-	-1942	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	14468	-0-	-1001	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	13746	-0-	-534	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13881	-0-	-162	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
08	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	20869	2			N	-0-					-0-
*09	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	20589	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
04	3840	X	3741	-0-	-99	-0-	359	1	3364	3	N	16					80
							18	9									
05	3968	X	3902	-0-	-66	-0-	388	1	3514	3	N	-0-					80
06	3840	X	3834	-0-	-6	-0-	413	1	3397	3	N	22					102
							24	9									
07	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	396	1	3469	3	N	-0-	88	1			14
08	3906	X	2996	-0-	-910	-0-	297	1	2675	3	N	22					36
							24	9									
*09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	343	1	3513	3	N	-0-					36

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

04	8880	X	7047	-0-	-1833	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7010	-0-	-1515	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7112	-0-	-1018	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7292	-0-	-644	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6847	-0-	-872	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6101	-0-	-1009	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

04	8160	X	7581	-0-	-579	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6611	-0-	-1449	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	2367	-0-	-5163	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7715	-0-	-128	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5339	-0-	-2504	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6307	-0-	-1283	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

04	2730	X	1665	-0-	-1065	-0-	249	1	1396	3	Y	18					83
							20	9									
05	2821	X	2618	-0-	-203	-0-	344	1	2263	3	Y	10					93
							11	9									
06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	306	1	1343	3	Y	4					97
							4	9									
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	287	1	1680	3	Y	24	91	1			30
							26	9									
08	2976	X	1838	-0-	-1138	-0-	291	1	1543	3	Y	4					34
							4	9									
09	2520	X	2224	-0-	-296	-0-	338	1	1880	3	Y	5					39
							6	9									

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

04	10590	X	9954	-0-	-636	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10138	-0-	-805	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9786	-0-	-624	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9820	-0-	-937	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9746	-0-	-1011	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9111	-0-	-849	-0-	9111	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

04	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11388	-0-	-423	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10469	-0-	-961	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10669	-0-	-1514	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10742	-0-	-1441	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10840	-0-	-950	-0-	10840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991																	
04	1560	X	959	-0-	-601	-0-	959	2			N	-0-					105
05	1643	X	992	-0-	-651	-0-	955	2	37	9	N	34	116	1			23
06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					23
07	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					23
08	1612	X	1049	-0-	-563	-0-	1049	2			N	-0-					23
09	1860	X	1533	-0-	-327	-0-	1533	2			N	-0-					23
WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911																	
04	3180	X	2706	-0-	-474	-0-	2703	3	3	9	N	3	4	1			2
05	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2734	3	8	9	N	7	4	1			5
06	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	2788	3	3	9	N	3	5	1			3
07	3162	X	2656	-0-	-506	-0-	2652	3	4	9	N	4	4	1			3
08	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	2704	3	2	9	N	2	4	1			1
09	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	2690	3	8	9	N	7	7	1			1
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561																	
04	7860	X	7520	-0-	-340	-0-	7520	2			Y	-0-					17
05	8091	X	7384	-0-	-707	-0-	7384	2			Y	-0-					17
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			Y	-0-					17
07	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			Y	-0-					17
08	7781	X	7080	-0-	-701	-0-	7080	2			Y	-0-					17
09	7530	X	6729	-0-	-801	-0-	6729	2			Y	-0-	9	1			8
C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650																	
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5543	-0-	-7	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5840	-0-	-515	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5977	-0-	-378	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4945	-0-	-1205	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545																	
04	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5487	-0-	-248	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8519	-0-	-571	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7110	-0-	-2283	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	5797	-0-	-3596	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	4512	-0-	-4578	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282																	
04	11430	X	9299	-0-	-2131	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9599	-0-	-1313	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9376	-0-	-404	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
07	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
08	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
*09	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 251390 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9070 - 10099																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

04	7170	X	6910	-0-	-260	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7001	-0-	-408	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6305	-0-	-715	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6946	-0-	-246	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6427	-0-	-703	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
*09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4217	3	3	9	N	3	5	1			2
05	5425	X	4664	-0-	-761	-0-	4655	3	9	9	N	8	4	1			6
06	5250	X	5024	-0-	-226	-0-	5020	3	4	9	N	4	6	1			4
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5537	3	9	9	N	8	8	1			4
08	5115	X	5099	-0-	-16	-0-	5095	3	4	9	N	4	7	1			1
09	5010	X	4587	-0-	-423	-0-	4583	3	4	9	N	4	4	1			1

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

04	5190	X	4492	-0-	-698	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4785	-0-	-454	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4345	-0-	-1205	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4708	-0-	-1027	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4554	-0-	-1181	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4602	-0-	-18	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

04	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	20123	2			N	-0-					-0-
05	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
06	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
07	20246	X	20246	-0-	-0-	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
08	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	19228	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	15148	-0-	-272	-0-	15148	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2340	-0-	-330	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	1585	-0-	-2445	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2118	-0-	-1912	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	899	-0-	-3001	-0-	899	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

04	10620	X	9414	-0-	-1206	-0-	9414	3			N	-0-					51
05	10323	X	8052	-0-	-2271	-0-	8052	3			N	-0-					51
06	9990	X	2821	-0-	-7169	-0-	2821	3			N	-0-					51
07	10323	X	140	-0-	-10183	-0-	140	3			N	-0-					51
08	9734	X	3081	-0-	-6653	-0-	3081	3			N	-0-					51
09	9420	X	9247	-0-	-173	-0-	9247	3			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3135	-0-	-1605	-0-	3131	3	4	9	N	4	5	1			2
05	4898	X	2684	-0-	-2214	-0-	2677	3	7	9	N	6	4	1			4
06	3900	X	2620	-0-	-1280	-0-	2618	3	2	9	N	2	4	1			2
07	4030	X	3228	-0-	-802	-0-	3221	3	7	9	N	6	5	1			3
08	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3604	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	2857	3	6	9	N	5	5	1			1

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
04	10920	X	10439	-0-	-481	-0-	416	1	10023	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	10500	-0-	-753	-0-	414	1	10086	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	5046	-0-	-5574	-0-	205	1	4841	2	N	-0-					-0-
07	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	571	1	14131	2	N	-0-					-0-
08	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	469	1	11512	2	N	-0-					-0-
*09	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	441	1	10853	2	N	-0-					-0-

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
04	5760	X	2593	-0-	-3167	-0-	2583	2	10	9	Y	9	22	1			9
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	3134	2	7	9	Y	6	3	1			4
*09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4942	2	19	9	Y	17					21

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
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	516	1	4707	2	N	-0-					-0-
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	532	1	4504	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4611	-0-	-1359	-0-	516	1	4095	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4657	-0-	-1512	-0-	531	1	4126	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5777	-0-	-392	-0-	494	1	5283	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	3592	-0-	-1628	-0-	526	1	3066	2	N	-0-					-0-

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
04	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
05	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	6615	-0-	-4965	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	5720	-0-	-6246	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-
09	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					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
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	620	N	177	-0-	-443	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5633	-0-	2633	2633	426	1	5207	2	N	-0-					-0-

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
04	23220	X	21557	-0-	-1663	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	22590	-0-	-1218	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	21913	-0-	-797	-0-	21913	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	22535	-0-	-777	-0-	22535	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	22237	-0-	-362	-0-	22237	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	21664	-0-	-236	-0-	21664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2340	X	806	-0-	-1534	-0-	273	1	533	2	N	-0-					-0-
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	281	1	2309	2	N	-0-					-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	271	1	2561	2	N	-0-					-0-
07	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	231	1	2082	2	N	-0-					-0-
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	195	1	4228	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	1639	-0-	-1181	-0-	177	1	1462	2	N	-0-					-0-

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
04	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	3			Y	-0-					45
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			Y	-0-					45
06	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	3			Y	-0-					45
07	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8430	3	90	9	Y	82	68	1			59
08	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	3			Y	-0-					59
09	9900	X	8363	-0-	-1537	-0-	8139	3	224	9	Y	204	193	1			70

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
04	4290	X	3886	-0-	-404	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3961	-0-	-441	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3807	-0-	-453	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3844	-0-	-403	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3822	-0-	-425	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
*09	3900	X	3454	-0-	-446	-0-	3454	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
04	13440	X	9812	-0-	-3628	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	11277	-0-	-2952	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	10781	-0-	-2989	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	10789	-0-	-3440	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9662	-0-	-2428	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8565	-0-	-2355	-0-	8565	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
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	89	1	4850	2	N	-0-					-0-
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	171	1	6270	2	N	-0-					-0-
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	154	1	5566	2	N	-0-					-0-
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	109	1	5871	2	N	-0-					-0-
08	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	119	1	7375	2	N	-0-					-0-
*09	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	50	1	9242	2	N	-0-					-0-

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
04	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
05	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
06	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12240	-0-	-625	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	9444	-0-	-3483	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	6161	-0-	-6349	-0-	6161	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
04	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
05	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
06	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
07	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
08	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
*09	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 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
04	10530	X	9386	-0-	-1144	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9916	-0-	-965	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9713	-0-	-817	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9588	-0-	-580	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9959	-0-	-209	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8536	-0-	-1184	-0-	8536	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			Y	-0-					41
05	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			Y	-0-					41
06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			Y	-0-					41
07	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7702	2	85	9	Y	77	32	1			86
08	8866	X	7560	-0-	-1306	-0-	7560	2			Y	-0-					86
09	8220	X	7214	-0-	-1006	-0-	7214	2			Y	-0-					86

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
05	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13533	-0-	-1287	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	13628	-0-	-2120	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	11003	-0-	-4745	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	9255	-0-	-5985	-0-	9255	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
04	1080	X	432	-0-	-648	-0-	432	1			N	-0-					-0-
05	496	X	227	-0-	-269	-0-	227	1			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4797	-0-	-633	-0-	4797	2			N	-0-					66
05	5487	X	5007	-0-	-480	-0-	5007	2			N	-0-					66
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					66
07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					66
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6087	2	2	9	Y	2					68
*09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			Y	-0-					68

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
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2324	-0-	-616	-0-	403	1	1918	3	Y	3					10
							3	9									
05	3038	X	2051	-0-	-987	-0-	476	1	1546	3	Y	26					36
							29	9									
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	439	1	1835	3	Y	12					48
							13	9									
07	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	434	1	1981	3	Y	-0-	47	1			1
08	2821	X	2010	-0-	-811	-0-	380	1	1626	3	Y	4					5
							4	9									
*09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	399	1	2100	3	Y	18					23
							20	9									

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
04	14460	X	13192	-0-	-1268	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13019	-0-	-1830	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12224	-0-	-1876	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12650	-0-	-1610	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12434	-0-	-1454	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12101	-0-	-1099	-0-	12101	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5038	-0-	-452	-0-	393	1	4599	2	N	42					56
							46	9									
05	5611	X	4881	-0-	-730	-0-	373	1	4508	2	N	-0-					56
06	5430	X	4981	-0-	-449	-0-	363	1	4582	2	N	33					89
							36	9									
07	5332	X	4899	-0-	-433	-0-	342	1	4525	2	N	29					118
							32	9									
08	5208	X	3113	-0-	-2095	-0-	112	1	3001	2	N	-0-					118
*09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	296	1	5531	2	N	-0-					118

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	7404	-0-	-4446	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	5709	-0-	-6474	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	8552	-0-	-3148	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9151	-0-	-2319	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
08	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
*09	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	5711	-0-	-1039	-0-	5711	2			N	-0-					115
05	6975	X	6003	-0-	-972	-0-	6003	2			N	-0-					115
06	6330	X	5648	-0-	-682	-0-	5648	2			N	-0-					115
07	6355	X	5974	-0-	-381	-0-	5974	2			N	-0-					115
08	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	5856	2			N	-0-					115
09	5820	X	5619	-0-	-201	-0-	5619	2			N	-0-					115

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	14381	-0-	11381	11381	14381	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	26258	-0-	23158	34539	26258	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	21038	-0-	18038	52577	21038	2			N	-0-					-0-
07	67663	X	15086	-0-	-52577	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
08	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
*09	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	14581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-			-0-
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-			-0-
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	351	1	8539	2	N	-0-			-0-
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	362	1	8832	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	8207	-0-	-659	-0-	362	1	7845	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	6562	-0-	-2318	-0-	351	1	6211	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

04	9000	X	5896	-0-	-3104	-0-	71	1	5825	2	N	-0-			-0-
05	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	269	1	7925	2	N	-0-			-0-
06	11550	X	7941	-0-	-3609	-0-	276	1	7665	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	7301	-0-	-4634	-0-	290	1	7011	2	N	-0-			-0-
08	11935	X	6665	-0-	-5270	-0-	281	1	6384	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	5535	-0-	-2415	-0-	233	1	5302	2	N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

04	13590	X	11388	-0-	-2202	-0-	11388	2			N	-0-			-0-
05	13640	X	10295	-0-	-3345	-0-	10295	2			N	-0-			-0-
06	11940	X	9660	-0-	-2280	-0-	9660	2			N	-0-			-0-
07	12338	X	11508	-0-	-830	-0-	11508	2			N	-0-			-0-
08	11780	X	11465	-0-	-315	-0-	11465	2			N	-0-			-0-
09	11400	X	10803	-0-	-597	-0-	10803	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

04	31830	X	31113	-0-	-717	-0-	31113	2			N	-0-			-0-
05	32736	X	31567	-0-	-1169	-0-	31567	2			N	-0-			-0-
06	33239	X	33239	-0-	-0-	-0-	33239	2			N	-0-			-0-
07	35156	X	35156	-0-	-0-	-0-	35156	2			N	-0-			-0-
08	34820	X	34820	-0-	-0-	-0-	34820	2			N	-0-			-0-
09	33240	X	32320	-0-	-920	-0-	32320	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

04	17520	X	15349	-0-	-2171	-0-	15349	2			N	-0-			-0-
05	18104	X	15645	-0-	-2459	-0-	15645	2			N	-0-			-0-
06	16110	X	14143	-0-	-1967	-0-	14143	2			N	-0-			-0-
07	16647	X	14752	-0-	-1895	-0-	14752	2			N	-0-			-0-
08	16647	X	13996	-0-	-2651	-0-	13996	2			N	-0-			-0-
09	15360	X	14290	-0-	-1070	-0-	14290	2			N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

04	11160	X	9918	-0-	-1242	-0-	9918	2			N	-0-			-0-
05	11532	X	10832	-0-	-700	-0-	10832	2			N	-0-			-0-
06	11160	X	10600	-0-	-560	-0-	10600	2			N	-0-			-0-
07	10974	X	10526	-0-	-448	-0-	10526	2			N	-0-			-0-
08	10912	X	10146	-0-	-766	-0-	10146	2			N	-0-			-0-
09	10590	X	9966	-0-	-624	-0-	9966	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

04	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-			-0-
05	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-			-0-
06	10110	X	9093	-0-	-1017	-0-	9093	2			N	-0-			-0-
07	10664	X	7567	-0-	-3097	-0-	7567	2			N	-0-			-0-
08	11036	X	10649	-0-	-387	-0-	10649	2			N	-0-			-0-
09	10680	X	9621	-0-	-1059	-0-	9621	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16590	X	11627	-0-	-4963	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	14406	-0-	-2737	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	12483	-0-	-3747	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	8204	-0-	-7637	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	12323	-0-	-3115	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11193	-0-	-2757	-0-	11193	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5104	-0-	-446	-0-	513	1	4567	2	N	22					182
							24	9									
05	5549	X	5427	-0-	-122	-0-	532	1	4864	2	N	28					210
							31	9									
06	5370	X	5154	-0-	-216	-0-	515	1	4618	2	N	19					229
							21	9									
07	5487	X	5258	-0-	-229	-0-	547	1	4687	2	N	22					251
							24	9									
08	5487	X	5307	-0-	-180	-0-	531	1	4751	2	N	23	124	1			150
							25	9									
09	5250	X	5007	-0-	-243	-0-	497	1	4489	2	N	19					169
							21	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
04	8010	X	6857	-0-	-1153	-0-	690	1	6143	2	N	22					97
							24	9									
05	7719	X	7353	-0-	-366	-0-	722	1	6607	2	N	22					119
							24	9									
06	7470	X	6909	-0-	-561	-0-	692	1	6198	2	N	17					136
							19	9									
07	7719	X	7015	-0-	-704	-0-	731	1	6262	2	N	20					156
							22	9									
08	7533	X	6921	-0-	-612	-0-	694	1	6212	2	N	14	69	1			101
							15	9									
*09	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	727	1	6573	2	N	18					119
							20	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
04	5910	X	5128	-0-	-782	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5038	-0-	-573	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4349	-0-	-1081	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4459	-0-	-1152	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4230	-0-	-1288	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4287	-0-	-843	-0-	4287	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
04	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
05	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9298	-0-	-994	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9023	-0-	-1269	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8664	-0-	-1296	-0-	8664	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 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
04	10380	X	10189	-0-	-191	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9212	-0-	-1359	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	10136	-0-	-94	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9544	-0-	-996	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
08	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
*09	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10140	X	5506	-0-	-4634	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
06	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	1324	-0-	-9712	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	4040	-0-	-7864	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
*09	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12925	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

04	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	150	1	11759	2	N	-0-					-0-
05	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	203	1	10221	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7668	-0-	-672	-0-	230	1	7438	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	6851	-0-	-1767	-0-	350	1	6501	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	4724	-0-	-3894	-0-	350	1	4374	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	4152	-0-	-4188	-0-	315	1	3837	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4206	-0-	-504	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

04	17220	X	15391	-0-	-1829	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	15708	-0-	-1497	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	13741	-0-	-2159	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	13991	-0-	-2408	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	14566	-0-	-1337	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14032	-0-	-1358	-0-	14032	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

04	26310	X	23644	-0-	-2666	-0-	23644	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	24246	-0-	-2724	-0-	24246	2			N	-0-					-0-
06	25560	X	22985	-0-	-2575	-0-	22985	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	22989	-0-	-3237	-0-	22989	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	22795	-0-	-3028	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	21860	-0-	-1780	-0-	21860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11370	X	10622	-0-	-748	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11387	-0-	-362	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10359	-0-	-1011	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10380	-0-	-1090	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10178	-0-	-1292	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10215	-0-	-795	-0-	10215	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	6774	-0-	-906	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6479	-0-	-1178	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6142	-0-	-698	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6232	-0-	-774	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5233	-0-	-1773	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	3594	-0-	-3186	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	19244	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	14689	-0-	-1896	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	13519	-0-	-2531	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	15735	-0-	-4136	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	16079	-0-	-3792	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
09	19230	X	14016	-0-	-5214	-0-	14016	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
05	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
07	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
08	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
*09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15690	X	2962	-0-	-12728	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	2975	-0-	-13238	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	3522	-0-	-12168	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	4051	-0-	-11232	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	1846	-0-	-7547	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*09	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15870	X	13943	-0-	-1927	-0-	418	1	13525	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	13256	-0-	-1686	-0-	467	1	12789	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	12455	-0-	-1855	-0-	438	1	12017	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	13008	-0-	-1407	-0-	408	1	12600	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	11068	-0-	-3347	-0-	374	1	10694	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	8625	-0-	-5325	-0-	420	1	8205	2	N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	7479	-0-	-2151	-0-	55	1	7424	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	5968	-0-	-3983	-0-	46	1	5922	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	6778	-0-	-1562	-0-	5	1	6773	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6279	-0-	-1440	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7017	-0-	-702	-0-	31	1	6986	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6619	-0-	-851	-0-	14	1	6605	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	217	1	10655	2	N	-0-			-0-
05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	195	1	9257	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	7640	-0-	-1090	-0-	201	1	7439	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	7971	-0-	-3251	-0-	225	1	7746	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	8657	-0-	-2565	-0-	214	1	8443	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	9176	-0-	-1684	-0-	181	1	8995	2	N	-0-			-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

04	16140	X	10936	-0-	-5204	-0-	1167	1	9769	2	N	-0-			-0-
05	12555	X	9728	-0-	-2827	-0-	1317	1	8411	2	N	-0-			-0-
06	12150	X	8824	-0-	-3326	-0-	1207	1	7617	2	N	-0-			-0-
07	12090	X	8152	-0-	-3938	-0-	1133	1	7019	2	N	-0-			-0-
08	12090	X	888	-0-	-11202	-0-	888	1			N	-0-			-0-
09	10950	X	795	-0-	-10155	-0-	795	1			N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	666	1	1997	2	N	-0-			-0-
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	730	1	1457	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	720	1	1350	2	N	-0-			-0-
07	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	667	1	1127	2	N	-0-			-0-
08	1550	X	1391	-0-	-159	-0-	473	1	918	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	742	-0-	-758	-0-	381	1	361	2	N	-0-			-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

04	1890	X	3	-0-	-1887	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

04	12600	X	11321	-0-	-1279	-0-	11321	2			N	-0-			-0-
05	13020	X	12176	-0-	-844	-0-	12176	2			N	-0-			-0-
06	12600	X	12248	-0-	-352	-0-	12248	2			N	-0-			-0-
07	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	2			N	-0-			-0-
08	12183	X	11939	-0-	-244	-0-	11939	2			N	-0-			-0-
09	12240	X	11428	-0-	-812	-0-	11428	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

04	16350	X	14573	-0-	-1777	-0-	14573	2			N	-0-			-0-
05	16616	X	16371	-0-	-245	-0-	16371	2			N	-0-			-0-
06	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16846	2			N	-0-			-0-
07	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16983	2			N	-0-			-0-
08	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	16682	2			N	-0-			-0-
09	16860	X	15477	-0-	-1383	-0-	15477	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

04	10020	X	9868	-0-	-152	-0-	9868	2			N	-0-			-0-
05	10509	X	9652	-0-	-857	-0-	9652	2			N	-0-			-0-
06	10290	X	9482	-0-	-808	-0-	9482	2			N	-0-			-0-
07	10633	X	8956	-0-	-1677	-0-	8956	2			N	-0-			-0-
08	10633	X	9456	-0-	-1177	-0-	9456	2			N	-0-			-0-
*09	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	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 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12660	X	7628	-0-	-5032	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	6655	-0-	-4505	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	6997	-0-	-2843	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
08	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
09	7620	X	207	-0-	-7413	-0-	207	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3204	-0-	204	204	3204	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2493	-0-	-204	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3079	-0-	79	79	3079	2			N	-0-					-0-
07	2973	X	2894	-0-	-79	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
*09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	7242	-0-	-168	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6982	-0-	-278	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6887	-0-	-615	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7054	-0-	-448	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6886	-0-	-344	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	13772	-0-	-28	-0-	13754	3	18	9	N	16	19	1			10
05	14446	X	14267	-0-	-179	-0-	14231	3	36	9	N	33	21	1			22
06	13980	X	11777	-0-	-2203	-0-	11765	3	12	9	N	11	21	1			12
07	14446	X	13730	-0-	-716	-0-	13707	3	23	9	N	21	22	1			11
08	14322	X	13690	-0-	-632	-0-	13679	3	11	9	N	10	18	1			3
09	13800	X	12846	-0-	-954	-0-	12825	3	21	9	N	19	19	1			3

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	276	1	1402	2	N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	254	1	3207	2	N	-0-					-0-
06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	228	1	6022	2	N	-0-					-0-
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	245	1	8742	2	N	-0-					-0-
08	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	237	1	10109	2	N	-0-					-0-
*09	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	229	1	8778	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	9595	-0-	-2465	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	10148	-0-	-2872	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11249	-0-	-1351	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
07	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
08	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
*09	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	9385	-0-	-1565	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9661	-0-	-104	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8797	-0-	-53	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9389	-0-	-314	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
*09	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	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 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	9693	-0-	-927	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8472	-0-	-2440	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8887	-0-	-1673	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	7927	-0-	-2706	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	7764	-0-	-2249	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8913	-0-	-777	-0-	8913	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

04	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9420	-0-	-965	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9432	-0-	-618	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9223	-0-	-1162	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	10119	-0-	-266	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9926	-0-	-34	-0-	9926	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

04	18660	X	17195	-0-	-1465	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	17366	-0-	-1637	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	16649	-0-	-1471	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	16998	-0-	-1354	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	16873	-0-	-1293	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	16249	-0-	-941	-0-	16249	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

04	6360	X	5932	-0-	-428	-0-	606	1	5326	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5877	-0-	-509	-0-	611	1	5266	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5595	-0-	-525	-0-	598	1	4997	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5556	-0-	-675	-0-	587	1	4969	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	4816	-0-	-1415	-0-	609	1	4207	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5202	-0-	-738	-0-	692	1	4510	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

04	16530	X	14957	-0-	-1573	-0-	14957	2			Y	-0-					-0-
05	16585	X	14926	-0-	-1659	-0-	14926	2			Y	-0-					-0-
06	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			Y	-0-					-0-
07	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	14468	2	73	9	Y	66	58	1			8
08	15469	X	14342	-0-	-1127	-0-	14342	2			Y	-0-					8
*09	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	2			Y	-0-					8

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

04	6300	X	5840	-0-	-460	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5788	-0-	-195	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5779	-0-	-221	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5445	-0-	-755	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5774	-0-	-426	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3016	-0-	-2834	-0-	375	1	2641	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

04	10350	X	9317	-0-	-1033	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9610	-0-	-1705	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
06	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10883	-0-	-432	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10374	-0-	-724	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	9682	-0-	-2618	-0-	9682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	12	1	16512	2	N	-0-					-0-
05	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
06	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	16805	2			N	-0-					-0-
07	17537	X	17537	-0-	-0-	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
08	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	136	1	13117	2	N	-0-					-0-
*09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	397	1	10458	2	N	-0-					-0-

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
04	11580	X	11477	-0-	-103	-0-	313	1	11164	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11568	-0-	-708	-0-	367	1	11201	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	10311	-0-	-2799	-0-	391	1	9920	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	5547	-0-	-8000	-0-	399	1	5148	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	10794	-0-	-2753	-0-	387	1	10407	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	11200	-0-	-290	-0-	382	1	10818	2	N	-0-					-0-

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
04	5730	X	4777	-0-	-953	-0-	4767	2	10	9	N	9	84	1			90
05	5921	X	4698	-0-	-1223	-0-	4621	2	77	9	N	70					160
06	5520	X	4519	-0-	-1001	-0-	4450	2	69	9	N	63	148	1			75
07	5239	X	4683	-0-	-556	-0-	4683	2			N	-0-					75
08	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	4943	2	99	9	N	90	113	1			52
*09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5013	2	50	9	N	45					97

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
04	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	14116	-0-	-268	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13793	-0-	-127	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13726	-0-	-658	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	11614	-0-	-2677	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12309	-0-	-1521	-0-	12309	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
04	240	X	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	279	X	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	98	1	4141	2	N	-0-					-0-
07	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	395	1	10615	2	N	-0-					-0-
08	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	375	1	8517	2	N	-0-					-0-
*09	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	342	1	9423	2	N	-0-					-0-

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
04	12570	X	10624	-0-	-1946	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10583	-0-	-1600	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10056	-0-	-1344	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	8565	-0-	-3215	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	8584	-0-	-3196	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	7926	-0-	-2694	-0-	7926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	8612	-0-	5512	5512	8612	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9734	-0-	6734	12246	9734	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10113	-0-	7013	19259	10113	2			N	-0-					-0-
08	27991	X	8732	-0-	-19259	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
*09	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	6991	-0-	-1259	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	4804	-0-	-3628	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5700	-0-	-2190	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	5619	-0-	-2534	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	5032	-0-	-3028	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6606	-0-	-384	-0-	6606	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	6455	-0-	6455	11009	6455	2			N	-0-					-0-
05	17185	X	6176	-0-	-11009	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6401	-0-	-264	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	4461	-0-	-3039	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14970	X	14803	-0-	-167	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13200	-0-	-1742	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	14860	-0-	-1730	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	14782	-0-	-2361	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	15822	-0-	-1321	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
*09	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	15156	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	11163	-0-	-276	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10486	-0-	-584	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10747	-0-	-785	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10752	-0-	-780	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10297	-0-	-863	-0-	10297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	12388	-0-	-1412	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12825	-0-	-1435	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11988	-0-	-1512	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12046	-0-	-1625	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11939	-0-	-1546	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11175	-0-	-1245	-0-	11175	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	10650	X	10447	-0-	-203	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10046	-0-	-1238	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9902	-0-	-1018	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10127	-0-	-1157	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10689	-0-	-223	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10206	-0-	-234	-0-	10206	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

04	12450	X	10781	-0-	-1669	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10684	-0-	-507	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
07	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
08	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
*09	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8303	-0-	-907	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7983	-0-	-1534	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8536	-0-	-981	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8071	-0-	-779	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36480	X	23347	-0-	-13133	-0-	23347	2			N	-0-					-0-
05	32426	X	23139	-0-	-9287	-0-	23139	2			N	-0-					-0-
06	29340	X	22536	-0-	-6804	-0-	22536	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	23080	-0-	-4758	-0-	23080	2			N	-0-					-0-
08	26164	X	22562	-0-	-3602	-0-	22562	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	21449	-0-	-1891	-0-	21449	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20400	X	15835	-0-	-4565	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	13640	-0-	-7440	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
06	18240	X	14524	-0-	-3716	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	13239	-0-	-4369	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	12088	-0-	-4900	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	1666	-0-	-14174	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	7095	-0-	-525	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
06	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4341	-0-	-3006	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	2522	-0-	-5073	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	4204	-0-	-3146	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17340	X	17065	-0-	-275	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	17112	-0-	-961	-0-	17112	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	16341	-0-	-1149	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	16333	-0-	-1740	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	15813	-0-	-2043	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	14191	-0-	-2879	-0-	14191	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	15119	-0-	-2334	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	13529	-0-	-3361	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	15532	-0-	-1921	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	14167	-0-	-3286	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13661	-0-	-2389	-0-	13661	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21330	X	14069	-0-	-7261	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	16228	-0-	-5813	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
06	20095	X	20095	-0-	-0-	-0-	20095	2			N	-0-					-0-
07	23824	X	23824	-0-	-0-	-0-	23824	2			N	-0-					-0-
08	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	21838	2			N	-0-					-0-
*09	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	21768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16350	X	12408	-0-	-3942	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	11917	-0-	-4978	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	11466	-0-	-4884	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	9548	-0-	-6386	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	12237	-0-	-2922	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10164	-0-	-2256	-0-	10164	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

04	3150	X	2449	-0-	-701	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1469	-0-	-1507	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1676	-0-	-1486	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3288	-0-	-582	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

04	5280	X	3353	-0-	-1927	-0-	343	1	3010	2	N	-0-					-0-
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	346	1	4750	2	N	-0-					-0-
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	335	1	4685	2	N	203	176	1			27
							223	9									
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	341	1	4706	2	N	-0-					27
08	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	346	1	4541	2	N	-0-					27
09	5250	X	4235	-0-	-1015	-0-	328	1	3907	2	N	-0-					27

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

04	30180	X	27462	-0-	-2718	-0-	27462	2			N	-0-					-0-
05	30845	X	28171	-0-	-2674	-0-	28171	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	27223	-0-	-1967	-0-	27223	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	27903	-0-	-1795	-0-	27903	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	27453	-0-	-1749	-0-	27453	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	25930	-0-	-1520	-0-	25930	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

04	26160	X	19732	-0-	-6428	-0-	19732	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	19706	-0-	-5807	-0-	19706	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	17374	-0-	-6086	-0-	17374	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	16008	-0-	-7149	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	7728	-0-	-14003	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	15912	-0-	-3828	-0-	15912	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

04	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	10895	-0-	-2807	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	10657	-0-	-2603	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	9685	-0-	-4172	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	8981	-0-	-4876	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	8351	-0-	-5059	-0-	8351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13470	X	9333	-0-	-4137	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	8612	-0-	-3540	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
06	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
07	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
08	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
*09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

04	16170	X	15909	-0-	-261	-0-	15909	2			N	-0-					152
05	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16632	2			N	-0-					152
06	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16115	2	63	9	N	57	189	1			20
07	16430	X	15844	-0-	-586	-0-	15844	2			N	-0-					20
08	16647	X	15395	-0-	-1252	-0-	15395	2			N	-0-					20
09	16170	X	15399	-0-	-771	-0-	15399	2			N	-0-					20

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

04	9180	X	3088	-0-	-6092	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	2480	-0-	-7006	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7358	-0-	-764	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	5080	-0-	-4850	-0-	5080	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

04	13650	X	8821	-0-	-4829	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	11538	-0-	-2567	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	1445	-0-	-12205	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
08	11532	X	559	-0-	-10973	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	315	-0-	-10845	-0-	315	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

04	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10327	-0-	-1484	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	8702	-0-	-4438	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	9526	-0-	-4052	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	9672	-0-	-3906	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8995	-0-	-1895	-0-	8995	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

04	12510	X	10265	-0-	-2245	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11875	-0-	-1052	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11620	-0-	-530	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	12078	-0-	-198	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11274	-0-	-692	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10580	-0-	-1030	-0-	10580	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

04	21390	X	18949	-0-	-2441	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	18949	-0-	-581	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	17062	-0-	-1808	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	14720	-0-	-4872	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	16620	-0-	-2972	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	13773	-0-	-5187	-0-	13773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD TWIN POINTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252609 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7374 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2471	-0-	-1489	-0-	2458	3	13	9	Y	12	24	1			15
05	3658	X	3570	-0-	-88	-0-	3566	3	4	9	Y	4					19
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3056	3	14	9	Y	13	22	1			10
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3508	3	18	9	Y	16	9	1			17
08	3565	X	1053	-0-	-2512	-0-	1044	3	9	9	Y	8	18	1			7
*09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3675	3	14	9	Y	13					20

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	6658	-0-	-632	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6770	-0-	-763	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6108	-0-	-1182	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6209	-0-	-1107	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6463	-0-	-853	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5831	-0-	-829	-0-	5831	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
05	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	10980	-0-	-1668	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	10561	-0-	-2087	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	9811	-0-	-2429	-0-	9811	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
04	4230	X	3466	-0-	-764	-0-	3451	2	15	9	Y	14	26	1			15
05	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	3835	2	4	9	Y	4					19
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3068	2	17	9	Y	15	23	1			11
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2833	2	13	9	Y	12	9	1			14
08	3968	X	2412	-0-	-1556	-0-	2402	2	10	9	Y	9	16	1			7
09	3720	X	2565	-0-	-1155	-0-	2555	2	10	9	Y	9					16

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
04	1830	N	1573	-0-	-257	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41280	X	32887	-0-	-8393	-0-	32887	3			N	-0-					-0-
05	37572	X	34701	-0-	-2871	-0-	34701	3			N	-0-					-0-
06	34499	X	34499	-0-	-0-	-0-	34499	3			N	-0-					-0-
07	34937	X	34018	-0-	-919	-0-	34018	3			N	-0-					-0-
08	34689	X	31552	-0-	-3137	-0-	31552	3			N	-0-					-0-
09	34500	X	27063	-0-	-7437	-0-	27063	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	4024	-0-	-3146	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5525	-0-	-1171	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
*09	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	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
04	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
05	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
06	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11956	-0-	-1808	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12101	-0-	-1663	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
*09	13440	X	11393	-0-	-2047	-0-	11393	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
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	168	1	6456	2	N	-0-					-0-
05	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	103	1	5851	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5710	-0-	-530	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5461	-0-	-1390	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6609	-0-	-242	-0-	42	1	6567	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6618	-0-	-12	-0-	68	1	6550	2	N	-0-					-0-

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
04	5760	X	5425	-0-	-335	-0-	5425	2			N	-0-					33
05	5890	X	5732	-0-	-158	-0-	5732	2			N	-0-					33
06	5700	X	5098	-0-	-602	-0-	5098	2			N	-0-					33
07	5611	X	4587	-0-	-1024	-0-	4587	2			N	-0-					33
08	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	5403	2	1	9	Y	1					34
09	5550	X	5457	-0-	-93	-0-	5457	2			Y	-0-					34

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	10043	-0-	-1717	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10502	-0-	-1371	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9939	-0-	-1551	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10194	-0-	-1679	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10221	-0-	-505	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9456	-0-	-714	-0-	9456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6912	-0-	3912	3912	6880	2	32	9	Y	29	13	1			23
05	3100	N	7524	-0-	4424	8336	7514	2	10	9	Y	9					32
06	15752	X	7416	-0-	-8336	-0-	7382	2	34	9	Y	31	41	1			22
07	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7418	2	39	9	Y	35	21	1			36
08	7533	X	6805	-0-	-728	-0-	6779	2	26	9	Y	24	41	1			19
09	7410	X	6862	-0-	-548	-0-	6837	2	25	9	Y	23					42

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

04	12390	X	9443	-0-	-2947	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	9423	-0-	-3380	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	8809	-0-	-2921	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	8734	-0-	-2240	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7298	-0-	-2467	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	6670	-0-	-2780	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

04	5520	X	5459	-0-	-61	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4055	-0-	-685	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4221	-0-	-1421	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5068	-0-	-574	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4151	-0-	-1309	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

04	17700	X	13478	-0-	-4222	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	12344	-0-	-5047	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	12693	-0-	-3207	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	13349	-0-	-1593	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	12507	-0-	-1505	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12044	-0-	-1426	-0-	12044	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

04	19590	X	12015	-0-	-7575	-0-	11954	2	61	9	N	55	27	1			65
05	20243	X	12761	-0-	-7482	-0-	12695	2	66	9	N	60					125
06	18600	X	12210	-0-	-6390	-0-	12155	2	55	9	N	50					175
07	18662	X	12765	-0-	-5897	-0-	12688	2	77	9	N	70	203	1			42
08	13051	X	12740	-0-	-311	-0-	12690	2	50	9	N	45	19	1			68
09	12360	X	12298	-0-	-62	-0-	12243	2	55	9	N	50	46	1			72

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	7060	-0-	-470	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7121	-0-	-319	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6932	-0-	-268	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6818	-0-	-622	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6622	-0-	-663	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6604	-0-	-446	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE I WELL #: 1CH RRCID -> 253111 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 11628

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

04	7860	X	6649	-0-	-1211	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
05	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
06	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
07	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	8572	-0-	-1844	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	7901	-0-	-2209	-0-	7901	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

04	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-
05	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
08	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	22466	2			N	-0-					-0-
*09	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	22236	2			N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

04	14130	X	13838	-0-	-292	-0-	13838	2			N	-0-					118
05	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14159	2	208	9	N	189	189	1			118
06	14070	X	13345	-0-	-725	-0-	13345	2			N	-0-					118
07	14539	X	13765	-0-	-774	-0-	13765	2			N	-0-					118
08	14539	X	13809	-0-	-730	-0-	13743	2	66	9	N	60					178
09	13890	X	13253	-0-	-637	-0-	13220	2	33	9	N	30	195	1			13

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

04	8850	X	8246	-0-	-604	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8334	-0-	-67	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
07	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
08	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8258	-0-	-412	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	1158	-0-	-4542	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5090	-0-	-1451	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	3854	-0-	-2476	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	6608	-0-	-3292	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	3809	-0-	-6421	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6616	-0-	-1874	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7937	-0-	-836	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	5426	-0-	-2851	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4782	-0-	-1848	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	6068	-0-	-1012	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5254	-0-	-1473	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4882	-0-	-578	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4973	-0-	-1289	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5287	-0-	-975	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	3671	-0-	-2389	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7566	-0-	-184	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7268	-0-	-544	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	5575	-0-	-2285	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13857	-0-	-527	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
06	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13020	-0-	-1364	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12129	-0-	-1728	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	10840	-0-	-5630	-0-	10840	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
04	10440	X	9053	-0-	-1387	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9256	-0-	-1532	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9064	-0-	-1076	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9015	-0-	-1246	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8767	-0-	-998	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8591	-0-	-469	-0-	8591	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
04	91290	X	75481	-0-	-15809	-0-	75481	3			N	-0-					-0-
05	71176	X	71022	-0-	-154	-0-	71022	3			N	-0-					-0-
06	71940	X	61897	-0-	-10043	-0-	61897	3			N	-0-					-0-
07	77996	X	59699	-0-	-18297	-0-	59699	3			N	-0-					-0-
08	77996	X	54787	-0-	-23209	-0-	54787	3			N	-0-					-0-
09	75480	X	53110	-0-	-22370	-0-	53110	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
04	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	16892	-0-	-623	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	16793	-0-	-157	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16699	-0-	-816	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	15701	-0-	-1194	-0-	15701	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	15076	-0-	-1724	-0-	15076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13590	X	12374	-0-	-1216	-0-	12374	2			Y	-0-					-0-
05	13950	X	12162	-0-	-1788	-0-	12162	2			Y	-0-					-0-
06	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			Y	-0-					-0-
07	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			Y	-0-					-0-
08	12927	X	11814	-0-	-1113	-0-	11814	2			Y	-0-					-0-
09	12360	X	10721	-0-	-1639	-0-	10721	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
04	5280	X	4655	-0-	-625	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	2657	-0-	-2799	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
07	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
08	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	5286	-0-	-2124	-0-	5286	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
04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8417	-0-	-201	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8294	-0-	-706	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8238	-0-	-1062	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8269	-0-	-1031	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7813	-0-	-797	-0-	7813	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		707	-0-	707	707	707	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3763	-0-	3763	4470	3763	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4470					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4470					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4470					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4470					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16530	X	12735	-0-	-3795	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	11711	-0-	-4905	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12159	-0-	-3021	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	12675	-0-	-3011	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12203	-0-	-972	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12639	-0-	-111	-0-	12639	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22260	X	17983	-0-	-4277	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	7588	-0-	-15414	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	14772	-0-	-5028	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	15528	-0-	-4932	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	15336	-0-	-3822	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	15614	-0-	-2356	-0-	15614	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
05	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
06	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
07	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12868	-0-	-1547	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12262	-0-	-1808	-0-	12262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13830	X	11749	-0-	-2081	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	11988	-0-	-2117	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11134	-0-	-2006	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11052	-0-	-2340	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	10646	-0-	-2064	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	9556	-0-	-2204	-0-	9556	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26070	X	5360	-0-	-20710	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	5085	-0-	-16522	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	14609	-0-	-3541	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	14095	-0-	-2304	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
08	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12596	-0-	-2014	-0-	12596	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5398	-0-	-902	-0-	5374	2	24	9	Y	22	54	1			25
05	6727	X	6421	-0-	-306	-0-	6413	2	8	9	Y	7					32
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5765	2	31	9	Y	28	40	1			20
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6420	2	32	9	Y	29	18	1			31
08	7409	X	6165	-0-	-1244	-0-	6143	2	22	9	Y	20	35	1			16
09	6210	X	5636	-0-	-574	-0-	5615	2	21	9	Y	19					35

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6424	-0-	-55	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6278	-0-	-263	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6275	-0-	-266	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5685	-0-	-645	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	9958	-0-	-782	-0-	9958	2			N	-0-					153
05	11315	X	10309	-0-	-1006	-0-	10274	2	35	9	N	32	176	1			9
06	10950	X	9614	-0-	-1336	-0-	9614	2			N	-0-					9
07	11315	X	9788	-0-	-1527	-0-	9788	2			N	-0-					9
08	10695	X	9612	-0-	-1083	-0-	9612	2			N	-0-					9
09	9990	X	9643	-0-	-347	-0-	9643	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	7649	-0-	-1291	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7820	-0-	-1418	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7981	-0-	-959	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
07	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7831	-0-	-198	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7659	-0-	-321	-0-	7659	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25110	X	16585	-0-	-8525	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
05	20410	X	20410	-0-	-0-	-0-	20410	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	7908	-0-	-9792	-0-	96	1	7812	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	3335	-0-	-14955	-0-	250	1	3085	2	N	-0-					-0-
08	20398	X	18402	-0-	-1996	-0-	542	1	17860	2	N	-0-					-0-
09	19740	X	19058	-0-	-682	-0-	500	1	18558	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18360	X	13791	-0-	-4569	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	15887	-0-	-103	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	15699	-0-	-824	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	13562	-0-	-3271	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	15611	-0-	-679	-0-	15611	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23880	X	20896	-0-	-2984	-0-	833	1	20063	2	N	-0-					-0-
05	24676	X	17966	-0-	-6710	-0-	708	1	17258	2	N	-0-					-0-
06	23070	X	19662	-0-	-3408	-0-	799	1	18863	2	N	-0-					-0-
07	22878	X	18170	-0-	-4708	-0-	706	1	17464	2	N	-0-					-0-
08	22878	X	17321	-0-	-5557	-0-	678	1	16643	2	N	-0-					-0-
09	20910	X	15466	-0-	-5444	-0-	604	1	14862	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	11775	-0-	-525	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12035	-0-	-675	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11416	-0-	-434	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11088	-0-	-1157	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	10996	-0-	-1249	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11141	-0-	-649	-0-	11141	2			N	-0-					-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	9537	-0-	-603	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10128	-0-	-350	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9552	-0-	-468	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9756	-0-	-598	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9575	-0-	-779	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8916	-0-	-894	-0-	8916	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26250	X	23798	-0-	-2452	-0-	23798	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	24390	-0-	-2580	-0-	24390	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	23600	-0-	-1810	-0-	23600	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	24225	-0-	-1691	-0-	24225	2			N	-0-					-0-
08	25420	X	23811	-0-	-1609	-0-	23811	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	22384	-0-	-1406	-0-	22384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	7837	-0-	-1403	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8202	-0-	-1160	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7648	-0-	-962	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7134	-0-	-1639	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	6228	-0-	-2545	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	4373	-0-	-3577	-0-	4373	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21930	X	18475	-0-	-3455	-0-	18475	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	4839	-0-	-16768	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	19292	-0-	-1618	-0-	19292	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	20896	-0-	-215	-0-	20896	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	7181	-0-	-11915	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
*09	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	29042	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14070	X	12884	-0-	-1186	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	14268	-0-	-116	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12281	-0-	-1639	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	12515	-0-	-1497	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12376	-0-	-1884	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12151	-0-	-1649	-0-	12151	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9579	-0-	-31	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8503	-0-	-1157	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8195	-0-	-1787	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8562	-0-	-1420	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8464	-0-	-1196	-0-	8464	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
04	11730	X	11671	-0-	-59	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11694	-0-	-2039	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	9973	-0-	-3317	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	10225	-0-	-3508	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	4355	-0-	-8882	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	4793	-0-	-6877	-0-	4793	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
04	14340	X	12571	-0-	-1769	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	12607	-0-	-2211	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12377	-0-	-583	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11674	-0-	-1718	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	10671	-0-	-2318	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	10300	-0-	-2270	-0-	10300	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
04	10740	X	9326	-0-	-1414	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9255	-0-	-789	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8687	-0-	-703	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7719	-0-	-1984	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
08	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
*09	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21720	X	19624	-0-	-2096	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	20957	-0-	-867	-0-	20957	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	19008	-0-	-1542	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	19296	-0-	-978	-0-	19296	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	19951	-0-	-1005	-0-	19951	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	17957	-0-	-2323	-0-	17957	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
04	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
05	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
06	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	13015	-0-	-1555	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	12024	-0-	-2546	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	10824	-0-	-3276	-0-	10824	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
04	0	W	29140	-0-	29140	281195	29140	2			N	-0-					-0-
05	0	W	4	-0-	4	281199	4	2			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	281199					N	-0-					-0-
07	281199	X	-0-	-0-	-281199	-0-					N	-0-					-0-
08	59892	X	-0-	-0-	-59892	-0-					N	-0-					-0-
09	29130	X	-0-	-0-	-29130	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25170	X	24884	-0-	-286	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	21538	-0-	-4471	-0-	21538	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	20314	-0-	-3806	-0-	20314	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	21091	-0-	-4608	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	18070	-0-	-7629	-0-	18070	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	19734	-0-	-5136	-0-	19734	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13170	X	6619	-0-	-6551	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	9108	-0-	-4501	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8713	-0-	-227	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7504	-0-	-990	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	5717	-0-	-3397	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
*09	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

04	11460	X	10022	-0-	-1438	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	8221	-0-	-2908	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9641	-0-	-1069	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10089	-0-	-978	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9926	-0-	-1141	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9846	-0-	-174	-0-	9846	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

04	11940	X	11889	-0-	-51	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10760	-0-	-1020	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	8708	-0-	-2692	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	8811	-0-	-3465	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	4403	-0-	-7873	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	3977	-0-	-7903	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

04	21030	X	15620	-0-	-5410	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
05	25690	X	25690	-0-	-0-	-0-	25690	2			N	-0-					-0-
06	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	330	1	17759	2	N	-0-					-0-
07	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	482	1	22084	2	N	-0-					-0-
08	25699	X	12637	-0-	-13062	-0-	225	1	12412	2	N	-0-					-0-
*09	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	313	1	24593	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

04	2010	X	281	-0-	-1729	-0-	80	1	201	2	N	-0-					-0-
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	501	1	3226	2	N	-0-					-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	492	1	3374	2	N	-0-					-0-
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	558	1	2200	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	576	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2936	-0-	-934	-0-	505	1	2431	2	N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

04	1890	X	1067	-0-	-823	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1292	-0-	-661	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	263	-0-	-1987	-0-	263	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

04	10860	X	10342	-0-	-518	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9940	-0-	-1251	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11347	-0-	-2033	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13411	-0-	-415	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	12452	-0-	-1374	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	5052	-0-	-6288	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

04	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	14089	-0-	-543	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
06	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	17551	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	11542	-0-	-3245	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	6090	-0-	-11460	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

04	12840	X	10559	-0-	-2281	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10740	-0-	-1350	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10004	-0-	-1246	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
07	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
08	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	19836	2			N	-0-					-0-
*09	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18601	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

04	7980	X	6572	-0-	-1408	-0-	6572	2			N	-0-					97
05	7874	X	6520	-0-	-1354	-0-	6520	2			N	-0-					97
06	7620	X	6259	-0-	-1361	-0-	6259	2			N	-0-					97
07	7037	X	6011	-0-	-1026	-0-	5999	2	12	9	N	11					108
08	7037	X	6139	-0-	-898	-0-	6139	2			N	-0-					108
09	6570	X	5812	-0-	-758	-0-	5812	2			N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

04	27900	X	25687	-0-	-2213	-0-	25687	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	25966	-0-	-2864	-0-	25966	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	25752	-0-	-2838	-0-	25752	2			N	-0-					-0-
07	29543	X	27508	-0-	-2035	-0-	27508	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	27306	-0-	-2237	-0-	27306	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	24032	-0-	-1708	-0-	24032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18900	X	17976	-0-	-924	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	18793	-0-	-489	-0-	18793	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	17759	-0-	-661	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
07	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	19335	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	18905	-0-	-129	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	17922	-0-	-258	-0-	17922	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	2067	-0-	-8193	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	2087	-0-	-2160	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1505	-0-	-745	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2069	-0-	-70	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
*09	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22920	X	20249	-0-	-2671	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	23045	-0-	-639	-0-	23045	2			N	-0-					-0-
06	24434	X	24434	-0-	-0-	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
07	23684	X	21443	-0-	-2241	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	21280	-0-	-2404	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	19119	-0-	-3801	-0-	19119	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15716	2			N	-0-					-0-
05	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	16028	-0-	-922	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	10997	-0-	-6518	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	12110	-0-	-5405	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	11150	-0-	-5170	-0-	11150	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
04	19500	X	14849	-0-	-4651	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
05	26279	X	26279	-0-	-0-	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
06	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	22195	2			N	-0-					-0-
07	22912	X	22912	-0-	-0-	-0-	22912	2			N	-0-					-0-
08	21839	X	21839	-0-	-0-	-0-	21839	2			N	-0-					-0-
*09	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	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
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
05	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
06	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8385	-0-	-1411	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	325	-0-	-9471	-0-	45	1	280	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	6185	-0-	-3295	-0-	385	1	5800	2	N	-0-					-0-

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
04	14190	X	11910	-0-	-2280	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	12908	-0-	-1755	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	14225	-0-	-25	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
07	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	17430	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	10607	-0-	-4118	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
*09	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	6588	-0-	-372	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6613	-0-	-579	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5665	-0-	-1295	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5888	-0-	-1304	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5816	-0-	-1376	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4989	-0-	-1611	-0-	4989	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
04	0	W	28462	-0-	28462	311125	28462	2			N	-0-					-0-
05	348612	X	37487	-0-	-311125	-0-	37487	2			N	-0-					-0-
06	54660	X	37936	-0-	-16724	-0-	37936	2			N	-0-					-0-
07	56482	X	38539	-0-	-17943	-0-	38539	2			N	-0-					-0-
08	53227	X	36901	-0-	-16326	-0-	36901	2			N	-0-					-0-
09	37950	X	36605	-0-	-1345	-0-	36605	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
04	14130	X	900	-0-	-13230	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	2318	-0-	-12407	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14112	-0-	-613	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
08	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13230	X	8607	-0-	-4623	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	8962	-0-	-4709	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11216	-0-	-2014	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
07	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	21	-0-	-11199	-0-	21	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
04	20820	X	16385	-0-	-4435	-0-	16385	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	16905	-0-	-4609	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	19349	-0-	-931	-0-	19349	2			N	-0-					-0-
07	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	21137	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	16202	-0-	-724	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	8	-0-	-19342	-0-	8	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
04	32970	X	23546	-0-	-9424	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
05	39494	X	39494	-0-	-0-	-0-	39494	2			N	-0-					-0-
06	35307	X	35307	-0-	-0-	-0-	35307	2			N	-0-					-0-
07	34618	X	34618	-0-	-0-	-0-	34618	2			N	-0-					-0-
08	38161	X	32687	-0-	-5474	-0-	32687	2			N	-0-					-0-
09	36930	X	30284	-0-	-6646	-0-	30284	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
04	33660	X	30378	-0-	-3282	-0-	30378	2			N	-0-					-0-
05	34782	X	30417	-0-	-4365	-0-	30417	2			N	-0-					-0-
06	33660	X	28098	-0-	-5562	-0-	28098	2			N	-0-					-0-
07	33232	X	26840	-0-	-6392	-0-	26840	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	23729	-0-	-8511	-0-	23729	2			N	-0-					-0-
09	30390	X	24838	-0-	-5552	-0-	24838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	7310	-0-	-2740	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7319	-0-	-1795	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	6913	-0-	-1907	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7019	-0-	-1599	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7031	-0-	-967	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6801	-0-	-519	-0-	6801	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
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	136	-0-	-5504	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
08	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
*09	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	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
04	13320	X	13227	-0-	-93	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	10880	-0-	-2884	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11582	-0-	-2089	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
08	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
*09	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12900	X	11633	-0-	-1267	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	11075	-0-	-2193	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	10823	-0-	-2017	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	11274	-0-	-1715	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11328	-0-	-1289	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10710	-0-	-930	-0-	10710	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	475	1	3556	2	N	-0-					-0-
06	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	812	1	6518	2	N	-0-					-0-
07	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	790	1	6230	2	N	-0-					-0-
08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	769	1	5720	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5923	-0-	-197	-0-	720	1	5203	2	N	-0-					-0-

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
04	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	278	1	10340	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	166	-0-	-1694	-0-	166	1			N	-0-					-0-
06	5730	X	7	-0-	-5723	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	1557	-0-	-4173	-0-	283	1	1274	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
04	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
05	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
06	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
07	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	10290	-0-	-126	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9798	-0-	-282	-0-	9798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12720	X	9942	-0-	-2778	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	8455	-0-	-4689	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	8545	-0-	-4175	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10961	-0-	-1129	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11365	-0-	-632	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
*09	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	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
04	8760	X	7939	-0-	-821	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8487	-0-	-565	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7856	-0-	-754	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7764	-0-	-947	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7361	-0-	-1350	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6962	-0-	-1258	-0-	6962	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	16089	-0-	12989	12989	16089	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1900	-0-	-1200	11789	1900	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	8789					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17610	X	14959	-0-	-2651	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	17181	-0-	-644	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	9151	-0-	-8099	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	13473	-0-	-3794	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
08	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	15367	-0-	-1253	-0-	15367	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12360	X	9721	-0-	-2639	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	8514	-0-	-4754	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	6571	-0-	-6269	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	7679	-0-	-5589	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10708	-0-	-1041	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
*09	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	7959	-0-	-3501	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	6682	-0-	-3765	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	3394	-0-	-6716	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
08	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
*09	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	18200	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34620	X	33655	-0-	-965	-0-	33655	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	33891	-0-	-1883	-0-	33891	2			N	-0-					-0-
06	34110	X	32518	-0-	-1592	-0-	32518	2			N	-0-					-0-
07	35247	X	33476	-0-	-1771	-0-	33476	2			N	-0-					-0-
08	35247	X	32041	-0-	-3206	-0-	32041	2			N	-0-					-0-
09	33660	X	30007	-0-	-3653	-0-	30007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23850	X	21516	-0-	-2334	-0-	21516	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	21879	-0-	-2053	-0-	21879	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20769	-0-	-1491	-0-	20769	2			N	-0-					-0-
07	22692	X	20785	-0-	-1907	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	20744	-0-	-1948	-0-	20744	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	19913	-0-	-1597	-0-	19913	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7803	-0-	-327	-0-	7770	3	33	9	N	30					85
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	3			N	-0-					85
06	8250	X	8219	-0-	-31	-0-	351	1	7868	3	N	-0-					85
07	8525	X	7929	-0-	-596	-0-	360	1	7567	3	N	2					87
							2	9									
08	8525	X	406	-0-	-8119	-0-	362	1	44	9	N	40					127
09	8220	X	7449	-0-	-771	-0-	351	1	7098	3	N	-0-					127

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
04	27626	X	8390	-0-	-19236	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
05	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
06	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
07	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	5804	-0-	-5511	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	6548	-0-	-6802	-0-	6548	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	7649	-0-	-1501	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7873	-0-	-1582	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	5952	-0-	-3198	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	6185	-0-	-3177	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	5625	-0-	-3644	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
*09	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
05	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
06	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15264	-0-	-1166	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	15450	-0-	-1848	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	14489	-0-	-2251	-0-	14489	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
05	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	10988	-0-	-3472	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	11504	-0-	-3438	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	12899	-0-	-2043	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	7935	-0-	-6045	-0-	7935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	8530	-0-	-50	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
06	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7546	-0-	-1258	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7211	-0-	-1593	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6846	-0-	-1674	-0-	6846	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					N	-0-					-0-
05	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
08	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
*09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5079	-0-	-801	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4691	-0-	-1261	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3910	-0-	-1670	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5430	-0-	-212	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4381	-0-	-689	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20361	X	20361	-0-	-0-	-0-	20361	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	18219	-0-	-1962	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	15539	-0-	-5161	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	14957	-0-	-6433	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	15987	-0-	-5403	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	14973	-0-	-5397	-0-	14973	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	15059	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13032	-0-	-2437	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	14453	-0-	-517	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	13751	-0-	-1811	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14677	-0-	-885	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13499	-0-	-1561	-0-	13499	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	8677	-0-	-2843	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	87	-0-	-10887	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	4913	-0-	-5377	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10226	-0-	-407	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9857	-0-	-776	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
*09	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	4936	-0-	4936	689540	4936	2			N	-0-					-0-
05	0	A	4646	-0-	4646	694186	4646	2			N	-0-					-0-
06	0	A	4502	-0-	4502	698688	4502	2			N	-0-					-0-
07	0	A	5249	-0-	5249	703937	5249	2			N	-0-					-0-
08	0	A	4891	-0-	4891	708828	4891	2			N	-0-					-0-
09	0	A	4526	-0-	4526	713354	4526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2404	-0-	-926	-0-	351	1	2053	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	2382	-0-	-129	-0-	362	1	2020	2	N	-0-			-0-
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	351	1	2117	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	2234	-0-	-246	-0-	362	1	1872	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	362	1	1993	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	2272	-0-	-188	-0-	351	1	1921	2	N	-0-			-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

04	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16199	2			N	-0-			-0-
05	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	2			N	-0-			-0-
06	15930	X	15229	-0-	-701	-0-	15229	2			N	-0-			-0-
07	16740	X	15358	-0-	-1382	-0-	15358	2			N	-0-			-0-
08	16740	X	14461	-0-	-2279	-0-	14461	2			N	-0-			-0-
09	16200	X	14624	-0-	-1576	-0-	14624	2			N	-0-			-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

04	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-			-0-
05	10385	X	10139	-0-	-246	-0-	10139	2			N	-0-			-0-
06	11550	X	8962	-0-	-2588	-0-	8962	2			N	-0-			-0-
07	11935	X	7359	-0-	-4576	-0-	7359	2			N	-0-			-0-
08	11935	X	11014	-0-	-921	-0-	11014	2			N	-0-			-0-
09	11250	X	10659	-0-	-591	-0-	10659	2			N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

04	8160	X	7681	-0-	-479	-0-	7681	2			N	-0-			-0-
05	8432	X	8222	-0-	-210	-0-	8222	2			N	-0-			-0-
06	8160	X	6689	-0-	-1471	-0-	6689	2			N	-0-			-0-
07	7936	X	7374	-0-	-562	-0-	7374	2			N	-0-			-0-
08	8215	X	7055	-0-	-1160	-0-	7055	2			N	-0-			-0-
09	7950	X	7004	-0-	-946	-0-	7004	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

04	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-			-0-
05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-			-0-
06	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	18852	2			N	-0-			-0-
07	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19910	2			N	-0-			-0-
08	21085	X	21085	-0-	-0-	-0-	21085	2			N	-0-			-0-
09	18840	X	6968	-0-	-11872	-0-	6968	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

04	31151	X	31151	-0-	-0-	-0-	31151	2			N	-0-			-0-
05	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	32249	2			N	-0-			-0-
06	29310	X	25461	-0-	-3849	-0-	25461	2			N	-0-			-0-
07	32178	X	26139	-0-	-6039	-0-	26139	2			N	-0-			-0-
08	32240	X	27941	-0-	-4299	-0-	27941	2			N	-0-			-0-
09	31200	X	19665	-0-	-11535	-0-	19665	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

04	29250	X	19741	-0-	-9509	-0-	19741	2			N	-0-			-0-
05	29171	X	21603	-0-	-7568	-0-	21603	2			N	-0-			-0-
06	26100	X	23239	-0-	-2861	-0-	23239	2			N	-0-			-0-
07	26644	X	26644	-0-	-0-	-0-	26644	2			N	-0-			-0-
08	21607	X	21057	-0-	-550	-0-	21057	2			N	-0-			-0-
*09	24342	X	24342	-0-	-0-	-0-	24342	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19710	X	18070	-0-	-1640	-0-	18070	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	9119	-0-	-11248	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	17362	-0-	-2348	-0-	17362	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	17983	-0-	-2167	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	17151	-0-	-2224	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16863	-0-	-1197	-0-	16863	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
04	4800	X	3967	-0-	-833	-0-	234	1	3733	2	N	-0-					150
05	4960	X	4077	-0-	-883	-0-	109	1	3913	2	N	50	179	1			21
							55	9									
06	4800	X	4412	-0-	-388	-0-	4412	2			N	-0-					21
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4300	2	24	9	N	22					43
08	4309	X	3027	-0-	-1282	-0-	3027	2			N	-0-					43
09	4410	X	1208	-0-	-3202	-0-	168	1	1040	2	N	-0-					43

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
04	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
05	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10370	-0-	-2290	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	10883	-0-	-2292	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	11112	-0-	-2063	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	10513	-0-	-2237	-0-	10513	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
04	13860	X	12710	-0-	-1150	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	13044	-0-	-441	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12419	-0-	-631	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	13039	-0-	-105	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12544	-0-	-600	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11274	-0-	-1446	-0-	11274	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
04	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
05	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	19122	2			N	-0-					-0-
06	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	18187	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	18609	-0-	-301	-0-	18609	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	18607	-0-	-520	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	17716	-0-	-794	-0-	17716	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
04	15420	X	13924	-0-	-1496	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14267	-0-	-1481	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13673	-0-	-1117	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	13629	-0-	-1654	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	12573	-0-	-2710	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	12199	-0-	-1721	-0-	12199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	702	-0-	-7638	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7636	-0-	-704	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
07	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	7318	-0-	-2881	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	6869	-0-	-3001	-0-	6869	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
04	21600	X	17634	-0-	-3966	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	17287	-0-	-5033	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	15217	-0-	-6383	-0-	15217	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	17196	-0-	-4163	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	19405	-0-	-1644	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
*09	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	17893	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
04	8070	X	8054	-0-	-16	-0-	8054	2			N	-0-					25
05	8339	X	8333	-0-	-6	-0-	8241	2	92	9	N	84	89	1			20
06	8070	X	7332	-0-	-738	-0-	7332	2			N	-0-					20
07	8339	X	7678	-0-	-661	-0-	7678	2			N	-0-					20
08	8339	X	7918	-0-	-421	-0-	7918	2			N	-0-					20
*09	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			Y	-0-					20

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
04	27990	X	23860	-0-	-4130	-0-	951	1	22909	2	N	-0-					-0-
05	28241	X	23740	-0-	-4501	-0-	935	1	22805	2	N	-0-					-0-
06	26910	X	22095	-0-	-4815	-0-	898	1	21197	2	N	-0-					-0-
07	26939	X	22073	-0-	-4866	-0-	858	1	21215	2	N	-0-					-0-
08	26319	X	22547	-0-	-3772	-0-	883	1	21664	2	N	-0-					-0-
09	23850	X	20360	-0-	-3490	-0-	795	1	19565	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		14868	-0-	14868	26365	14868	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		18091	-0-	18091	44456	18091	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		17241	-0-	17241	61697	17241	2			N	-0-					-0-
07	74773	X	13076	-0-	-61697	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	5974	-0-	-12130	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	12835	-0-	-4685	-0-	12835	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					22
05	6944	X	6209	-0-	-735	-0-	6206	3	3	9	N	3	11	1			14
06	6720	X	5479	-0-	-1241	-0-	5479	3			N	-0-					14
07	6944	X	5393	-0-	-1551	-0-	5393	3			N	-0-					14
08	6417	X	4497	-0-	-1920	-0-	4497	3			N	-0-					14
09	6210	X	5856	-0-	-354	-0-	5856	3			N	-0-					14

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27500	X	27500	-0-	-0-	-0-	27500	2			N	-0-					-0-
05	28910	X	28910	-0-	-0-	-0-	28910	2			N	-0-					-0-
06	25544	X	25544	-0-	-0-	-0-	25544	2			N	-0-					-0-
07	26099	X	26099	-0-	-0-	-0-	26099	2			N	-0-					-0-
08	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	26872	2			N	-0-					-0-
*09	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	25412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21000	X	19777	-0-	-1223	-0-	19777	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	21184	-0-	-423	-0-	21184	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	18384	-0-	-2526	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	15591	-0-	-6016	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	19164	-0-	-2381	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	19661	-0-	-829	-0-	19661	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

04	19350	X	13171	-0-	-6179	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	11906	-0-	-4648	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	10044	-0-	-5046	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	9691	-0-	-5902	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	9671	-0-	-3938	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	9742	-0-	-3428	-0-	9742	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

04	7920	X	3891	-0-	-4029	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	3401	-0-	-4783	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
07	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
08	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8130	-0-	-390	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

04	174531	X	35471	-0-	-139060	-0-	35471	2			N	-0-					-0-
05	40052	X	9207	-0-	-30845	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
06	38760	X	34009	-0-	-4751	-0-	34009	2			N	-0-					-0-
07	72026	X	72026	-0-	-0-	-0-	72026	2			N	-0-					-0-
08	38719	X	13223	-0-	-25496	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
09	35460	X	-0-	-0-	-35460	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

04	24900	X	10	-0-	-24890	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	25	-0-	-25705	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	6286	-0-	-16424	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
07	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
08	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	18955	2			N	-0-					-0-
*09	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	17977	2			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

04	7560	X	6553	-0-	-1007	-0-	6553	2			N	-0-					31
05	7378	X	6831	-0-	-547	-0-	6831	2			N	-0-					31
06	6900	X	6406	-0-	-494	-0-	6406	2			N	-0-					31
07	7130	X	6416	-0-	-714	-0-	6416	2			N	-0-					31
08	6820	X	6047	-0-	-773	-0-	6047	2			N	-0-					31
09	6600	X	6128	-0-	-472	-0-	6128	2			N	-0-					31

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

04	8640	X	8503	-0-	-137	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
06	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8243	-0-	-530	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8307	-0-	-714	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7704	-0-	-1026	-0-	7704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	T. A.		11914	-0-	11914	16712	11914	2			N	-0-					-0-
05	19291	X	2579	-0-	-16712	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	6	-0-	-12301	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
09	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

04	8100	X	7374	-0-	-726	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6391	-0-	-1979	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
06	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
07	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	7177	-0-	-3203	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

04	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
05	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5191	-0-	-1409	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
08	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
*09	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	15060	X	13925	-0-	-1135	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
05	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12179	-0-	-811	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	9717	-0-	-4667	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	11122	-0-	-3262	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	9968	-0-	-3952	-0-	9968	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

04	16260	X	14574	-0-	-1686	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	14485	-0-	-2317	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13450	-0-	-1550	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	10487	-0-	-4951	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13964	-0-	-1474	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	12271	-0-	-2309	-0-	12271	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

04	6000	X	82	-0-	-5918	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6903	-0-	-1188	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	4989	-0-	-2841	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	5620	-0-	-2471	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5487	-0-	-1426	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5198	-0-	-1492	-0-	5198	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 #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17970	X	16379	-0-	-1591	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	15803	-0-	-2270	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	15445	-0-	-1145	-0-	15445	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	15905	-0-	-1114	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	14474	-0-	-2545	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	15108	-0-	-1272	-0-	15108	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7039	-0-	-1331	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	3556	-0-	-5204	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
08	9052	X	277	-0-	-8775	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	793	-0-	-7727	-0-	793	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

04	11700	X	10597	-0-	-1103	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10658	-0-	-905	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10294	-0-	-836	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10379	-0-	-1060	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10184	-0-	-1007	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	8939	-0-	-1651	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

04	24690	X	19902	-0-	-4788	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	10825	-0-	-13603	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20701	-0-	-1289	-0-	20701	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	20397	-0-	-2326	-0-	20397	2			N	-0-					-0-
08	21514	X	14984	-0-	-6530	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	10075	-0-	-10625	-0-	23	1	10052	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

04	17340	X	14114	-0-	-3226	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	13759	-0-	-3880	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	13785	-0-	-3285	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	14157	-0-	-3389	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	14318	-0-	-1678	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13259	-0-	-841	-0-	13259	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

04	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					47
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					47
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					47
07	7254	X	6636	-0-	-618	-0-	6636	2			N	-0-					47
08	7254	X	6451	-0-	-803	-0-	6451	2			Y	-0-					47
09	7020	X	5668	-0-	-1352	-0-	5668	2			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22950	X	16421	-0-	-6529	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	8989	-0-	-13269	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	18592	-0-	-2948	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
07	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
08	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	22756	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	16489	-0-	-2111	-0-	16489	2			N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

04	9750	X	8497	-0-	-1253	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9039	-0-	-1036	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9082	-0-	-668	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8889	-0-	-597	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8752	-0-	-641	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8631	-0-	-459	-0-	8631	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

04	22140	X	14120	-0-	-8020	-0-	14120	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	14367	-0-	-8511	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	13119	-0-	-7431	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	12608	-0-	-8627	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	8042	-0-	-9814	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	8179	-0-	-5951	-0-	8179	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

04	11100	X	10786	-0-	-314	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	6862	-0-	-5631	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	8458	-0-	-5732	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	9072	-0-	-5591	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	9825	-0-	-4838	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9578	-0-	-1222	-0-	9578	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

04	10860	X	9503	-0-	-1357	-0-	9434	2	69	9	N	63	63	1			-0-
05	11222	X	9263	-0-	-1959	-0-	9204	2	59	9	N	54	54	1			-0-
06	10560	X	8272	-0-	-2288	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9273	-0-	-1639	-0-	9064	2	209	9	N	190	190	1			-0-
08	10075	X	10020	-0-	-55	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8900	-0-	-610	-0-	8683	2	217	9	N	197	197	1			-0-

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

04	4110	X	3851	-0-	-259	-0-	3851	2			N	-0-					139
05	4309	X	3504	-0-	-805	-0-	3504	2			N	-0-					139
06	4170	X	3887	-0-	-283	-0-	3887	2			N	-0-					139
07	4309	X	3216	-0-	-1093	-0-	3216	2			N	-0-					139
08	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	4254	2			N	-0-					139
09	3900	X	3609	-0-	-291	-0-	3609	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

04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	3			N	-0-					156
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	3			N	-0-					156
06	7350	X	7059	-0-	-291	-0-	7059	3			N	-0-					156
07	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	3			N	-0-					156
08	7967	X	7107	-0-	-860	-0-	7107	3			N	-0-					156
09	7710	X	7420	-0-	-290	-0-	7420	3			N	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	8400	X	7538	-0-	-862	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6759	-0-	-1270	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6444	-0-	-1326	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6701	-0-	-1297	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6802	-0-	-979	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	5837	-0-	-1693	-0-	5837	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

04	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	5820	-0-	-3108	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6380	-0-	-2260	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7745	-0-	-1183	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	6597	-0-	-2331	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6097	-0-	-2363	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

04	15450	X	14068	-0-	-1382	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
05	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
06	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13483	-0-	-1056	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	13630	-0-	-2118	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	11440	-0-	-3800	-0-	11440	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

04	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
05	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
06	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	17354	-0-	-68	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	17108	-0-	-314	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	15709	-0-	-1151	-0-	15709	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5940	X	4551	-0-	-1389	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	2769	-0-	-3524	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	3687	-0-	-3153	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	2323	-0-	-4745	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4423	-0-	-2645	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
*09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

04	3720	X	579	-0-	-3141	-0-	194	1	385	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	1373	-0-	-115	-0-	397	1	976	2	N	-0-					-0-
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	413	1	1644	2	N	-0-					-0-
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	432	1	2304	2	N	-0-					-0-
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	392	1	2545	2	N	-0-					-0-
*09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	385	1	2958	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21750	X	16722	-0-	-5028	-0-	106	1	16616	2	N	-0-			-0-
05	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	115	1	15988	2	N	-0-			-0-
06	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	110	1	16133	2	N	-0-			-0-
07	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	108	1	18596	2	N	-0-			-0-
08	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	131	1	24581	2	N	-0-			-0-
*09	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	112	1	19667	2	N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	6772	-0-	-608	-0-	6772	2			N	-0-			-0-
05	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	6546	2			N	-0-			-0-
06	6930	X	6348	-0-	-582	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
07	7161	X	6323	-0-	-838	-0-	6323	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	6503	-0-	-658	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
09	6780	X	6130	-0-	-650	-0-	6130	2			N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14550	X	13754	-0-	-796	-0-	13754	2			N	-0-			-0-
05	14663	X	14439	-0-	-224	-0-	14439	2			N	-0-			-0-
06	13920	X	13560	-0-	-360	-0-	13560	2			N	-0-			-0-
07	14291	X	13638	-0-	-653	-0-	13638	2			N	-0-			-0-
08	14446	X	13388	-0-	-1058	-0-	13388	2			N	-0-			-0-
09	13980	X	12933	-0-	-1047	-0-	12933	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5704	-0-	-236	-0-	118	1	5586	2	N	-0-			-0-
05	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	162	1	6959	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	6339	-0-	-411	-0-	149	1	6190	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	2000	-0-	-4975	-0-	143	1	1857	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	6920	-0-	-55	-0-	147	1	6773	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	6238	-0-	-512	-0-	151	1	6087	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	6884	-0-	-1066	-0-	6884	2			N	-0-			-0-
05	8215	X	6192	-0-	-2023	-0-	6192	2			N	-0-			-0-
06	7950	X	7100	-0-	-850	-0-	7100	2			N	-0-			-0-
07	8184	X	7437	-0-	-747	-0-	7437	2			N	-0-			-0-
08	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-			-0-
*09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	5151	-0-	-1959	-0-	364	1	4787	2	N	-0-					-0-
05	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	402	1	9333	2	N	-0-					-0-
06	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	448	1	7210	2	N	-0-					-0-
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	420	1	7077	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	7552	-0-	-2182	-0-	487	1	7065	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	7045	-0-	-2375	-0-	443	1	6602	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	11855	-0-	-1405	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	13099	-0-	-45	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11310	-0-	-1410	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
08	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
*09	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29949	X	29949	-0-	-0-	-0-	1	1	29948	2	N	-0-					-0-
05	29915	X	29915	-0-	-0-	-0-	29915	2			N	-0-					-0-
06	28980	X	27703	-0-	-1277	-0-	27703	2			N	-0-					-0-
07	29946	X	27195	-0-	-2751	-0-	27195	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	23531	-0-	-6415	-0-	55	1	23476	2	N	-0-					-0-
09	28980	X	21527	-0-	-7453	-0-	194	1	21333	2	N	-0-					-0-

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
04	14850	X	12138	-0-	-2712	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	6954	-0-	-7430	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
06	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
07	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	18111	2			N	-0-					-0-
08	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
*09	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	17013	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	6766	-0-	-3464	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	6618	-0-	-3953	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	7395	-0-	-2835	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	7297	-0-	-3057	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7394	-0-	-666	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6665	-0-	-745	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	6944	X	2536	-0-	-4408	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	3373	-0-	-3819	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48754	X	-0-	-0-	-48754	-0-					N	-0-					-0-
05	17918	X	1613	-0-	-16305	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	14281	-0-	-3059	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
07	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4409	-0-	-61	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4818	-0-	-576	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4049	-0-	-1171	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4477	-0-	-917	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	3741	-0-	-1529	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	7648	-0-	-362	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7484	-0-	-793	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6615	-0-	-1575	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6315	-0-	-2148	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6263	-0-	-2200	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	5343	-0-	-2307	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4003	-0-	-2135	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5578	-0-	-560	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5121	-0-	-819	-0-	5121	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	5961	-0-	-1599	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6755	-0-	-1057	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6788	-0-	-772	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
08	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
*09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	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
04	42180	X	31134	-0-	-11046	-0-	31134	2			N	-0-					-0-
05	40393	X	13734	-0-	-26659	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
06	39090	X	5638	-0-	-33452	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	38316	X	19753	-0-	-18563	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
08	33883	X	25302	-0-	-8581	-0-	25302	2			N	-0-					-0-
09	31140	X	972	-0-	-30168	-0-	972	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
04	4860	X	2039	-0-	-2821	-0-	2026	2	13	9	Y	12	26	1			15
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4945	2	7	9	Y	6					21
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4138	2	21	9	Y	19	27	1			13
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4352	2	22	9	Y	20	12	1			21
08	4960	X	4063	-0-	-897	-0-	4048	2	15	9	Y	14	24	1			11
09	4800	X	3952	-0-	-848	-0-	3938	2	14	9	Y	13					24

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
04	36540	X	31091	-0-	-5449	-0-	31091	2			N	-0-					-0-
05	37758	X	31307	-0-	-6451	-0-	31307	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	28798	-0-	-7742	-0-	28798	2			N	-0-					-0-
07	37758	X	29073	-0-	-8685	-0-	29073	2			N	-0-					-0-
08	34565	X	27626	-0-	-6939	-0-	27626	2			N	-0-					-0-
09	31080	X	25270	-0-	-5810	-0-	25270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4170	X	13	-0-	-4157	-0-	13	1			N	-0-			-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
06	3930	X	2803	-0-	-1127	-0-	200	1	2603	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	2664	-0-	-1087	-0-	291	1	2373	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	1907	-0-	-1658	-0-	286	1	1621	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	369	-0-	-2421	-0-	284	1	85	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

04	9570	X	8153	-0-	-1417	-0-	8153	2			N	-0-			-0-
05	8680	X	7336	-0-	-1344	-0-	7336	2			N	-0-			-0-
06	8280	X	6471	-0-	-1809	-0-	6471	2			N	-0-			-0-
07	8432	X	5878	-0-	-2554	-0-	5878	2			N	-0-			-0-
08	8432	X	3554	-0-	-4878	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
09	8160	X	2941	-0-	-5219	-0-	2941	2			N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

04	19140	X	18812	-0-	-328	-0-	18812	2			N	-0-			-0-
05	22258	X	4854	-0-	-17404	-0-	4854	2			N	-0-			-0-
06	21540	X	16353	-0-	-5187	-0-	16353	2			N	-0-			-0-
07	22258	X	21508	-0-	-750	-0-	21508	2			N	-0-			-0-
08	21948	X	10190	-0-	-11758	-0-	10190	2			N	-0-			-0-
*09	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	19992	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

04	38610	X	30345	-0-	-8265	-0-	30345	2			N	-0-			-0-
05	39897	X	27130	-0-	-12767	-0-	27130	2			N	-0-			-0-
06	38610	X	25242	-0-	-13368	-0-	25242	2			N	-0-			-0-
07	37634	X	28518	-0-	-9116	-0-	28518	2			N	-0-			-0-
08	37634	X	24082	-0-	-13552	-0-	24082	2			N	-0-			-0-
09	30360	X	25594	-0-	-4766	-0-	25594	2			N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-			-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-			-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	3083	-0-	-420	-0-	3083	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	2613	-0-	-890	-0-	2613	2			N	-0-			-0-
09	3390	X	2171	-0-	-1219	-0-	2171	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

04	31110	X	28070	-0-	-3040	-0-	28070	2			N	-0-			-0-
05	31372	X	26511	-0-	-4861	-0-	26511	2			N	-0-			-0-
06	29880	X	25424	-0-	-4456	-0-	25424	2			N	-0-			-0-
07	30349	X	26694	-0-	-3655	-0-	26694	2			N	-0-			-0-
08	29667	X	22944	-0-	-6723	-0-	22944	2			N	-0-			-0-
09	28080	X	20523	-0-	-7557	-0-	20523	2			N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

04	12090	X	11686	-0-	-404	-0-	11686	2			N	-0-			-0-
05	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-			-0-
06	11820	X	11108	-0-	-712	-0-	11108	2			N	-0-			-0-
07	12214	X	11390	-0-	-824	-0-	11390	2			N	-0-			-0-
08	12214	X	11180	-0-	-1034	-0-	11180	2			N	-0-			-0-
09	11700	X	10500	-0-	-1200	-0-	10500	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 #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10320	X	9661	-0-	-659	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
05	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
06	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7911	-0-	-2071	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	8803	-0-	-3132	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	8584	-0-	-2966	-0-	8584	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

04	10560	X	8635	-0-	-1925	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
05	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
07	8928	X	1979	-0-	-6949	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	1095	-0-	-9135	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	743	-0-	-9157	-0-	743	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

04	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14823	-0-	-925	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	13388	-0-	-2002	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	13444	-0-	-2459	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	13557	-0-	-2346	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	12686	-0-	-2644	-0-	12686	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

04	12120	X	9252	-0-	-2868	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12852	-0-	-292	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	6115	-0-	-6605	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					-0-
08	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
09	12450	X	367	-0-	-12083	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

04	7650	X	6920	-0-	-730	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3488	-0-	-2512	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
08	7254	X	21	-0-	-7233	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

04	17580	X	16424	-0-	-1156	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	17031	-0-	-980	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	16230	-0-	-930	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	16451	-0-	-1126	-0-	16451	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16268	-0-	-751	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	15310	-0-	-1160	-0-	15310	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

04	16020	X	14136	-0-	-1884	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	13964	-0-	-1722	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13836	-0-	-1254	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	14231	-0-	-835	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	14305	-0-	-358	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	13221	-0-	-909	-0-	13221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

04	10260	X	8960	-0-	-1300	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9689	-0-	-851	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8373	-0-	-2037	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	8304	-0-	-2453	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	8386	-0-	-2371	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8242	-0-	-1148	-0-	8242	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

04	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
05	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9252	-0-	-318	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8740	-0-	-1149	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9381	-0-	-508	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7474	-0-	-2096	-0-	7474	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

04	13860	X	12010	-0-	-1850	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12689	-0-	-1633	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	11960	-0-	-790	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
07	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
08	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
*09	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

04	23670	X	14685	-0-	-8985	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	15244	-0-	-9215	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	14708	-0-	-5152	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	13767	-0-	-4802	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	13544	-0-	-4684	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13118	-0-	-1642	-0-	13118	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

04	8820	X	8583	-0-	-237	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
05	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
06	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
07	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
08	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
*09	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

04	31680	X	20215	-0-	-11465	-0-	20215	2			N	-0-					-0-
05	32736	X	32643	-0-	-93	-0-	32643	2			N	-0-					-0-
06	31680	X	29415	-0-	-2265	-0-	29415	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	25432	-0-	-3584	-0-	25432	2			N	-0-					-0-
08	32643	X	23905	-0-	-8738	-0-	23905	2			N	-0-					-0-
09	31590	X	22460	-0-	-9130	-0-	22460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 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
04	14940	X	12413	-0-	-2527	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	12393	-0-	-3045	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	11955	-0-	-2985	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12149	-0-	-1584	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11898	-0-	-1246	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11763	-0-	-657	-0-	11763	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
04	26430	X	17735	-0-	-8695	-0-	17735	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	22282	-0-	-5029	-0-	22282	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	20964	-0-	-5466	-0-	20964	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	20590	-0-	-2908	-0-	20590	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	17748	-0-	-5285	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	17419	-0-	-4151	-0-	17419	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
04	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	389	1	13472	2	N	-0-					-0-
05	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	380	1	12502	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	12213	-0-	-2427	-0-	353	1	11860	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	11619	-0-	-3509	-0-	327	1	11292	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	11785	-0-	-3343	-0-	360	1	11425	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	11111	-0-	-2749	-0-	382	1	10729	2	N	-0-					-0-

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
04	26520	X	26472	-0-	-48	-0-	26472	2			N	-0-					-0-
05	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	27995	2			N	-0-					-0-
06	26506	X	26506	-0-	-0-	-0-	26506	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	26093	-0-	-1280	-0-	26093	2			N	-0-					-0-
08	27993	X	20804	-0-	-7189	-0-	20804	2			N	-0-					-0-
09	27090	X	15278	-0-	-11812	-0-	15278	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
04	9870	X	5725	-0-	-4145	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	4153	-0-	-5643	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5435	-0-	-2245	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
07	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	2608	-0-	-3313	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	450	-0-	-5280	-0-	450	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
04	20490	X	14980	-0-	-5510	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	16579	-0-	-3850	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	18295	-0-	-1295	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	18379	-0-	-1523	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
08	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	17681	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	4420	-0-	-13880	-0-	4420	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
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
*09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	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 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
04	17790	X	13813	-0-	-3977	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	12176	-0-	-5773	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	15023	-0-	-1807	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	10597	-0-	-6794	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	14987	-0-	-2280	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	14139	-0-	-891	-0-	14139	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
04	11310	X	8461	-0-	-2849	-0-	269	1	8192	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	7682	-0-	-4005	-0-	284	1	7398	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7010	-0-	-1270	-0-	271	1	6739	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	6234	-0-	-2508	-0-	257	1	5977	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	6045	-0-	-2697	-0-	308	1	5737	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	6136	-0-	-2324	-0-	379	1	5757	2	N	-0-					-0-

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
04	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	361	1	13576	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	12841	-0-	-1357	-0-	363	1	12478	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	12374	-0-	-1366	-0-	354	1	12020	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	12721	-0-	-1694	-0-	370	1	12351	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	10936	-0-	-3479	-0-	339	1	10597	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	316	-0-	-13634	-0-	316	1			N	-0-					-0-

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
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5495	2	6	9	N	5	150	1			15
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					15
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5652	2	58	9	N	53	44	1			24
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5844	2	63	9	N	57					81
08	5859	X	5733	-0-	-126	-0-	5711	2	22	9	N	20	83	1			18
09	5700	X	5463	-0-	-237	-0-	5441	2	22	9	N	20					38

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12900	X	7835	-0-	-5065	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	5751	-0-	-7579	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	4458	-0-	-7272	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	4570	-0-	-7551	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7333	-0-	-1192	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6891	-0-	-939	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18000	X	15573	-0-	-2427	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	14442	-0-	-3445	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	14068	-0-	-3242	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	13709	-0-	-3217	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	13672	-0-	-3254	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	13843	-0-	-1727	-0-	13843	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37590	X	32664	-0-	-4926	-0-	32664	2			N	-0-					-0-
05	37479	X	32951	-0-	-4528	-0-	32951	2			N	-0-					-0-
06	34800	X	31027	-0-	-3773	-0-	31027	2			N	-0-					-0-
07	34906	X	26517	-0-	-8389	-0-	26517	2			N	-0-					-0-
08	34255	X	28594	-0-	-5661	-0-	28594	2			N	-0-					-0-
09	32670	X	26229	-0-	-6441	-0-	26229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
KWS UNIT					WELL #: 2H	RRCID -> 257086	COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 8069 - 10887						
04	26190	X	21516	-0-	-4674	-0-	21516	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	20625	-0-	-1726	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	17000	-0-	-5560	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	15175	-0-	-8137	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	13970	-0-	-9342	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	11002	-0-	-10508	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
GAFFORD UNIT					WELL #: B 6H	RRCID -> 257087	COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 7643		PERF. 8090 - 10602						
04	9180	X	8009	-0-	-1171	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8519	-0-	-967	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
06	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
07	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
08	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7537	-0-	-1613	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
GERY SMITH UNIT					WELL #: A 4H	RRCID -> 257131	COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 8027 - 10775						
04	11340	X	6121	-0-	-5219	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	1927	-0-	-9791	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	4	-0-	-10316	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
08	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
ARLINGTON SURBER D UNIT					WELL #: 5H	RRCID -> 257172	COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 8352 - 10858						
04	17820	X	16392	-0-	-1428	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	17230	-0-	-1184	-0-	17230	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	16252	-0-	-968	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	16687	-0-	-735	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	16752	-0-	-484	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15174	-0-	-1506	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
WARREN UNIT					WELL #: 8H	RRCID -> 257224	COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7908 - 9293						
04	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7543	-0-	-1912	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7870	-0-	-1400	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
07	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8620	-0-	-959	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7552	-0-	-1538	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
WARREN UNIT					WELL #: 6H	RRCID -> 257236	COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7722 - 9402						
04	12270	X	9811	-0-	-2459	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11920	-0-	-356	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11081	-0-	-649	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
07	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10927	-0-	-1194	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10232	-0-	-1318	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
CURRY UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 257262	COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 6672		PERF. 7437 - 10815						
04	4770	X	4553	-0-	-217	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
07	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
*09	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	21990	X	18263	-0-	-3727	-0-	18263	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	15231	-0-	-7492	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	17115	-0-	-2955	-0-	17115	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	16883	-0-	-3143	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	14846	-0-	-5180	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	14191	-0-	-4079	-0-	14191	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

04	9960	X	9180	-0-	-780	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9242	-0-	-523	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8199	-0-	-1251	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	6696	-0-	-3069	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6685	-0-	-2801	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6266	-0-	-2914	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

04	65220	X	32174	-0-	-33046	-0-	32174	2			N	-0-					-0-
05	71021	X	36136	-0-	-34885	-0-	36136	2			N	-0-					-0-
06	68730	X	46686	-0-	-22044	-0-	46686	2			N	-0-					-0-
07	71021	X	45963	-0-	-25058	-0-	45963	2			N	-0-					-0-
08	52731	X	43160	-0-	-9571	-0-	43160	2			N	-0-					-0-
09	46680	X	40188	-0-	-6492	-0-	40188	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

04	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
05	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
06	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
07	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
08	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
*09	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

04	18360	X	14547	-0-	-3813	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	15775	-0-	-3197	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	14209	-0-	-2531	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	14826	-0-	-2193	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	12920	-0-	-2859	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	7491	-0-	-7779	-0-	7491	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

04	10770	X	34	-0-	-10736	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
06	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
07	11873	X	5766	-0-	-6107	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2854	-0-	-1238	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
*09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18930	X	14002	-0-	-4928	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	13243	-0-	-5326	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	14070	-0-	-3330	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	14242	-0-	-3738	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14204	-0-	-1916	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13166	-0-	-904	-0-	13166	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5156	-0-	-1819	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6929	-0-	-691	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5667	-0-	-3137	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	3983	-0-	-4821	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	3444	-0-	-5076	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23250	X	21274	-0-	-1976	-0-	21274	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	21200	-0-	-2391	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	20497	-0-	-2093	-0-	20497	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	20312	-0-	-3031	-0-	20312	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	20172	-0-	-2117	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	19445	-0-	-1825	-0-	19445	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20700	X	18238	-0-	-2462	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	18249	-0-	-2769	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	18429	-0-	-1341	-0-	18429	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	19131	-0-	-1050	-0-	19131	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	19216	-0-	-624	-0-	19216	2			N	-0-					-0-
*09	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18544	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
04	8670	X	6932	-0-	-1738	-0-	278	1	6654	2	N	-0-					41
05	8618	X	7326	-0-	-1292	-0-	276	1	6819	2	N	210	194	1			57
							231	9									
06	8340	X	7371	-0-	-969	-0-	293	1	7078	2	N	-0-					57
07	8618	X	7382	-0-	-1236	-0-	297	1	7074	2	N	10					67
							11	9									
08	7781	X	7082	-0-	-699	-0-	318	1	6764	2	N	-0-					67
09	7380	X	6988	-0-	-392	-0-	310	1	6678	2	N	-0-					67

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
04	24179	X	24179	-0-	-0-	-0-	24179	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	24848	-0-	-851	-0-	24848	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	23927	-0-	-943	-0-	23927	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	24370	-0-	-1329	-0-	24370	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	24679	-0-	-803	-0-	24679	2			N	-0-					-0-
09	24180	X	23796	-0-	-384	-0-	23796	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: B 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
04	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9511	-0-	-285	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8892	-0-	-408	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9648	-0-	-179	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9078	-0-	-749	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
*09	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	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
04	11790	X	10262	-0-	-1528	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10848	-0-	-529	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	10115	-0-	-295	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10441	-0-	-192	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10554	-0-	-296	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9929	-0-	-571	-0-	9929	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
04	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
05	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	20671	2			N	-0-					-0-
06	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	35	-0-	-17790	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	2	-0-	-20675	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	456	-0-	-19554	-0-	456	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35010	X	26608	-0-	-8402	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
05	30566	X	25802	-0-	-4764	-0-	25802	2			N	-0-					-0-
06	29580	X	22573	-0-	-7007	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
07	27497	X	23624	-0-	-3873	-0-	23624	2			N	-0-					-0-
08	27497	X	22946	-0-	-4551	-0-	22946	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	16414	-0-	-10196	-0-	16414	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
04	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
05	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8886	-0-	-204	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	8222	-0-	-2101	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	7636	-0-	-2687	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7243	-0-	-2747	-0-	7243	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
04	24480	X	11800	-0-	-12680	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
05	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	21399	2			N	-0-					-0-
06	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	22134	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	8903	-0-	-3280	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	4984	-0-	-16406	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	22140	X	15960	-0-	-6180	-0-	15960	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
04	18600	X	2776	-0-	-15824	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	7479	-0-	-18406	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	3422	-0-	-21628	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	290	-0-	-25595	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	4759	-0-	-9346	-0-	173	1	4586	2	N	-0-					-0-
*09	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	376	1	21182	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	10885	-0-	-2045	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	9802	-0-	-3249	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	8204	-0-	-4606	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	8588	-0-	-4649	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	10493	-0-	-2744	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	7192	-0-	-3698	-0-	7192	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
04	9660	X	8904	-0-	-756	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9179	-0-	-834	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9194	-0-	-496	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9063	-0-	-950	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9146	-0-	-805	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7983	-0-	-1197	-0-	7983	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
04	16500	X	9033	-0-	-7467	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	2730	-0-	-10569	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
07	23076	X	23076	-0-	-0-	-0-	23076	2			N	-0-					-0-
08	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
*09	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	21750	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	3421	-0-	-7181	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
07	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	16273	2			N	-0-					-0-
08	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	14476	-0-	-4814	-0-	14476	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
04	31470	X	27456	-0-	-4014	-0-	27456	2			N	-0-					-0-
05	32519	X	29886	-0-	-2633	-0-	29886	2			N	-0-					-0-
06	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	29622	2			N	-0-					-0-
07	30462	X	30462	-0-	-0-	-0-	30462	2			N	-0-					-0-
08	29884	X	27422	-0-	-2462	-0-	27422	2			N	-0-					-0-
*09	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	30320	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
04	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
05	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
06	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13374	-0-	-700	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13450	-0-	-624	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
*09	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	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
04	16770	X	14394	-0-	-2376	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14634	-0-	-1269	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
06	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14388	-0-	-1515	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
08	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	10730	-0-	-5080	-0-	10730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	8070	X	7311	-0-	-759	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8393	-0-	-8	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6956	-0-	-1174	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7237	-0-	-1164	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7265	-0-	-1136	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6714	-0-	-1416	-0-	6714	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
04	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	20911	2			N	-0-					-0-
05	20977	X	20977	-0-	-0-	-0-	20977	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	19537	-0-	-2573	-0-	19537	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	19463	-0-	-3384	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	18943	-0-	-3904	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	12486	-0-	-8424	-0-	12486	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
04	19680	X	17699	-0-	-1981	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	20155	-0-	-181	-0-	20155	2			N	-0-					-0-
06	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	19230	-0-	-548	-0-	19230	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	19149	-0-	-1001	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	18101	-0-	-2269	-0-	18101	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15540	X	12838	-0-	-2702	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12896	-0-	-1178	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11212	-0-	-1928	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11265	-0-	-2313	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	11157	-0-	-2421	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11820	-0-	-1020	-0-	11820	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	6622	-0-	-1808	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7323	-0-	-303	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6601	-0-	-779	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6380	-0-	-533	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6482	-0-	-834	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6361	-0-	-719	-0-	6361	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17820	X	15539	-0-	-2281	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	16056	-0-	-2234	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	14888	-0-	-2362	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	15021	-0-	-2277	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	13849	-0-	-2922	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	12624	-0-	-2916	-0-	12624	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3503	-0-	-487	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2235	-0-	-1888	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2148	-0-	-1842	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2287	-0-	-1340	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2060	-0-	-1567	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2285	-0-	-1225	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16410	X	13795	-0-	-2615	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	13646	-0-	-1854	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	14070	-0-	-30	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
07	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
08	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
*09	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15510	X	13193	-0-	-2317	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	11472	-0-	-4245	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13025	-0-	-775	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	13746	-0-	-18	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
08	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12580	-0-	-620	-0-	12580	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	20737	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	19620	-0-	-778	-0-	19620	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	18801	-0-	-1239	-0-	18801	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	17310	-0-	-4111	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	16149	-0-	-5272	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	14673	-0-	-6057	-0-	14673	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22440	X	16895	-0-	-5545	-0-	16895	2			N	-0-					-0-
05	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	2			N	-0-					-0-
06	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	21709	2			N	-0-					-0-
07	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	21073	-0-	-2115	-0-	21073	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	19744	-0-	-2696	-0-	19744	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
04	18330	X	17137	-0-	-1193	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	17519	-0-	-1298	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	15395	-0-	-1855	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17345	-0-	-480	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	9794	-0-	-8031	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	6533	-0-	-10597	-0-	6533	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
04	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
05	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
06	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
07	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
08	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	8784	-0-	-2886	-0-	8784	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
04	16470	X	13734	-0-	-2736	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
05	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	210	1	16333	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	12371	-0-	-2659	-0-	272	1	12099	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	13612	-0-	-1671	-0-	404	1	13208	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	13313	-0-	-3241	-0-	404	1	12909	2	N	-0-					-0-
09	16020	X	11979	-0-	-4041	-0-	376	1	11603	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21390	X	12509	-0-	-8881	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	12446	-0-	-9285	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	13222	-0-	-7028	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	15555	-0-	-4874	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	16343	-0-	-3342	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
*09	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	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
04	6420	X	4378	-0-	-2042	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5010	-0-	-1190	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4254	-0-	-1056	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4442	-0-	-487	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	664	-0-	-4358	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3465	-0-	-1395	-0-	3465	2			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
04	19230	X	17715	-0-	-1515	-0-	17715	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	13742	-0-	-6129	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	11926	-0-	-7304	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	15540	-0-	-3401	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	14944	-0-	-3377	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	13943	-0-	-3787	-0-	13943	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21930	X	19028	-0-	-2902	-0-	19028	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	19230	-0-	-3431	-0-	19230	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	13820	-0-	-8110	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	9770	-0-	-12674	-0-	137	1	9633	2	N	-0-					-0-
08	21266	X	6530	-0-	-14736	-0-	314	1	6216	2	N	-0-					-0-
09	19020	X	7243	-0-	-11777	-0-	397	1	6846	2	N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40530	X	37480	-0-	-3050	-0-	37480	2			N	-0-					-0-
05	40827	X	37421	-0-	-3406	-0-	37421	2			N	-0-					-0-
06	38220	X	34315	-0-	-3905	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
07	39494	X	34071	-0-	-5423	-0-	34071	2			N	-0-					-0-
08	39494	X	33932	-0-	-5562	-0-	33932	2			N	-0-					-0-
09	37470	X	31508	-0-	-5962	-0-	31508	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	20185	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	19566	-0-	-1793	-0-	19566	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	11055	-0-	-9705	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	18267	-0-	-3185	-0-	18267	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	12061	-0-	-9391	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	18055	-0-	-2135	-0-	18055	2			N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	767	1	154	2	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	331	1	36	2	N	-0-					-0-
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26760	X	25028	-0-	-1732	-0-	25028	2			N	-0-					-0-
05	27528	X	24539	-0-	-2989	-0-	24539	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	22987	-0-	-2783	-0-	22987	2			N	-0-					-0-
07	26629	X	24576	-0-	-2053	-0-	24576	2			N	-0-					-0-
08	26443	X	22529	-0-	-3914	-0-	22529	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	21951	-0-	-3069	-0-	21951	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27960	X	21958	-0-	-6002	-0-	21958	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	22948	-0-	-3588	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
06	24614	X	24614	-0-	-0-	-0-	24614	2			N	-0-					-0-
07	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25948	2			N	-0-					-0-
08	28147	X	28147	-0-	-0-	-0-	28147	2			N	-0-					-0-
*09	28549	X	28549	-0-	-0-	-0-	28549	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4355	-0-	-1225	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4784	-0-	-982	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	2652	-0-	-2122	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
05	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
07	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
08	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
*09	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			Y	-0-					59
05	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			Y	-0-					59
06	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			Y	-0-					59
07	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			Y	-0-					59
08	14291	X	7860	-0-	-6431	-0-	7860	2			Y	-0-					59
09	11670	X	7666	-0-	-4004	-0-	7666	2			Y	-0-	32	1			27

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	11457	-0-	-2343	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12669	-0-	-1591	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	10319	-0-	-3001	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11708	-0-	-1622	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12661	-0-	-297	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11714	-0-	-556	-0-	11714	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14070	X	12390	-0-	-1680	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12554	-0-	-1489	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	12360	-0-	-1050	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	11890	-0-	-1967	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10577	-0-	-2908	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11069	-0-	-1321	-0-	11069	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 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12900	X	11668	-0-	-1232	-0-	11668	2			Y	-0-					31
05	14198	X	12007	-0-	-2191	-0-	12007	2			Y	-0-					31
06	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			Y	-0-					31
07	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11302	2	84	9	Y	76	54	1			53
08	12059	X	11388	-0-	-671	-0-	11388	2			Y	-0-					53
09	11670	X	10633	-0-	-1037	-0-	10633	2			Y	-0-					53

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	22255	2			N	-0-					-0-
05	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	25301	2			N	-0-					-0-
06	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	17246	-0-	-5756	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	18114	-0-	-5756	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	18502	-0-	-4598	-0-	18502	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	4891	-0-	-1289	-0-	413	1	4478	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	4773	-0-	-1613	-0-	338	1	4435	2	N	-0-					-0-
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	277	1	6100	2	N	-0-					-0-
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	262	1	5967	2	N	-0-					-0-
08	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	253	1	7458	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	3663	-0-	-2727	-0-	185	1	3478	2	N	-0-					-0-

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
04	12300	X	12219	-0-	-81	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
05	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
06	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
07	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13432	-0-	-456	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	13063	-0-	-377	-0-	13063	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
04	17340	X	15692	-0-	-1648	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	15021	-0-	-2122	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	9737	-0-	-6163	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	9993	-0-	-6437	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	3069	-0-	-13361	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	11067	-0-	-4623	-0-	11067	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
04	15630	X	8005	-0-	-7625	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	15355	-0-	-796	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	15522	-0-	-108	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	15612	-0-	-477	-0-	15612	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	15239	-0-	-106	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	14964	-0-	-546	-0-	14964	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
04	37770	X	32941	-0-	-4829	-0-	32941	2			N	-0-					-0-
05	38750	X	33011	-0-	-5739	-0-	33011	2			N	-0-					-0-
06	35910	X	32382	-0-	-3528	-0-	32382	2			N	-0-					-0-
07	37107	X	34873	-0-	-2234	-0-	34873	2			N	-0-					-0-
08	37107	X	33961	-0-	-3146	-0-	33961	2			N	-0-					-0-
09	32940	X	32512	-0-	-428	-0-	32512	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 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
04	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
05	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
06	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
07	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
08	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	9790	-0-	-2360	-0-	9790	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
04	12600	X	11738	-0-	-862	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
05	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	12149	-0-	-511	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
07	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
08	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
*09	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	15938	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
04	21420	X	17778	-0-	-3642	-0-	17778	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	18942	-0-	-3192	-0-	18942	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	17977	-0-	-3443	-0-	17977	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	18036	-0-	-2796	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	17664	-0-	-2486	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	14781	-0-	-3549	-0-	14781	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30780	X	14287	-0-	-16493	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
05	31806	X	14712	-0-	-17094	-0-	440	1	14272	2	N	-0-					-0-
06	30780	X	14643	-0-	-16137	-0-	447	1	14196	2	N	-0-					-0-
07	31806	X	14989	-0-	-16817	-0-	509	1	14480	2	N	-0-					-0-
08	31806	X	13969	-0-	-17837	-0-	490	1	13479	2	N	-0-					-0-
09	30780	X	15893	-0-	-14887	-0-	605	1	15288	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57780	X	54697	-0-	-3083	-0-	54697	2			N	-0-					-0-
05	59706	X	57780	-0-	-1926	-0-	1727	1	56053	2	N	-0-					-0-
06	60800	X	60800	-0-	-0-	-0-	1857	1	58943	2	N	-0-					-0-
07	61271	X	61271	-0-	-0-	-0-	2080	1	59191	2	N	-0-					-0-
08	63039	X	63039	-0-	-0-	-0-	2210	1	60829	2	N	-0-					-0-
09	60810	X	53434	-0-	-7376	-0-	2033	1	51401	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17370	X	15027	-0-	-2343	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	16271	-0-	-1678	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	15083	-0-	-2287	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	10900	-0-	-7018	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	14624	-0-	-2457	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	11769	-0-	-3981	-0-	11769	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37830	X	31047	-0-	-6783	-0-	31047	2			N	-0-					-0-
05	36859	X	30813	-0-	-6046	-0-	30813	2			N	-0-					-0-
06	34530	X	28229	-0-	-6301	-0-	28229	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	29237	-0-	-6351	-0-	29237	2			N	-0-					-0-
08	33449	X	28240	-0-	-5209	-0-	28240	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	25792	-0-	-5258	-0-	25792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9272	2	196	9	N	178	195	1			16
05	11160	X	2417	-0-	-8743	-0-	2417	2			N	-0-					16
06	10800	X	2372	-0-	-8428	-0-	2372	2			N	-0-					16
07	11160	X	9898	-0-	-1262	-0-	9898	2			N	-0-					16
08	10137	X	8098	-0-	-2039	-0-	129	1	7948	2	Y	19					35
							21	9									
09	9480	X	8846	-0-	-634	-0-	158	1	8688	2	Y	-0-					35

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14790	X	12790	-0-	-2000	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13650	-0-	-1416	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
06	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13842	-0-	-77	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	13320	-0-	-599	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	12485	-0-	-2545	-0-	12485	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15450	X	297	-0-	-15153	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	224	1	8024	2	N	-0-					-0-
06	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	260	1	6451	2	N	-0-					-0-
07	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	205	1	15647	2	N	-0-					-0-
08	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	204	1	21145	2	N	-0-					-0-
*09	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	191	1	20138	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	70	1	5422	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	6353	-0-	-7132	-0-	355	1	5998	2	N	-0-					-0-
06	20490	X	10200	-0-	-10290	-0-	389	1	9811	2	N	-0-					-0-
07	21173	X	7296	-0-	-13877	-0-	456	1	6840	2	N	-0-					-0-
08	21173	X	6086	-0-	-15087	-0-	484	1	5602	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	5705	-0-	-4495	-0-	478	1	5227	2	N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17042	X	17042	-0-	-0-	-0-	17042	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	15866	-0-	-1401	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	8068	-0-	-8732	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-					-0-
08	17608	X	13000	-0-	-4608	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	13263	-0-	-3777	-0-	13263	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43151	X	43151	-0-	-0-	-0-	43151	2			N	-0-					-0-
05	45904	X	45904	-0-	-0-	-0-	45904	2			N	-0-					-0-
06	36390	X	25888	-0-	-10502	-0-	25888	2			N	-0-					-0-
07	44578	X	-0-	-0-	-44578	-0-					N	-0-					-0-
08	45911	X	19898	-0-	-26013	-0-	19898	2			N	-0-					-0-
09	44430	X	20976	-0-	-23454	-0-	20976	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 #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39000	X	24487	-0-	-14513	-0-	24487	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	27693	-0-	-12607	-0-	828	1	26865	2	N	-0-					-0-
06	28560	X	28328	-0-	-232	-0-	865	1	27463	2	N	-0-					-0-
07	29702	X	29702	-0-	-0-	-0-	1008	1	28694	2	N	-0-					-0-
08	29767	X	29767	-0-	-0-	-0-	1044	1	28723	2	N	-0-					-0-
09	28320	X	12534	-0-	-15786	-0-	477	1	12057	2	N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

04	16530	X	13774	-0-	-2756	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	14064	-0-	-3017	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	11925	-0-	-4605	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	11806	-0-	-3353	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	12666	-0-	-2493	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	9956	-0-	-3814	-0-	9956	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

04	16830	X	12375	-0-	-4455	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	14163	-0-	-3228	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	13620	-0-	-2010	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	13860	-0-	-1919	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	14046	-0-	-710	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12721	-0-	-989	-0-	12721	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

04	6450	X	6183	-0-	-267	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5265	-0-	-1431	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	4719	-0-	-1761	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6047	-0-	-649	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5803	-0-	-583	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4422	-0-	-1758	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

04	94887	X	46397	-0-	-48490	-0-	46397	2			N	-0-					-0-
05	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
06	36480	X	10	-0-	-36470	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	47957	X	33743	-0-	-14214	-0-	33743	2			N	-0-					-0-
08	47957	X	8928	-0-	-39029	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
09	46410	X	-0-	-0-	-46410	-0-					N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

04	T. A.		38391	-0-	38391	95275	38391	2			N	-0-					-0-
05	103865	X	8590	-0-	-95275	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	51765	X	51765	-0-	-0-	-0-	51765	2			N	-0-					-0-
08	39680	X	8932	-0-	-30748	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	-0-	-0-	-38400	-0-					N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

04	24819	X	24819	-0-	-0-	-0-	24819	2			N	-0-					-0-
05	24988	X	24988	-0-	-0-	-0-	24988	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	12811	-0-	-10619	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
07	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
08	25637	X	18382	-0-	-7255	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	19032	-0-	-5778	-0-	19032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8113	-0-	-827	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8273	-0-	-655	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7849	-0-	-731	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7802	-0-	-1064	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7940	-0-	-926	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7725	-0-	-375	-0-	7725	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
04	20700	X	20523	-0-	-177	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	17721	-0-	-2243	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	7645	-0-	-11915	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	-0-	-0-	-21204	-0-					N	-0-					-0-
08	22952	X	22952	-0-	-0-	-0-	22952	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	17308	-0-	-3212	-0-	17308	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
04	21870	X	21196	-0-	-674	-0-	21196	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	21433	-0-	-391	-0-	21433	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	11055	-0-	-8805	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					N	-0-					-0-
08	21917	X	6892	-0-	-15025	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
09	21210	X	14307	-0-	-6903	-0-	14307	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19500	X	9801	-0-	-9699	-0-	11	1	9790	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	13450	-0-	-4747	-0-	93	1	13357	2	N	-0-					-0-
06	17610	X	11815	-0-	-5795	-0-	98	1	11717	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	13956	-0-	-2474	-0-	136	1	13820	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	12990	-0-	-1673	-0-	153	1	12837	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	11833	-0-	-1187	-0-	153	1	11680	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	8447	-0-	-1273	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8036	-0-	-1078	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7202	-0-	-1618	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8421	-0-	-693	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7891	-0-	-975	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7282	-0-	-1178	-0-	7282	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35370	X	32364	-0-	-3006	-0-	32364	2			N	-0-					-0-
05	35929	X	32911	-0-	-3018	-0-	32911	2			N	-0-					-0-
06	34050	X	31902	-0-	-2148	-0-	31902	2			N	-0-					-0-
07	34751	X	32808	-0-	-1943	-0-	32808	2			N	-0-					-0-
08	34100	X	31605	-0-	-2495	-0-	31605	2			N	-0-					-0-
09	32370	X	29817	-0-	-2553	-0-	29817	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33060	X	29277	-0-	-3783	-0-	29277	2			N	-0-					-0-
05	34162	X	28999	-0-	-5163	-0-	28999	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	20481	-0-	-12309	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
07	33883	X	19070	-0-	-14813	-0-	19070	2			N	-0-					-0-
08	33294	X	22173	-0-	-11121	-0-	22173	2			N	-0-					-0-
09	29280	X	18497	-0-	-10783	-0-	18497	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 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	10768	-0-	-1052	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10000	-0-	-2338	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9969	-0-	-1971	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10872	-0-	-1466	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10210	-0-	-1570	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9687	-0-	-1083	-0-	9687	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16410	X	14373	-0-	-2037	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	16875	-0-	-82	-0-	16875	2			N	-0-					-0-
06	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
07	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
08	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	17229	-0-	-291	-0-	17229	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18450	X	15434	-0-	-3016	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	15528	-0-	-3537	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	12161	-0-	-6229	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	4646	-0-	-14357	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	2601	-0-	-16402	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	7827	-0-	-7593	-0-	7827	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22740	X	16315	-0-	-6425	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	16072	-0-	-5566	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	15248	-0-	-4342	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	15925	-0-	-3481	-0-	15925	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	16032	-0-	-1514	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	15612	-0-	-708	-0-	15612	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18060	X	13976	-0-	-4084	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	3911	-0-	-14844	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	15360	-0-	-2790	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
07	21341	X	21341	-0-	-0-	-0-	21341	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	8282	-0-	-8303	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
*09	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	18005	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12720	X	10987	-0-	-1733	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11649	-0-	-1495	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11106	-0-	-1494	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10613	-0-	-1012	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8385	-0-	-3271	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	6867	-0-	-4413	-0-	6867	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	18748	2			N	-0-					-0-
05	25814	X	25814	-0-	-0-	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
06	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-	26446	2			N	-0-					-0-
07	23610	X	23610	-0-	-0-	-0-	23610	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	23876	-0-	-1947	-0-	23876	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	18680	-0-	-7780	-0-	18680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	9599	-0-	-991	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9618	-0-	-1325	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9213	-0-	-1377	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
07	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
08	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7922	-0-	-1678	-0-	7922	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		6978	-0-	6978	19088	6978	2			N	-0-					-0-
05	19301	X	213	-0-	-19088	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
07	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
08	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
*09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	5457	-0-	-3063	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	4853	-0-	-3951	-0-	4766	3	87	9	N	79	64	1			15
06	8520	X	7463	-0-	-1057	-0-	7463	3			N	-0-					15
07	7626	X	6946	-0-	-680	-0-	6946	3			N	-0-					15
08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-					15
09	7470	X	5032	-0-	-2438	-0-	5032	3			N	-0-					15

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12240	X	9651	-0-	-2589	-0-	9651	3			N	-0-					22
05	12648	X	10557	-0-	-2091	-0-	10423	3	134	9	N	122	129	1			15
06	12240	X	11301	-0-	-939	-0-	11301	3			N	-0-					15
07	10602	X	9402	-0-	-1200	-0-	9402	3			N	-0-					15
08	10571	X	7867	-0-	-2704	-0-	7867	3			N	-0-					15
09	11310	X	9308	-0-	-2002	-0-	9308	3			N	-0-					15

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33300	X	23030	-0-	-10270	-0-	23030	2			N	-0-					-0-
05	33232	X	23257	-0-	-9975	-0-	23257	2			N	-0-					-0-
06	30660	X	21463	-0-	-9197	-0-	21463	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	25346	-0-	-3949	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	23969	-0-	-3466	-0-	23969	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	22314	-0-	-726	-0-	22314	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18000	X	12571	-0-	-5429	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	13188	-0-	-5009	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	12506	-0-	-5104	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	12730	-0-	-4382	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
08	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
*09	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	16335	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24180	X	21053	-0-	-3127	-0-	21053	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	18751	-0-	-3972	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	19649	-0-	-2341	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	19116	-0-	-3607	-0-	19116	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	17635	-0-	-5026	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
09	21060	X	17183	-0-	-3877	-0-	17183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30960	X	26794	-0-	-4166	-0-	26794	2			N	-0-					-0-
05	31713	X	27513	-0-	-4200	-0-	27513	2			N	-0-					-0-
06	29550	X	26482	-0-	-3068	-0-	26482	2			N	-0-					-0-
07	29450	X	29288	-0-	-162	-0-	29288	2			N	-0-					-0-
08	33806	X	33806	-0-	-0-	-0-	33806	2			N	-0-					-0-
*09	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	31836	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

04	9780	X	5853	-0-	-3927	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	4724	-0-	-5382	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	4117	-0-	-5663	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	4264	-0-	-4881	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	5216	-0-	-3030	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
*09	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

04	9510	X	8404	-0-	-1106	-0-	8404	3			N	-0-					-0-
05	9827	X	8035	-0-	-1792	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	7466	-0-	-1084	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	7519	-0-	-1316	-0-	7519	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	7283	-0-	-1552	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	7068	-0-	-1332	-0-	7068	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

04	25890	X	25680	-0-	-210	-0-	25680	2			N	-0-					-0-
05	28983	X	28983	-0-	-0-	-0-	28983	2			N	-0-					-0-
06	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	29769	2			N	-0-					-0-
07	30510	X	30510	-0-	-0-	-0-	30510	2			N	-0-					-0-
08	29501	X	29501	-0-	-0-	-0-	29501	2			N	-0-					-0-
09	29610	X	28307	-0-	-1303	-0-	28307	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
07	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	3			N	-0-					-0-
*09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

04	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	204	-0-	-1780	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

04	17010	X	15164	-0-	-1846	-0-	15164	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	15478	-0-	-1293	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14911	-0-	-719	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15048	-0-	-1072	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	14613	-0-	-1259	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13763	-0-	-1387	-0-	13763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
05	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
06	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	16318	-0-	-1507	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	16750	-0-	-1292	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	14203	-0-	-3257	-0-	14203	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
04	20640	X	18592	-0-	-2048	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	18503	-0-	-2670	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	17411	-0-	-2569	-0-	17411	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	17974	-0-	-2672	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	16707	-0-	-3381	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	15264	-0-	-3336	-0-	15264	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
04	18090	X	13700	-0-	-4390	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	12863	-0-	-5706	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	12030	-0-	-4590	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	12986	-0-	-3320	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	13007	-0-	-2648	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12318	-0-	-1392	-0-	12318	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
05	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	11517	-0-	-123	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11600	-0-	-2319	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
08	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	9204	-0-	-4266	-0-	9204	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
04	14850	X	10343	-0-	-4507	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
05	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	13519	-0-	-71	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	11679	-0-	-2364	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	12843	-0-	-3711	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	9541	-0-	-6479	-0-	9541	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
04	147715	X	25960	-0-	-121755	-0-	25960	2			N	-0-					-0-
05	55521	X	27787	-0-	-27734	-0-	27787	2			N	-0-					-0-
06	53730	X	25166	-0-	-28564	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
07	55521	X	23509	-0-	-32012	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
08	41540	X	21895	-0-	-19645	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	20722	-0-	-6158	-0-	20722	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
04	27750	X	23765	-0-	-3985	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	22749	-0-	-3942	-0-	22749	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	21383	-0-	-4657	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
07	26908	X	23261	-0-	-3647	-0-	23261	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	22639	-0-	-4269	-0-	22639	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	22192	-0-	-1568	-0-	22192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
05	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
06	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	24263	2			N	-0-					-0-
07	25639	X	25639	-0-	-0-	-0-	25639	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	24546	-0-	-347	-0-	24546	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	21477	-0-	-2793	-0-	21477	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
04	15960	X	11238	-0-	-4722	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14169	-0-	-2168	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13031	-0-	-2779	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14125	-0-	-2212	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
08	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
*09	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	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
04	14820	X	12610	-0-	-2210	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13200	-0-	-1773	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	11870	-0-	-1990	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12487	-0-	-1370	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12373	-0-	-864	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11652	-0-	-1128	-0-	11652	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6941	-0-	-409	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6979	-0-	-182	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6681	-0-	-369	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6859	-0-	-426	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6958	-0-	-327	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6764	-0-	-166	-0-	6764	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
04	7290	X	4492	-0-	-2798	-0-	4492	2			N	-0-					122
05	7533	X	6299	-0-	-1234	-0-	6198	2	101	9	N	92	201	1			13
06	7170	X	6146	-0-	-1024	-0-	6146	2			N	-0-					13
07	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7374	2	1	9	N	1					14
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6930	2	55	9	N	50					64
*09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					64

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
04	13890	X	13759	-0-	-131	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	12246	-0-	-1921	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	11450	-0-	-1840	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	10001	-0-	-4228	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	10428	-0-	-3801	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	9505	-0-	-4265	-0-	9505	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
04	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	227	1	14420	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	237	1	15046	2	N	-0-					-0-
06	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	226	1	14496	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	14824	-0-	-304	-0-	212	1	14612	2	N	-0-					-0-
08	15283	X	14628	-0-	-655	-0-	245	1	14383	2	N	-0-					-0-
*09	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	182	1	14619	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	135	1	13646	2	N	-0-					-0-
05	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	146	1	14123	2	N	-0-					-0-
06	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	139	1	8821	2	N	-0-					-0-
07	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	123	1	11280	2	N	-0-					-0-
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	146	1	6914	2	N	-0-					-0-
*09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	159	1	6767	2	N	-0-					-0-

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
04	2130	X	59	-0-	-2071	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	30	-0-	-3390	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	10	-0-	-3524	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-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
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	13089	-0-	-231	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12508	-0-	-791	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	12177	-0-	-333	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12650	-0-	-866	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
08	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
*09	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	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
04	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11509	-0-	-178	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	11048	-0-	-262	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11214	-0-	-938	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10516	-0-	-1636	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	9492	-0-	-2268	-0-	9492	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
04	146041	X	48455	-0-	-97586	-0-	48455	2			N	-0-					-0-
05	39277	X	12393	-0-	-26884	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
06	51060	X	9534	-0-	-41526	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
07	82123	X	82123	-0-	-0-	-0-	82123	2			N	-0-					-0-
08	52762	X	14817	-0-	-37945	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
09	48450	X	-0-	-0-	-48450	-0-					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
04	13980	X	11328	-0-	-2652	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	10326	-0-	-2787	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12679	-0-	-11	-0-	359	1	12320	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	12135	-0-	-575	-0-	427	1	11708	2	N	-0-					-0-
08	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	409	1	12344	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11509	-0-	-1181	-0-	373	1	11136	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
05	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
06	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
07	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11109	-0-	-1818	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	10182	-0-	-2388	-0-	10182	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

04	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
05	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
06	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	14598	-0-	-2204	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	14125	-0-	-2677	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	13522	-0-	-2738	-0-	13522	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

04	11190	X	10167	-0-	-1023	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10010	-0-	-1398	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10498	-0-	-92	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
07	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
08	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	10371	-0-	-129	-0-	10371	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

04	32880	X	23476	-0-	-9404	-0-	23476	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	23602	-0-	-6995	-0-	749	1	22853	2	N	-0-					-0-
06	28800	X	20630	-0-	-8170	-0-	1207	1	19423	2	N	-0-					-0-
07	27497	X	21524	-0-	-5973	-0-	1311	1	20213	2	N	-0-					-0-
08	26226	X	20828	-0-	-5398	-0-	1321	1	19507	2	N	-0-					-0-
09	23490	X	19213	-0-	-4277	-0-	1128	1	18085	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

04	41580	X	32757	-0-	-8823	-0-	32757	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	33134	-0-	-7817	-0-	1051	1	32083	2	N	-0-					-0-
06	38910	X	31280	-0-	-7630	-0-	1831	1	29449	2	N	-0-					-0-
07	37262	X	28537	-0-	-8725	-0-	1738	1	26799	2	N	-0-					-0-
08	36084	X	28200	-0-	-7884	-0-	1788	1	26412	2	N	-0-					-0-
09	32760	X	26189	-0-	-6571	-0-	1538	1	24651	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

04	48990	X	39989	-0-	-9001	-0-	39989	2			N	-0-					-0-
05	49197	X	38045	-0-	-11152	-0-	1207	1	36838	2	N	-0-					-0-
06	47610	X	36434	-0-	-11176	-0-	2132	1	34302	2	N	-0-					-0-
07	45818	X	34147	-0-	-11671	-0-	2080	1	32067	2	N	-0-					-0-
08	44609	X	34203	-0-	-10406	-0-	2169	1	32034	2	N	-0-					-0-
09	39990	X	31512	-0-	-8478	-0-	1851	1	29661	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	13170	X	11671	-0-	-1499	-0-	11671	3			Y	-0-					-0-
05	12927	X	11503	-0-	-1424	-0-	11484	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	3			Y	-0-					-0-
07	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	3			Y	-0-					-0-
08	12400	X	10797	-0-	-1603	-0-	10797	3			Y	-0-					-0-
09	11670	X	6221	-0-	-5449	-0-	6221	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
04	21660	X	20227	-0-	-1433	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
05	22382	X	20191	-0-	-2191	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	19640	-0-	-1690	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	19774	-0-	-2236	-0-	19774	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	19431	-0-	-2238	-0-	19431	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	18130	-0-	-2090	-0-	18130	2			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
04	15810	X	15060	-0-	-750	-0-	15060	3			Y	-0-					36
05	15500	X	15161	-0-	-339	-0-	15160	3	1	9	Y	1	15	1			22
06	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	3			Y	-0-					22
07	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9475	3	169	9	Y	154					176
08	16027	X	6241	-0-	-9786	-0-	6241	3			Y	-0-	147	1			29
09	15060	X	13519	-0-	-1541	-0-	13519	3			Y	-0-					29

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
04	9720	X	7860	-0-	-1860	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	356	-0-	-11951	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	1960	-0-	-9950	-0-	223	1	1737	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	6238	-0-	-6069	-0-	264	1	5974	2	N	-0-					-0-
08	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	396	1	11372	2	N	-0-					-0-
*09	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	392	1	11334	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19770	X	17987	-0-	-1783	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	17419	-0-	-3010	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	56	-0-	-19714	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	6664	-0-	-12680	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-					-0-
09	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	9118	-0-	-1502	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9231	-0-	-1309	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8889	-0-	-1311	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8318	-0-	-2222	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	8626	-0-	-1759	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7609	-0-	-1511	-0-	7609	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20830	X	20830	-0-	-0-	-0-	20830	2			N	-0-					-0-
05	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
06	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	16585	-0-	-4929	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
08	21514	X	10011	-0-	-11503	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
09	20820	X	17253	-0-	-3567	-0-	17253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	8015	-0-	-4255	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	5262	-0-	-7417	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	8680	-0-	-3260	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10853	-0-	-1423	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	8407	-0-	-2846	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	5167	-0-	-3503	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	23142	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	18554	-0-	-480	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	16822	-0-	-4568	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	16780	-0-	-7121	-0-	16780	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	16109	-0-	-7792	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	13873	-0-	-9257	-0-	13873	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	7544	-0-	-3376	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	7205	-0-	-3180	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	6047	-0-	-4003	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	9133	-0-	-43	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8063	-0-	-989	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
*09	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14670	X	13468	-0-	-1202	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
05	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
06	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
07	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
08	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	13676	-0-	-1534	-0-	13676	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13710	X	12701	-0-	-1009	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12780	-0-	-953	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11107	-0-	-1943	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11473	-0-	-2012	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	9748	-0-	-3737	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	6706	-0-	-5984	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6968	-0-	-202	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4012	-0-	-2312	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
*06	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
*07	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
*08	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	8623	-0-	-2567	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15630	X	9223	-0-	-6407	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11666	-0-	-517	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9854	-0-	-706	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10854	-0-	-58	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	11583	-0-	-73	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10656	-0-	-624	-0-	10656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27210	X	23613	-0-	-3597	-0-	23613	2			N	-0-					-0-
05	27683	X	23897	-0-	-3786	-0-	23897	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	23190	-0-	-2130	-0-	23190	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	20105	-0-	-5408	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
08	26003	X	26003	-0-	-0-	-0-	26003	2			N	-0-					-0-
*09	24029	X	24029	-0-	-0-	-0-	24029	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
05	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
06	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
07	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	11363	-0-	-1967	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	3751	-0-	-13229	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	26196	2			N	-0-					-0-
05	25335	X	25335	-0-	-0-	-0-	25335	2			N	-0-					-0-
06	25396	X	25396	-0-	-0-	-0-	25396	2			N	-0-					-0-
07	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	17639	2			N	-0-					-0-
*09	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	18419	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-
05	13578	X	13156	-0-	-422	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
06	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
07	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
08	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	8809	-0-	-5711	-0-	8809	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	6056	-0-	-4174	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	1007	-0-	-9564	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
07	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
09	10890	X	142	-0-	-10748	-0-	142	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25710	X	22954	-0-	-2756	-0-	22954	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	23664	-0-	-1756	-0-	23664	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	20302	-0-	-3368	-0-	20302	2			N	-0-					-0-
07	24118	X	18694	-0-	-5424	-0-	18694	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	18887	-0-	-5231	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
09	22950	X	16339	-0-	-6611	-0-	16339	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
05	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	118	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	239	1	18357	2	N	-0-					-0-
08	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	186	1	22494	2	N	-0-					-0-
*09	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	195	1	21941	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14340	X	14105	-0-	-235	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13580	-0-	-618	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	9891	-0-	-3849	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	10167	-0-	-4403	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	10255	-0-	-4315	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	10201	-0-	-3899	-0-	10201	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
08	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
*09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22350	X	17110	-0-	-5240	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	16959	-0-	-3098	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	16659	-0-	-2541	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16348	-0-	-3492	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16934	-0-	-922	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
*09	20854	X	20854	-0-	-0-	-0-	20854	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13170	X	11357	-0-	-1813	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
05	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
06	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11129	-0-	-620	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	5675	-0-	-8740	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	8201	-0-	-5749	-0-	146	1	8055	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14760	X	13032	-0-	-1728	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13656	-0-	-1751	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	13227	-0-	-1683	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13440	-0-	-1967	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13140	-0-	-1182	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12682	-0-	-548	-0-	12682	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34590	X	30727	-0-	-3863	-0-	30727	2			N	-0-					-0-
05	34255	X	28840	-0-	-5415	-0-	28840	2			N	-0-					-0-
06	31200	X	27694	-0-	-3506	-0-	27694	2			N	-0-					-0-
07	31744	X	23833	-0-	-7911	-0-	23833	2			N	-0-					-0-
08	31744	X	11619	-0-	-20125	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	16567	-0-	-14153	-0-	16567	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18000	X	15438	-0-	-2562	-0-	15438	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	15561	-0-	-3442	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	14550	-0-	-3840	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	15756	-0-	-3247	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	8287	-0-	-7678	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	3246	-0-	-12204	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23190	X	11071	-0-	-12119	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	16746	-0-	-7217	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	15708	-0-	-3312	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
07	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
08	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
*09	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33810	X	28576	-0-	-5234	-0-	28576	2			N	-0-					-0-
05	31589	X	15250	-0-	-16339	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	29459	-0-	-1111	-0-	29459	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	27853	-0-	-2620	-0-	27853	2			N	-0-					-0-
08	30473	X	27629	-0-	-2844	-0-	27629	2			N	-0-					-0-
09	29460	X	15291	-0-	-14169	-0-	38	1	15253	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23970	X	19916	-0-	-4054	-0-	19916	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	16700	-0-	-7263	-0-	16700	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	20717	-0-	-2053	-0-	20717	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	22409	-0-	-407	-0-	22409	2			N	-0-					-0-
08	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	21102	2			N	-0-					-0-
*09	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	22549	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21210	X	13027	-0-	-8183	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	18010	-0-	-3659	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
06	24740	X	24740	-0-	-0-	-0-	24740	2			N	-0-					-0-
07	29175	X	29175	-0-	-0-	-0-	29175	2			N	-0-					-0-
08	29749	X	29749	-0-	-0-	-0-	29749	2			N	-0-					-0-
*09	28823	X	28823	-0-	-0-	-0-	28823	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
04	17100	X	10396	-0-	-6704	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
05	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
06	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
07	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
08	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15822	-0-	-1338	-0-	15822	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
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	2530	-0-	-4290	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	1146	-0-	-5454	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	649	-0-	-6171	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	1570	-0-	-5250	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	1562	-0-	-5038	-0-	1562	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
04	21780	X	18237	-0-	-3543	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	16725	-0-	-3611	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
06	20875	X	20875	-0-	-0-	-0-	20875	2			N	-0-					-0-
07	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	20601	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	10645	-0-	-8265	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	13502	-0-	-7378	-0-	8	1	13494	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 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
04	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-			-0-
05	12431	X	2	-0-	-12429	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	207	1	7831	2	N	-0-			-0-
07	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	320	1	11796	2	N	-0-			-0-
08	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	352	1	9804	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	5865	-0-	-2175	-0-	319	1	5546	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

04	14400	X	12751	-0-	-1649	-0-	12751	2			N	-0-			-0-
05	14880	X	3652	-0-	-11228	-0-	3652	2			N	-0-			-0-
06	14400	X	12177	-0-	-2223	-0-	12177	2			N	-0-			-0-
07	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-			-0-
08	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	2			N	-0-			-0-
09	12750	X	8855	-0-	-3895	-0-	8855	2			N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

04	24150	X	18812	-0-	-5338	-0-	18812	2			N	-0-			-0-
05	24955	X	14900	-0-	-10055	-0-	14900	2			N	-0-			-0-
06	21990	X	19471	-0-	-2519	-0-	60	1	19411	2	N	-0-			-0-
07	21452	X	19836	-0-	-1616	-0-	91	1	19745	2	N	-0-			-0-
08	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	101	1	20457	2	N	-0-			-0-
09	19470	X	19432	-0-	-38	-0-	96	1	19336	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

04	22410	X	18738	-0-	-3672	-0-	18738	2			N	-0-			-0-
05	23157	X	14076	-0-	-9081	-0-	14076	2			N	-0-			-0-
06	21000	X	17572	-0-	-3428	-0-	60	1	17512	2	N	-0-			-0-
07	21700	X	18294	-0-	-3406	-0-	92	1	18202	2	N	-0-			-0-
08	20491	X	19400	-0-	-1091	-0-	101	1	19299	2	N	-0-			-0-
09	18750	X	16879	-0-	-1871	-0-	96	1	16783	2	N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

04	18840	X	10590	-0-	-8250	-0-	10590	2			N	-0-			39
05	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	18108	2			N	-0-			39
06	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18466	2			N	-0-			39
07	18832	X	18832	-0-	-0-	-0-	18832	2			N	-0-			39
08	18104	X	17457	-0-	-647	-0-	17457	2			N	-0-			39
09	18480	X	16447	-0-	-2033	-0-	16447	2			N	-0-			39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

04	11040	X	10790	-0-	-250	-0-	10790	2			N	-0-			-0-
05	11408	X	10904	-0-	-504	-0-	10904	2			N	-0-			-0-
06	10800	X	10697	-0-	-103	-0-	10697	2			N	-0-			-0-
07	11160	X	10188	-0-	-972	-0-	10188	2			N	-0-			-0-
08	11160	X	10092	-0-	-1068	-0-	10092	2			N	-0-			-0-
09	10800	X	9457	-0-	-1343	-0-	9457	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

04	25500	X	23225	-0-	-2275	-0-	23225	2			N	-0-			-0-
05	25947	X	23096	-0-	-2851	-0-	23096	2			N	-0-			-0-
06	24120	X	22280	-0-	-1840	-0-	22280	2			N	-0-			-0-
07	24924	X	21867	-0-	-3057	-0-	21867	2			N	-0-			-0-
08	24924	X	17686	-0-	-7238	-0-	17686	2			N	-0-			-0-
09	23220	X	18675	-0-	-4545	-0-	18675	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18900	X	15370	-0-	-3530	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	18439	-0-	-1091	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	15210	-0-	-2970	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
07	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
08	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	19666	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	13936	-0-	-3914	-0-	13936	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

04	28260	X	26375	-0-	-1885	-0-	26375	2			N	-0-					-0-
05	29202	X	26470	-0-	-2732	-0-	26470	2			N	-0-					-0-
06	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	29693	2			N	-0-					-0-
07	28535	X	28535	-0-	-0-	-0-	28535	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	23319	-0-	-3930	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
09	29700	X	23216	-0-	-6484	-0-	23216	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

04	20280	X	18460	-0-	-1820	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	18909	-0-	-2047	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	17970	-0-	-810	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	17284	-0-	-2122	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	16526	-0-	-2880	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	15559	-0-	-2891	-0-	15559	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

04	22710	X	21571	-0-	-1139	-0-	21571	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	21276	-0-	-4051	-0-	21276	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	19940	-0-	-4570	-0-	19940	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	19554	-0-	-5773	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	19501	-0-	-3904	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	18716	-0-	-2854	-0-	18716	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

04	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	7272	-0-	-6802	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12918	-0-	-702	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	6459	-0-	-7615	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	1159	-0-	-12915	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	1894	-0-	-11726	-0-	96	1	1798	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

04	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	10109	-0-	-5174	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
06	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
07	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	17188	2			N	-0-					-0-
08	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	18100	-0-	-2300	-0-	18100	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

04	30660	X	27104	-0-	-3556	-0-	27104	2			N	-0-					-0-
05	31682	X	28659	-0-	-3023	-0-	28659	2			N	-0-					-0-
06	29400	X	27454	-0-	-1946	-0-	27454	2			N	-0-					-0-
07	29853	X	23809	-0-	-6044	-0-	23809	2			N	-0-					-0-
08	28830	X	27100	-0-	-1730	-0-	27100	2			N	-0-					-0-
09	27720	X	25636	-0-	-2084	-0-	25636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	8564	-0-	-1606	-0-	8534	3	30	9	N	27					129
05	10509	X	9142	-0-	-1367	-0-	9142	3			N	-0-					129
06	10170	X	9563	-0-	-607	-0-	9563	3			N	-0-					129
07	10509	X	9727	-0-	-782	-0-	9633	3	94	9	N	85	191	1			23
08	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	3			N	-0-					23
09	9570	X	9537	-0-	-33	-0-	9474	3	63	9	N	57					80

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
04	7440	X	6695	-0-	-745	-0-	6669	3	26	9	N	24					161
05	7626	X	7145	-0-	-481	-0-	7145	3			N	-0-					161
06	6870	X	6745	-0-	-125	-0-	6715	3	30	9	N	27	107	1			81
07	6975	X	6550	-0-	-425	-0-	6550	3			N	-0-					81
08	7130	X	6766	-0-	-364	-0-	6743	3	23	9	N	21					102
09	6900	X	5615	-0-	-1285	-0-	5611	3	4	9	N	4	54	1			52

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
04	14070	X	7748	-0-	-6322	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13729	-0-	-407	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	13466	-0-	-184	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	13266	-0-	-839	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12595	-0-	-1138	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	11831	-0-	-1639	-0-	11831	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	8674	-0-	-1136	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8170	-0-	-1471	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
06	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
07	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8850	-0-	-109	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9040	-0-	-410	-0-	9040	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
04	10800	X	9917	-0-	-883	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9425	-0-	-1301	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9550	-0-	-530	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9711	-0-	-674	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9230	-0-	-1155	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8899	-0-	-1031	-0-	8899	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
04	19038	X	19038	-0-	-0-	-0-	19038	2			N	-0-					-0-
05	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
07	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
08	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	15902	-0-	-388	-0-	15902	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
04	11370	X	11276	-0-	-94	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	5235	-0-	-9583	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	9500	-0-	-4840	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	9020	-0-	-5798	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	11645	-0-	-2553	-0-	93	1	11552	2	N	-0-					-0-
*09	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	143	1	14295	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	35250	X	31094	-0-	-4156	-0-	31094	2			N	-0-			-0-
05	36208	X	29844	-0-	-6364	-0-	29844	2			N	-0-			-0-
06	32280	X	29154	-0-	-3126	-0-	29154	2			N	-0-			-0-
07	33108	X	28162	-0-	-4946	-0-	28162	2			N	-0-			-0-
08	32612	X	26192	-0-	-6420	-0-	26192	2			N	-0-			-0-
09	31080	X	25070	-0-	-6010	-0-	44	1	25026	2	N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

04	11010	X	9945	-0-	-1065	-0-	9945	2			N	-0-			25
05	11377	X	9225	-0-	-2152	-0-	9225	2			N	-0-			25
06	10590	X	9115	-0-	-1475	-0-	9115	2			N	-0-			25
07	10788	X	8790	-0-	-1998	-0-	8756	2	34	9	N	31			56
08	10788	X	8785	-0-	-2003	-0-	8785	2			N	-0-			56
09	9960	X	8143	-0-	-1817	-0-	8143	2			N	-0-			56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

04	6390	X	2392	-0-	-3998	-0-	172	1	2220	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	2883	-0-	-2201	-0-	137	1	2746	2	N	-0-			-0-
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	361	1	5479	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5095	-0-	-268	-0-	356	1	4739	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	2854	-0-	-2509	-0-	415	1	2439	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	1704	-0-	-4146	-0-	305	1	1399	2	N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

04	58954	X	17248	-0-	-41706	-0-	17248	2			N	-0-			-0-
05	20801	X	11066	-0-	-9735	-0-	11066	2			N	-0-			-0-
06	20130	X	6919	-0-	-13211	-0-	6919	2			N	-0-			-0-
07	20801	X	865	-0-	-19936	-0-	865	2			N	-0-			-0-
08	19158	X	906	-0-	-18252	-0-	906	2			N	-0-			-0-
09	17250	X	879	-0-	-16371	-0-	879	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

04	26070	X	24190	-0-	-1880	-0-	24190	2			N	-0-			-0-
05	23002	X	20495	-0-	-2507	-0-	20495	2			N	-0-			-0-
06	22260	X	6156	-0-	-16104	-0-	6156	2			N	-0-			-0-
07	24986	X	4175	-0-	-20811	-0-	4175	2			N	-0-			-0-
08	24986	X	7990	-0-	-16996	-0-	7990	2			N	-0-			-0-
09	24180	X	22432	-0-	-1748	-0-	22432	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

04	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	24786	2			N	-0-			-0-
05	24304	X	23752	-0-	-552	-0-	23752	2			N	-0-			-0-
06	25410	X	17054	-0-	-8356	-0-	17054	2			N	-0-			-0-
07	26257	X	13154	-0-	-13103	-0-	13154	2			N	-0-			-0-
08	26257	X	1709	-0-	-24548	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
09	24780	X	171	-0-	-24609	-0-	171	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

04	27360	X	-0-	-0-	-27360	-0-					N	-0-			-0-
05	26536	X	-0-	-0-	-26536	-0-					N	-0-			-0-
06	25680	X	186	-0-	-25494	-0-	186	2			N	-0-			-0-
07	26040	X	328	-0-	-25712	-0-	328	2			N	-0-			-0-
08	19406	X	5	-0-	-19401	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	180	X	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	17520	X	11307	-0-	-6213	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	10366	-0-	-7738	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	10366	-0-	-5234	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	10494	-0-	-5626	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	9647	-0-	-5357	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8730	-0-	-2580	-0-	8730	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
04	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	20729	2			N	-0-					-0-
05	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
06	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	13121	-0-	-4549	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	13201	-0-	-4469	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	13612	-0-	-3488	-0-	13612	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
04	10080	X	8541	-0-	-1539	-0-	8541	2			Y	-0-					-0-
05	10416	X	8087	-0-	-2329	-0-	8087	2			Y	-0-					-0-
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			Y	-0-					-0-
07	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			Y	-0-					-0-
*08	8835	X	7846	-0-	-989	-0-	7846	2			Y	-0-					-0-
*09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25710	X	22664	-0-	-3046	-0-	22664	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	23333	-0-	-3234	-0-	23333	2			N	-0-					-0-
06	24630	X	22477	-0-	-2153	-0-	22477	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	19842	-0-	-5082	-0-	19842	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	20893	-0-	-3442	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	21351	-0-	-1299	-0-	21351	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
04	13530	X	364	-0-	-13166	-0-	364	2			Y	-0-					13
05	13981	X	10603	-0-	-3378	-0-	10603	2			Y	-0-					13
06	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			Y	-0-					13
07	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11677	2	13	9	Y	12	5	1			20
08	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			Y	-0-					20
*09	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			Y	-0-	10	1			10

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
04	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	10191	-0-	-8	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9150	-0-	-720	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8640	-0-	-1776	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9006	-0-	-1410	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8704	-0-	-1376	-0-	8704	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
04	1980	X	240	-0-	-1740	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	52	-0-	-1715	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	960	X	39	-0-	-921	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	713	X	52	-0-	-661	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	248	X	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32280	X	31400	-0-	-880	-0-	31400	2			N	-0-					-0-
05	34336	X	34336	-0-	-0-	-0-	34336	2			N	-0-					-0-
06	32388	X	32388	-0-	-0-	-0-	32388	2			N	-0-					-0-
07	32529	X	32529	-0-	-0-	-0-	32529	2			N	-0-					-0-
08	34348	X	30889	-0-	-3459	-0-	30889	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	29111	-0-	-4129	-0-	29111	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
04	9600	X	8901	-0-	-699	-0-	8901	2			Y	-0-					-0-
05	9765	X	9213	-0-	-552	-0-	9213	2			Y	-0-					-0-
06	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			Y	-0-					-0-
07	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			Y	-0-					-0-
*08	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
09	8910	X	8344	-0-	-566	-0-	8344	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	10860	X	9822	-0-	-1038	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8937	-0-	-270	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7033	-0-	-1877	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8990	-0-	-1147	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9058	-0-	-1079	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8901	-0-	-909	-0-	8901	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
04	32880	X	28654	-0-	-4226	-0-	28654	2			N	-0-					-0-
05	32891	X	27899	-0-	-4992	-0-	27899	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	27171	-0-	-3219	-0-	27171	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	27509	-0-	-3181	-0-	27509	2			N	-0-					-0-
08	30690	X	26743	-0-	-3947	-0-	26743	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	23930	-0-	-4720	-0-	23930	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
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	107	-0-	-606	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	690	X	78	-0-	-612	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	527	X	87	-0-	-440	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	341	X	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15090	X	12858	-0-	-2232	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	13138	-0-	-2455	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	12760	-0-	-1700	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	13783	-0-	-787	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13239	-0-	-1083	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
*09	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
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
04	26700	X	-0-	-0-	-26700	-0-					N	-0-			-0-
05	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-					N	-0-			-0-
06	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-			-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-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

04	37980	X	32890	-0-	-5090	-0-	32890	2			N	-0-			-0-
05	37138	X	28560	-0-	-8578	-0-	28560	2			N	-0-			-0-
06	35940	X	26901	-0-	-9039	-0-	26901	2			N	-0-			-0-
07	36208	X	24498	-0-	-11710	-0-	24498	2			N	-0-			-0-
08	35774	X	25180	-0-	-10594	-0-	25180	2			N	-0-			-0-
09	32880	X	25881	-0-	-6999	-0-	44	1	25837	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

04	17670	X	16763	-0-	-907	-0-	492	1	16271	2	N	-0-			-0-
05	18259	X	15323	-0-	-2936	-0-	514	1	14809	2	N	-0-			-0-
06	17790	X	14597	-0-	-3193	-0-	499	1	14098	2	N	-0-			-0-
07	18383	X	15517	-0-	-2866	-0-	538	1	14979	2	N	-0-			-0-
08	18383	X	12691	-0-	-5692	-0-	470	1	12221	2	N	-0-			-0-
09	16770	X	11833	-0-	-4937	-0-	449	1	11384	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

04	12570	X	10400	-0-	-2170	-0-	305	1	10095	2	N	-0-			-0-
05	12617	X	11830	-0-	-787	-0-	397	1	11433	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	11199	-0-	-1011	-0-	383	1	10816	2	N	-0-			-0-
07	12090	X	10988	-0-	-1102	-0-	381	1	10607	2	N	-0-			-0-
08	11842	X	10966	-0-	-876	-0-	406	1	10560	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	10343	-0-	-1117	-0-	393	1	9950	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

04	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	505	1	16684	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	12290	-0-	-482	-0-	412	1	11878	2	N	-0-			-0-
06	15450	X	11730	-0-	-3720	-0-	401	1	11329	2	N	-0-			-0-
07	17763	X	11539	-0-	-6224	-0-	400	1	11139	2	N	-0-			-0-
08	17763	X	11460	-0-	-6303	-0-	424	1	11036	2	N	-0-			-0-
09	17190	X	11067	-0-	-6123	-0-	420	1	10647	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

04	29670	X	25876	-0-	-3794	-0-	25876	2			N	-0-			-0-
05	30659	X	25740	-0-	-4919	-0-	25740	2			N	-0-			-0-
06	29550	X	25121	-0-	-4429	-0-	25121	2			N	-0-			-0-
07	29047	X	22673	-0-	-6374	-0-	22673	2			N	-0-			-0-
08	28303	X	1031	-0-	-27272	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
09	25890	X	55	-0-	-25835	-0-	55	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

04	24780	X	24256	-0-	-524	-0-	24256	2			N	-0-			-0-
05	25575	X	25190	-0-	-385	-0-	25190	2			N	-0-			-0-
06	24750	X	18123	-0-	-6627	-0-	18123	2			N	-0-			-0-
07	25575	X	17095	-0-	-8480	-0-	17095	2			N	-0-			-0-
08	26266	X	26266	-0-	-0-	-0-	26266	2			N	-0-			-0-
*09	24509	X	24509	-0-	-0-	-0-	24509	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 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
04	23624	X	23624	-0-	-0-	-0-	23624	2			N	-0-					-0-
05	25605	X	25605	-0-	-0-	-0-	25605	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	22982	-0-	-3088	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	22649	-0-	-4290	-0-	22649	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	19794	-0-	-7145	-0-	19794	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	8704	-0-	-16076	-0-	8704	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

04	30090	X	26989	-0-	-3101	-0-	26989	2			N	-0-					-0-
05	31093	X	27091	-0-	-4002	-0-	27091	2			N	-0-					-0-
06	30090	X	24393	-0-	-5697	-0-	24393	2			N	-0-					-0-
07	30814	X	24672	-0-	-6142	-0-	24672	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	24280	-0-	-4953	-0-	24280	2			N	-0-					-0-
09	27000	X	19648	-0-	-7352	-0-	19648	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

04	24420	X	21096	-0-	-3324	-0-	21096	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	19861	-0-	-5559	-0-	19861	2			N	-0-					-0-
06	24600	X	20051	-0-	-4549	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
07	25420	X	20415	-0-	-5005	-0-	20415	2			N	-0-					-0-
08	22878	X	20172	-0-	-2706	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	20306	-0-	-784	-0-	20306	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

04	20970	X	19059	-0-	-1911	-0-	19059	2			Y	-0-					-0-
05	21669	X	17929	-0-	-3740	-0-	17929	2			Y	-0-					-0-
06	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	16741	2			Y	-0-					-0-
07	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16562	2			Y	-0-					-0-
08	20894	X	16611	-0-	-4283	-0-	16611	2			Y	-0-					-0-
09	19050	X	15899	-0-	-3151	-0-	15899	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

04	17100	X	15679	-0-	-1421	-0-	15679	2			Y	-0-					-0-
05	17205	X	15653	-0-	-1552	-0-	15653	2			Y	-0-					-0-
06	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2			Y	-0-					-0-
07	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14168	2	147	9	Y	134	117	1			17
08	16213	X	12650	-0-	-3563	-0-	12650	2			Y	-0-					17
09	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	-0-					17

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

04	21150	X	19462	-0-	-1688	-0-	19462	2			Y	-0-					-0-
05	21452	X	19877	-0-	-1575	-0-	19877	2			Y	-0-					-0-
06	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	18725	2			Y	-0-					-0-
07	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	18124	2			Y	-0-					-0-
08	20119	X	17591	-0-	-2528	-0-	17591	2			Y	-0-					-0-
09	19470	X	17743	-0-	-1727	-0-	17743	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

04	28230	X	20289	-0-	-7941	-0-	20289	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	21131	-0-	-5653	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	21764	-0-	-4156	-0-	21764	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	21760	-0-	-1862	-0-	21760	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	22052	-0-	-1198	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	17954	-0-	-3796	-0-	17954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60000	X	53940	-0-	-6060	-0-	53940	2			N	-0-					-0-
05	62137	X	62137	-0-	-0-	-0-	62137	2			N	-0-					-0-
06	64212	X	64212	-0-	-0-	-0-	64212	2			N	-0-					-0-
07	62000	X	59347	-0-	-2653	-0-	59347	2			N	-0-					-0-
08	62000	X	54670	-0-	-7330	-0-	54670	2			N	-0-					-0-
09	60000	X	51982	-0-	-8018	-0-	51982	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

04	33120	X	27709	-0-	-5411	-0-	27709	2			N	-0-					-0-
05	30008	X	23170	-0-	-6838	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
06	29040	X	27088	-0-	-1952	-0-	27088	2			N	-0-					-0-
07	30008	X	27377	-0-	-2631	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
08	28644	X	27343	-0-	-1301	-0-	27343	2			N	-0-					-0-
09	27720	X	25818	-0-	-1902	-0-	25818	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

04	14490	X	13789	-0-	-701	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13628	-0-	-1221	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12934	-0-	-1046	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13255	-0-	-1160	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
*08	14260	X	12948	-0-	-1312	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12343	-0-	-1457	-0-	12343	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

04	15720	X	13793	-0-	-1927	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	14662	-0-	-1582	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	13701	-0-	-2019	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	14090	-0-	-976	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	13742	-0-	-1324	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13188	-0-	-1002	-0-	13188	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6782	-0-	-286	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6810	-0-	-258	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6637	-0-	-203	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

04	27000	X	19355	-0-	-7645	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
05	27900	X	19708	-0-	-8192	-0-	19708	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	17421	-0-	-9579	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	18079	-0-	-8488	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	12970	-0-	-11799	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	5748	-0-	-13602	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

04	T. A.		124	-0-	124	484	124	2			N	-0-					-0-
05	536	X	52	-0-	-484	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	248	X	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
*09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38250	X	36974	-0-	-1276	-0-	36974	2			N	-0-					-0-
05	39525	X	36780	-0-	-2745	-0-	36780	2			N	-0-					-0-
06	38580	X	34826	-0-	-3754	-0-	34826	2			N	-0-					-0-
07	39866	X	37176	-0-	-2690	-0-	37176	2			N	-0-					-0-
08	39866	X	35711	-0-	-4155	-0-	35711	2			N	-0-					-0-
09	36960	X	27964	-0-	-8996	-0-	27964	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34800	X	27662	-0-	-7138	-0-	27662	2			N	-0-					-0-
05	35960	X	30329	-0-	-5631	-0-	30329	2			N	-0-					-0-
06	34800	X	33390	-0-	-1410	-0-	33390	2			N	-0-					-0-
07	36570	X	36570	-0-	-0-	-0-	36570	2			N	-0-					-0-
08	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	35103	2			N	-0-					-0-
*09	33841	X	33841	-0-	-0-	-0-	33841	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37403	X	37403	-0-	-0-	-0-	37403	2			N	-0-					-0-
05	27825	X	27825	-0-	-0-	-0-	27825	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	26486	-0-	-7324	-0-	26486	2			N	-0-					-0-
07	34937	X	22133	-0-	-12804	-0-	22133	2			N	-0-					-0-
08	34937	X	22606	-0-	-12331	-0-	22606	2			N	-0-					-0-
09	33810	X	23389	-0-	-10421	-0-	23389	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14130	X	12767	-0-	-1363	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13027	-0-	-1574	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12538	-0-	-932	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	12625	-0-	-1015	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	74	-0-	-13318	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	7149	-0-	-5631	-0-	7149	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23250	X	1324	-0-	-21926	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	22971	X	13815	-0-	-9156	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	19811	-0-	-2419	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	16669	-0-	-1280	-0-	16669	2			N	-0-					-0-
08	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	15258	-0-	-4542	-0-	15258	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22680	X	19558	-0-	-3122	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	19284	-0-	-4152	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	19908	-0-	-1362	-0-	19908	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	18044	-0-	-3935	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	20524	-0-	-1455	-0-	20524	2			N	-0-					-0-
*09	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33600	X	148	-0-	-33452	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	206	-0-	-13527	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	532	-0-	-998	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	794	X	794	-0-	-0-	-0-	131	1	663	2	N	-0-					-0-
*09	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	428	1	5720	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28526	X	28526	-0-	-0-	-0-	28526	2			N	-0-					-0-
05	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	31587	2			N	-0-					-0-
06	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
07	29481	X	6219	-0-	-23262	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	75	-0-	-31514	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	30570	X	9489	-0-	-21081	-0-	384	1	9105	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14400	X	11987	-0-	-2413	-0-	11987	2			Y	-0-					-0-
05	13764	X	11355	-0-	-2409	-0-	11355	2			Y	-0-					-0-
06	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			Y	-0-					-0-
07	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			Y	-0-					-0-
08	12927	X	10869	-0-	-2058	-0-	10869	2			Y	-0-					-0-
*09	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	15293	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18240	X	15977	-0-	-2263	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	17332	-0-	-989	-0-	17332	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	16126	-0-	-1274	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16737	-0-	-1243	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	16044	-0-	-1936	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	16195	-0-	-575	-0-	16195	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	8515	-0-	-1055	-0-	8464	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	10695	X	9234	-0-	-1461	-0-	9234	2			Y	-0-					-0-
06	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			Y	-0-					-0-
07	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8645	2	98	9	Y	89	46	1			43
08	9486	X	8145	-0-	-1341	-0-	8145	2			Y	-0-					43
09	8940	X	7555	-0-	-1385	-0-	7553	2	2	9	Y	2	45	1			-0-

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
04	20100	X	19912	-0-	-188	-0-	19853	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
05	20860	X	20860	-0-	-0-	-0-	20860	2			Y	-0-					-0-
06	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	2			Y	-0-					-0-
07	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	20052	2	98	9	Y	89	46	1			43
08	20863	X	19692	-0-	-1171	-0-	19692	2			Y	-0-					43
09	20190	X	18885	-0-	-1305	-0-	18883	2	2	9	Y	2	45	1			-0-

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
04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	7717	-0-	-3629	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	5938	-0-	-5042	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	1495	-0-	-9851	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	885	-0-	-8446	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	847	-0-	-8153	-0-	847	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
04	30900	X	27129	-0-	-3771	-0-	27129	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	28817	-0-	-757	-0-	28817	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	27283	-0-	-2027	-0-	27283	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	25700	-0-	-4587	-0-	25700	2			N	-0-					-0-
08	30287	X	19719	-0-	-10568	-0-	26	1	19693	2	N	-0-					-0-
09	27900	X	20195	-0-	-7705	-0-	124	1	20071	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25740	X	22358	-0-	-3382	-0-	22358	2			Y	-0-					-0-
05	26164	X	22568	-0-	-3596	-0-	22568	2			Y	-0-					-0-
06	21472	X	21472	-0-	-0-	-0-	21472	2			Y	-0-					-0-
07	20998	X	20998	-0-	-0-	-0-	20998	2			Y	-0-					-0-
08	23157	X	21797	-0-	-1360	-0-	21797	2			Y	-0-					-0-
09	22350	X	20715	-0-	-1635	-0-	20715	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
04	14790	X	11408	-0-	-3382	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	10521	-0-	-2933	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	6310	-0-	-6710	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9077	-0-	-2703	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	1201	-0-	-10579	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	3010	-0-	-8390	-0-	174	1	2836	2	N	-0-					-0-

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
04	14850	X	13550	-0-	-1300	-0-	204	1	13346	2	N	-0-					-0-
05	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	285	1	17652	2	N	-0-					-0-
06	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	276	1	16378	2	N	-0-					-0-
07	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	280	1	15579	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	14566	-0-	-3383	-0-	273	1	14293	2	N	-0-					-0-
09	17370	X	16585	-0-	-785	-0-	214	1	16371	2	N	-0-					-0-

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
04	23010	X	19234	-0-	-3776	-0-	318	1	18916	2	N	-0-					-0-
05	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	337	1	18952	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	17247	-0-	-2913	-0-	351	1	16896	2	N	-0-					-0-
07	20832	X	17451	-0-	-3381	-0-	337	1	17114	2	N	-0-					-0-
08	20832	X	16870	-0-	-3962	-0-	339	1	16531	2	N	-0-					-0-
09	19230	X	17077	-0-	-2153	-0-	288	1	16789	2	N	-0-					-0-

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
04	18030	X	14567	-0-	-3463	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	14358	-0-	-1855	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	11780	-0-	-3820	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	10872	-0-	-5248	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	10074	-0-	-6046	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	9922	-0-	-4658	-0-	9922	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
04	14880	X	13202	-0-	-1678	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	12915	-0-	-2461	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	11966	-0-	-2914	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	10542	-0-	-4152	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	11484	-0-	-2156	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	11267	-0-	-1933	-0-	11267	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
04	22860	X	19427	-0-	-3433	-0-	19427	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	19434	-0-	-3165	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	18211	-0-	-3659	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	17461	-0-	-4270	-0-	17461	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	17796	-0-	-3222	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	17496	-0-	-1944	-0-	17496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 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
04	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	13106	-0-	-2115	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
06	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	13738	-0-	-1793	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	15053	-0-	-478	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
*09	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

04	27870	X	24116	-0-	-3754	-0-	24116	2			N	-0-					-0-
05	28396	X	25835	-0-	-2561	-0-	25835	2			N	-0-					-0-
06	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	29600	2			N	-0-					-0-
07	31312	X	31312	-0-	-0-	-0-	31312	2			N	-0-					-0-
08	30612	X	30612	-0-	-0-	-0-	30612	2			N	-0-					-0-
09	29610	X	29200	-0-	-410	-0-	29200	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

04	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	15177	-0-	-664	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13151	-0-	-2659	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	12246	-0-	-4091	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	11902	-0-	-4435	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	10540	-0-	-4820	-0-	10540	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

04	21900	X	19208	-0-	-2692	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	19601	-0-	-2750	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	18238	-0-	-2912	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	18223	-0-	-3198	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	17984	-0-	-2135	-0-	17984	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	17099	-0-	-2101	-0-	17099	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

04	7350	X	6166	-0-	-1184	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5257	-0-	-2865	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	5618	-0-	-2242	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5423	-0-	-2699	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	1580	-0-	-5364	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	1493	-0-	-4687	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

04	12240	X	11860	-0-	-380	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11635	-0-	-1013	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11204	-0-	-1036	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11208	-0-	-1285	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	10415	-0-	-2078	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	8746	-0-	-3104	-0-	8746	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

04	15870	X	14359	-0-	-1511	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14554	-0-	-1783	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13724	-0-	-1516	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	14125	-0-	-1530	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13932	-0-	-1506	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	11884	-0-	-2486	-0-	11884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	12060	X	10962	-0-	-1098	-0-	10962	2			N	-0-					246
05	11966	X	11512	-0-	-454	-0-	11512	2			N	-0-					246
06	11940	X	10028	-0-	-1912	-0-	10028	2			N	-0-					246
07	12338	X	10527	-0-	-1811	-0-	10527	2			N	-0-					246
08	12338	X	11498	-0-	-840	-0-	11498	2			N	-0-					246
09	11130	X	11004	-0-	-126	-0-	11004	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
04	24420	X	23116	-0-	-1304	-0-	23116	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	23897	-0-	-1337	-0-	23897	2			N	-0-					-0-
06	26361	X	26361	-0-	-0-	-0-	26361	2			N	-0-					-0-
07	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
08	24480	X	24480	-0-	-0-	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	25251	-0-	-1119	-0-	25251	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
04	17790	X	17448	-0-	-342	-0-	17448	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	17800	-0-	-707	-0-	17800	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	16653	-0-	-1257	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	1468	-0-	-17039	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	6435	-0-	-11669	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15987	-0-	-1473	-0-	15987	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27120	X	19493	-0-	-7627	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
05	28024	X	19819	-0-	-8205	-0-	19819	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	18915	-0-	-8205	-0-	18915	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	18616	-0-	-9408	-0-	18616	2			N	-0-					-0-
08	28024	X	17309	-0-	-10715	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	16695	-0-	-10425	-0-	16695	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
04	22320	X	9235	-0-	-13085	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	6795	-0-	-16269	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	5128	-0-	-10322	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
08	24339	X	24339	-0-	-0-	-0-	24339	2			N	-0-					-0-
*09	20849	X	20849	-0-	-0-	-0-	20849	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
04	22560	X	21020	-0-	-1540	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	20259	-0-	-4355	-0-	20259	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	3987	-0-	-19833	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					N	-0-					-0-
08	22382	X	-0-	-0-	-22382	-0-					N	-0-					-0-
09	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16590	X	10058	-0-	-6532	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
05	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	17707	2			N	-0-					-0-
06	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	16459	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14568	-0-	-1738	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	14312	-0-	-3389	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	13412	-0-	-3718	-0-	13412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28860	X	24954	-0-	-3906	-0-	24954	2			N	-0-					-0-
05	29822	X	25799	-0-	-4023	-0-	25799	2			N	-0-					-0-
06	28860	X	25048	-0-	-3812	-0-	25048	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	25230	-0-	-3414	-0-	25230	2			N	-0-					-0-
08	28644	X	27569	-0-	-1075	-0-	27569	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	21941	-0-	-3109	-0-	21941	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
04	30270	X	20387	-0-	-9883	-0-	20387	2			N	-0-					-0-
05	31279	X	22123	-0-	-9156	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	19756	-0-	-10274	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	21037	-0-	-7576	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	19674	-0-	-3855	-0-	19674	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	18386	-0-	-3034	-0-	18386	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
04	9840	X	9764	-0-	-76	-0-	9764	2			Y	-0-					9
05	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			Y	-0-					9
06	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9417	2	8	9	Y	7					16
07	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			Y	-0-					16
08	10075	X	9216	-0-	-859	-0-	9216	2			Y	-0-					16
09	9750	X	8723	-0-	-1027	-0-	8723	2			Y	-0-					16

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
04	15510	X	14738	-0-	-772	-0-	14738	2			Y	-0-					36
05	16027	X	15012	-0-	-1015	-0-	15012	2			Y	-0-					36
06	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	14080	2			Y	-0-					36
07	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			Y	-0-					36
08	15748	X	13924	-0-	-1824	-0-	13924	2			Y	-0-					36
09	14730	X	13321	-0-	-1409	-0-	13321	2			Y	-0-	20	1			16

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
04	17400	X	15230	-0-	-2170	-0-	15230	2			Y	-0-					-0-
05	17298	X	14544	-0-	-2754	-0-	14544	2			Y	-0-					-0-
06	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			Y	-0-					-0-
07	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			Y	-0-					-0-
08	15965	X	14401	-0-	-1564	-0-	14401	2			Y	-0-					-0-
09	15240	X	12802	-0-	-2438	-0-	12802	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
04	25350	X	23093	-0-	-2257	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
05	26195	X	22972	-0-	-3223	-0-	22972	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	21228	-0-	-3432	-0-	21228	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	20868	-0-	-4614	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	21151	-0-	-4331	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	19426	-0-	-3674	-0-	19426	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
04	12030	X	10980	-0-	-1050	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11234	-0-	-1197	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10823	-0-	-1207	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10729	-0-	-1268	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10691	-0-	-1306	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10143	-0-	-837	-0-	10143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	11670	-0-	-60	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11450	-0-	-299	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10784	-0-	-586	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10757	-0-	-1302	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10576	-0-	-1483	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	9975	-0-	-1695	-0-	9975	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
04	15900	X	13334	-0-	-2566	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	13339	-0-	-3091	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	12209	-0-	-3691	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	12293	-0-	-2618	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12222	-0-	-2100	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11546	-0-	-1774	-0-	11546	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
04	19260	X	17776	-0-	-1484	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	17702	-0-	-340	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16604	-0-	-856	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	17062	-0-	-1321	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	17402	-0-	-981	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16604	-0-	-1186	-0-	16604	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18990	X	17676	-0-	-1314	-0-	17676	2			Y	-0-					42
05	19282	X	17413	-0-	-1869	-0-	17413	2			Y	-0-					42
06	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	16095	2			Y	-0-					42
07	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			Y	-0-					42
08	18631	X	15734	-0-	-2897	-0-	15734	2			Y	-0-					42
09	17670	X	15003	-0-	-2667	-0-	15003	2			Y	-0-	23	1			19

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
04	21150	X	13162	-0-	-7988	-0-	13162	2			Y	-0-					21
05	21855	X	16513	-0-	-5342	-0-	16513	2			Y	-0-					21
06	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			Y	-0-					21
07	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14386	2	13	9	Y	12	9	1			24
08	16523	X	14439	-0-	-2084	-0-	14439	2			Y	-0-					24
09	15990	X	14108	-0-	-1882	-0-	14107	2	1	9	Y	1	13	1			12

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
04	12360	X	4064	-0-	-8296	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11898	-0-	-874	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11665	-0-	-155	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11204	-0-	-483	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10976	-0-	-928	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	9878	-0-	-1792	-0-	9878	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
04	16950	X	15138	-0-	-1812	-0-	15138	2			Y	-0-					-0-
05	19623	X	17133	-0-	-2490	-0-	17133	2			Y	-0-					-0-
06	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16661	2			Y	-0-					-0-
07	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15967	2	24	9	Y	22					22
08	18445	X	14566	-0-	-3879	-0-	14566	2			Y	-0-					22
09	16650	X	13773	-0-	-2877	-0-	13773	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	15660	X	13633	-0-	-2027	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	14718	-0-	-286	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13663	-0-	-527	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13822	-0-	-841	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
08	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
*09	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

04	8850	X	7957	-0-	-893	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7824	-0-	-701	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7567	-0-	-653	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7612	-0-	-882	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7805	-0-	-410	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7592	-0-	-358	-0-	7592	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	16385	2			N	-0-					-0-
08	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
*09	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	5008	-0-	-32	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	4946	-0-	-2339	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	3576	-0-	-3709	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	3685	-0-	-3365	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

04	25380	X	22937	-0-	-2443	-0-	22937	2			N	-0-					-0-
05	24150	X	24150	-0-	-0-	-0-	24150	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	22681	-0-	-569	-0-	22681	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	21783	-0-	-1932	-0-	21783	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	8572	-0-	-15577	-0-	38	1	8534	2	N	-0-					-0-
09	23370	X	15902	-0-	-7468	-0-	235	1	15667	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

04	11610	X	10009	-0-	-1601	-0-	10009	2			Y	-0-					-0-
05	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			Y	-0-					-0-
06	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			Y	-0-					-0-
07	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10676	2	24	9	Y	22					22
08	11036	X	10524	-0-	-512	-0-	10524	2			Y	-0-					22
09	10680	X	9757	-0-	-923	-0-	9757	2			Y	-0-					22

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

04	18840	X	18262	-0-	-578	-0-	18248	2	14	9	Y	13					100
05	19964	X	17481	-0-	-2483	-0-	17455	2	26	9	Y	24					124
06	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	16622	2	11	9	Y	10	94	1			40
07	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	17116	2	19	9	Y	17					57
08	19747	X	16208	-0-	-3539	-0-	16191	2	17	9	Y	15					72
09	18270	X	15934	-0-	-2336	-0-	15920	2	14	9	Y	13					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13169	2	32	9	Y	29					92
05	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11929	2	35	9	Y	32					124
06	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7312	2	15	9	Y	14	84	1			54
07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1159	2	15	9	Y	14					68
08	19127	X	10365	-0-	-8762	-0-	10351	2	14	9	Y	13	29	1			52
09	13200	X	8725	-0-	-4475	-0-	8703	2	22	9	Y	20					72

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
04	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22944	2	25	9	Y	23					49
05	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	22647	2	39	9	Y	35	1	8			83
06	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-	21163	2	33	9	Y	30					113
07	20526	X	20526	-0-	-0-	-0-	20502	2	24	9	Y	22					135
08	23746	X	20693	-0-	-3053	-0-	20667	2	26	9	Y	24	84	1			75
09	22980	X	19059	-0-	-3921	-0-	19025	2	34	9	Y	31					106

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
04	5880	X	4857	-0-	-1023	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5324	-0-	-473	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4754	-0-	-496	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	2708	-0-	-2376	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4799	-0-	-533	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5052	-0-	-108	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15120	X	11069	-0-	-4051	-0-	454	1	10615	2	N	-0-					-0-
05	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	482	1	11745	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	8348	-0-	-6802	-0-	505	1	7843	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	6045	-0-	-9610	-0-	479	1	5566	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	2962	-0-	-12693	-0-	412	1	2550	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	2816	-0-	-9004	-0-	367	1	2449	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24720	X	22873	-0-	-1847	-0-	363	1	22510	2	N	-0-					-0-
05	25544	X	22786	-0-	-2758	-0-	385	1	22401	2	N	-0-					-0-
06	24720	X	20494	-0-	-4226	-0-	401	1	20093	2	N	-0-					-0-
07	23622	X	21194	-0-	-2428	-0-	385	1	20809	2	N	-0-					-0-
08	23622	X	20637	-0-	-2985	-0-	359	1	20278	2	N	-0-					-0-
09	22860	X	17938	-0-	-4922	-0-	195	1	17743	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13560	X	12117	-0-	-1443	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	12566	-0-	-1105	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	12246	-0-	-24	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	12369	-0-	-155	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11522	-0-	-1033	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	8924	-0-	-3316	-0-	8924	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28380	X	24358	-0-	-4022	-0-	24358	2			N	-0-					-0-
05	29326	X	23236	-0-	-6090	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
06	27840	X	21883	-0-	-5957	-0-	21883	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	20379	-0-	-7521	-0-	20379	2			N	-0-					-0-
08	27900	X	19608	-0-	-8292	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	19583	-0-	-4777	-0-	19583	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 #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18180	X	16745	-0-	-1435	-0-	16745	2			Y	-0-					-0-
05	18631	X	17166	-0-	-1465	-0-	17166	2			Y	-0-					-0-
06	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	2			Y	-0-					-0-
07	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			Y	-0-					-0-
08	17639	X	16319	-0-	-1320	-0-	16319	2			Y	-0-					-0-
09	16740	X	14394	-0-	-2346	-0-	14394	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	2510	-0-	-4750	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
05	7502	X	81	-0-	-7421	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16920	X	14118	-0-	-2802	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	13928	-0-	-3556	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	13362	-0-	-3558	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	13719	-0-	-2246	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	13240	-0-	-1857	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12710	-0-	-1420	-0-	12710	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17940	X	17348	-0-	-592	-0-	17348	2			Y	-0-					-0-
05	18538	X	15819	-0-	-2719	-0-	15819	2			Y	-0-					-0-
06	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	2			Y	-0-					-0-
07	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			Y	-0-					-0-
08	17918	X	14095	-0-	-3823	-0-	14095	2			Y	-0-					-0-
09	17340	X	13945	-0-	-3395	-0-	13945	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
04	27330	X	23878	-0-	-3452	-0-	23878	2			N	-0-					-0-
05	28241	X	23016	-0-	-5225	-0-	23016	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	21870	-0-	-5460	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	22113	-0-	-4330	-0-	22113	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	11233	-0-	-13443	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	20023	-0-	-3857	-0-	20023	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
04	17400	X	14885	-0-	-2515	-0-	14885	2			Y	-0-					-0-
05	17360	X	14817	-0-	-2543	-0-	14817	2			Y	-0-					-0-
06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			Y	-0-					-0-
07	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	14329	2			Y	-0-					-0-
08	15810	X	13220	-0-	-2590	-0-	13220	2			Y	-0-					-0-
09	14880	X	12380	-0-	-2500	-0-	12380	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
04	20970	X	20158	-0-	-812	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	19893	-0-	-1032	-0-	19893	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	18446	-0-	-1504	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	19279	-0-	-1553	-0-	19279	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	19285	-0-	-1547	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	18135	-0-	-2025	-0-	18135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 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
04	18780	X	11472	-0-	-7308	-0-	11472	2			Y	-0-					-0-
05	18848	X	11991	-0-	-6857	-0-	11991	2			Y	-0-					-0-
06	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			Y	-0-					-0-
07	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11696	2	24	9	Y	22					22
08	13237	X	11222	-0-	-2015	-0-	11222	2			Y	-0-					22
09	12240	X	10834	-0-	-1406	-0-	10834	2			Y	-0-					22

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

04	16290	X	12407	-0-	-3883	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	11494	-0-	-4595	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	10356	-0-	-4794	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	10168	-0-	-4681	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	9862	-0-	-3964	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	9402	-0-	-3018	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

04	17070	X	16525	-0-	-545	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	16500	-0-	-1201	-0-	16500	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	13285	-0-	-3845	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	10821	-0-	-6880	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	9485	-0-	-7906	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	8454	-0-	-8076	-0-	8454	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	20634	2			N	-0-					-0-
07	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
08	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	20502	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	19466	-0-	-1174	-0-	19466	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

04	21720	X	20011	-0-	-1709	-0-	20011	2			N	-0-					-0-
05	21700	X	20130	-0-	-1570	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	17504	-0-	-3496	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	16307	-0-	-4959	-0-	16307	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	14964	-0-	-6240	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	13607	-0-	-6403	-0-	13607	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

04	15210	X	11861	-0-	-3349	-0-	11861	2			Y	-0-					-0-
05	15004	X	11740	-0-	-3264	-0-	11740	2			Y	-0-					-0-
06	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			Y	-0-					-0-
07	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			Y	-0-					-0-
08	12896	X	9310	-0-	-3586	-0-	9310	2			Y	-0-					-0-
09	11850	X	8260	-0-	-3590	-0-	8260	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

04	17820	X	13906	-0-	-3914	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	9844	-0-	-8260	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	8106	-0-	-8364	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	9051	-0-	-7503	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	11816	-0-	-3746	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	10855	-0-	-3065	-0-	10855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32370	X	14081	-0-	-18289	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	24419	-0-	-4473	-0-	24419	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	23536	-0-	-2534	-0-	23536	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	23293	-0-	-2065	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	21976	-0-	-2452	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	20492	-0-	-3148	-0-	20492	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37463	X	37463	-0-	-0-	-0-	37463	2			N	-0-					-0-
05	35278	X	32094	-0-	-3184	-0-	32094	2			N	-0-					-0-
06	34140	X	24851	-0-	-9289	-0-	24851	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	31434	-0-	-3844	-0-	31434	2			N	-0-					-0-
08	35278	X	29907	-0-	-5371	-0-	29907	2			N	-0-					-0-
09	34140	X	26474	-0-	-7666	-0-	26474	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17910	X	16666	-0-	-1244	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16903	-0-	-1201	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	16301	-0-	-919	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	16410	-0-	-1260	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	16000	-0-	-1670	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15734	-0-	-946	-0-	15734	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4316	-0-	-694	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4223	-0-	-1450	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3931	-0-	-1742	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4135	-0-	-1355	-0-	4135	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
04	25350	X	7218	-0-	-18132	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	17308	-0-	-7151	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	10822	-0-	-10808	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	18623	-0-	-3728	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	18136	-0-	-4060	-0-	18136	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	16658	-0-	-82	-0-	16658	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
04	14520	X	14339	-0-	-181	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
05	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	12395	-0-	-2095	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	14112	-0-	-861	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	13545	-0-	-1459	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	12391	-0-	-2129	-0-	12391	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
04	27840	X	19242	-0-	-8598	-0-	19242	2			N	-0-					-0-
05	27931	X	20627	-0-	-7304	-0-	20627	2			N	-0-					-0-
06	27030	X	20318	-0-	-6712	-0-	20318	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	19314	-0-	-1766	-0-	19314	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	19874	-0-	-1113	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
*09	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	22657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34440	X	23937	-0-	-10503	-0-	23937	2			N	-0-					-0-
05	29822	X	24584	-0-	-5238	-0-	24584	2			N	-0-					-0-
06	24930	X	23319	-0-	-1611	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
07	28031	X	28031	-0-	-0-	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	24335	-0-	-403	-0-	24335	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	21295	-0-	-2645	-0-	21295	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

04	48540	X	45180	-0-	-3360	-0-	45180	2			N	-0-					-0-
05	48949	X	45222	-0-	-3727	-0-	45222	2			N	-0-					-0-
06	47370	X	41836	-0-	-5534	-0-	41836	2			N	-0-					-0-
07	48949	X	45180	-0-	-3769	-0-	45180	2			N	-0-					-0-
08	47864	X	43506	-0-	-4358	-0-	43506	2			N	-0-					-0-
09	45180	X	41151	-0-	-4029	-0-	41151	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

04	13260	X	11774	-0-	-1486	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12782	-0-	-1478	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12185	-0-	-1615	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12710	-0-	-1550	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12225	-0-	-547	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	12343	-0-	-17	-0-	12343	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

04	13380	X	10797	-0-	-2583	-0-	10797	2			Y	-0-					-0-
05	13206	X	10644	-0-	-2562	-0-	10644	2			Y	-0-					-0-
06	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2			Y	-0-					-0-
07	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			Y	-0-					-0-
08	11687	X	9827	-0-	-1860	-0-	9827	2			Y	-0-					-0-
09	10800	X	8571	-0-	-2229	-0-	8571	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

04	20880	X	19325	-0-	-1555	-0-	19325	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	19031	-0-	-2545	-0-	19031	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	18649	-0-	-851	-0-	18649	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	19249	-0-	-901	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	19003	-0-	-1147	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17834	-0-	-1486	-0-	17834	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

04	18240	X	16938	-0-	-1302	-0-	16938	2			Y	-0-					-0-
05	18662	X	16692	-0-	-1970	-0-	16692	2			Y	-0-					-0-
06	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14939	2			Y	-0-					-0-
07	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	14481	2			Y	-0-					-0-
08	17701	X	14072	-0-	-3629	-0-	14072	2			Y	-0-					-0-
09	16950	X	12760	-0-	-4190	-0-	12760	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

04	34410	X	20958	-0-	-13452	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
05	35557	X	23812	-0-	-11745	-0-	23812	2			N	-0-					-0-
06	34410	X	22037	-0-	-12373	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
07	33604	X	22703	-0-	-10901	-0-	22703	2			N	-0-					-0-
08	29667	X	22161	-0-	-7506	-0-	22161	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	20393	-0-	-2647	-0-	20393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	37410	X	34734	-0-	-2676	-0-	34734	2			N	-0-					-0-
05	41726	X	35460	-0-	-6266	-0-	35460	2			N	-0-					-0-
06	40380	X	33650	-0-	-6730	-0-	33650	2			N	-0-					-0-
07	41726	X	35323	-0-	-6403	-0-	35323	2			N	-0-					-0-
08	37386	X	34751	-0-	-2635	-0-	34751	2			N	-0-					-0-
09	34740	X	31203	-0-	-3537	-0-	31203	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

04	33300	X	21677	-0-	-11623	-0-	21677	2			N	-0-					-0-
05	34410	X	28482	-0-	-5928	-0-	28482	2			N	-0-					-0-
06	33300	X	23438	-0-	-9862	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
07	31434	X	22382	-0-	-9052	-0-	22382	2			N	-0-					-0-
08	29729	X	22078	-0-	-7651	-0-	22078	2			N	-0-					-0-
09	27570	X	20416	-0-	-7154	-0-	20416	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

04	33570	X	19933	-0-	-13637	-0-	19933	2			N	-0-					-0-
05	34689	X	26071	-0-	-8618	-0-	26071	2			N	-0-					-0-
06	33570	X	22628	-0-	-10942	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
07	28210	X	20783	-0-	-7427	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
08	26071	X	18674	-0-	-7397	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
09	25230	X	18079	-0-	-7151	-0-	18079	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

04	13710	X	2336	-0-	-11374	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	172	-0-	-13995	-0-	172	1			N	-0-					-0-
06	13710	X	4963	-0-	-8747	-0-	441	1	4522	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	5665	-0-	-2643	-0-	460	1	5205	2	N	-0-					-0-
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	420	1	2624	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	429	-0-	-4521	-0-	429	1			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

04	19140	X	16275	-0-	-2865	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	15655	-0-	-3813	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	14357	-0-	-4483	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	13875	-0-	-5593	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	13083	-0-	-3750	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	12078	-0-	-4212	-0-	12078	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

04	35430	X	30633	-0-	-4797	-0-	30633	2			N	-0-					-0-
05	36983	X	30047	-0-	-6936	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
06	35790	X	27704	-0-	-8086	-0-	27704	2			N	-0-					-0-
07	36983	X	30835	-0-	-6148	-0-	30835	2			N	-0-					-0-
08	36239	X	30515	-0-	-5724	-0-	30515	2			N	-0-					-0-
*09	33927	X	33927	-0-	-0-	-0-	33927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20880	X	19353	-0-	-1527	-0-	19353	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	19025	-0-	-1218	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	17771	-0-	-1939	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	17670	-0-	-2697	-0-	17670	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	16879	-0-	-3488	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	16168	-0-	-3182	-0-	16168	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	19196	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	19225	-0-	-1049	-0-	19225	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	19093	-0-	-2117	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	17119	-0-	-4798	-0-	17119	2			N	-0-					-0-
08	21917	X	16048	-0-	-5869	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15486	-0-	-3714	-0-	15486	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29248	X	29248	-0-	-0-	-0-	29248	2			N	-0-					-0-
05	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	23760	2			N	-0-					-0-
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	25729	-0-	-2636	-0-	25729	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	23127	-0-	-5238	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	21000	-0-	-6450	-0-	21000	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42718	X	42718	-0-	-0-	-0-	42718	2			N	-0-					-0-
05	45316	X	45316	-0-	-0-	-0-	45316	2			N	-0-					-0-
06	46728	X	46728	-0-	-0-	-0-	46728	2			N	-0-					-0-
07	46753	X	46753	-0-	-0-	-0-	46753	2			N	-0-					-0-
08	44608	X	44608	-0-	-0-	-0-	44608	2			N	-0-					-0-
09	41970	X	40428	-0-	-1542	-0-	40428	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
04	21030	X	16668	-0-	-4362	-0-	16668	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	12068	-0-	-9384	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
06	20430	X	17085	-0-	-3345	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	14448	-0-	-6663	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	13280	-0-	-4607	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	12444	-0-	-4656	-0-	12444	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
04	18150	X	16365	-0-	-1785	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	15105	-0-	-3960	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	12548	-0-	-5902	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	12988	-0-	-6077	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	12322	-0-	-5906	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	12243	-0-	-4137	-0-	12243	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
04	52800	X	45914	-0-	-6886	-0-	45914	2			N	-0-					-0-
05	49631	X	46108	-0-	-3523	-0-	46108	2			N	-0-					-0-
06	48030	X	43085	-0-	-4945	-0-	43085	2			N	-0-					-0-
07	49631	X	48045	-0-	-1586	-0-	48045	2			N	-0-					-0-
08	48856	X	46584	-0-	-2272	-0-	46584	2			N	-0-					-0-
09	45900	X	43464	-0-	-2436	-0-	43464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 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
04	24600	X	18315	-0-	-6285	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
05	21434	X	21434	-0-	-0-	-0-	21434	2			N	-0-					-0-
06	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	14597	-0-	-4344	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	10525	-0-	-10896	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	14636	-0-	-6094	-0-	14636	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
04	11520	X	10334	-0-	-1186	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10394	-0-	-1510	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10255	-0-	-455	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10805	-0-	-262	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9986	-0-	-678	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9724	-0-	-596	-0-	9724	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
04	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	8594	-0-	-4426	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	3714	-0-	-8886	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	7225	-0-	-5795	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	8457	-0-	-3230	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9174	-0-	-1086	-0-	9174	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	107	-0-	-613	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	744	N	229	-0-	-515	-0-	229	1			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21600	X	12661	-0-	-8939	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	13532	-0-	-8788	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	16991	-0-	-4609	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	17928	-0-	-1974	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	12265	-0-	-5343	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	13842	-0-	-3138	-0-	13842	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36000	X	32164	-0-	-3836	-0-	32164	2			N	-0-					-0-
05	39680	X	31073	-0-	-8607	-0-	31073	2			N	-0-					-0-
06	38400	X	27693	-0-	-10707	-0-	27693	2			N	-0-					-0-
07	39680	X	27519	-0-	-12161	-0-	27519	2			N	-0-					-0-
08	35340	X	22586	-0-	-12754	-0-	22586	2			N	-0-					-0-
09	32160	X	20803	-0-	-11357	-0-	20803	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17910	X	16294	-0-	-1616	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	17395	-0-	-554	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
06	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
07	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	2			N	-0-					-0-
08	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	19531	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	15090	-0-	-2160	-0-	15090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31650	X	26586	-0-	-5064	-0-	26586	2			N	-0-					-0-
05	32705	X	26754	-0-	-5951	-0-	26754	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	23710	-0-	-4670	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	16630	-0-	-12014	-0-	16630	2			N	-0-					-0-
08	27993	X	20947	-0-	-7046	-0-	20947	2			N	-0-					-0-
09	26580	X	19134	-0-	-7446	-0-	19134	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

04	8820	X	7963	-0-	-857	-0-	347	1	7616	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	7180	-0-	-2554	-0-	347	1	6833	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	6466	-0-	-3254	-0-	346	1	6120	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	6047	-0-	-3997	-0-	359	1	5688	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	6144	-0-	-3900	-0-	363	1	5781	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	3768	-0-	-4182	-0-	430	1	3338	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

04	9210	X	8321	-0-	-889	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8384	-0-	-1133	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7914	-0-	-1116	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7863	-0-	-1096	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8227	-0-	-701	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	8292	-0-	-18	-0-	8292	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

04	17370	X	8631	-0-	-8739	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	12772	-0-	-5177	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	11862	-0-	-4608	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	11085	-0-	-5345	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	4559	-0-	-10259	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10111	-0-	-2249	-0-	10111	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

04	26610	X	23613	-0-	-2997	-0-	23613	2			N	-0-					-0-
05	24738	X	22604	-0-	-2134	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	19871	-0-	-5299	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	19247	-0-	-6762	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	18346	-0-	-7663	-0-	18346	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	15475	-0-	-8135	-0-	15475	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

04	46279	X	46279	-0-	-0-	-0-	46279	2			N	-0-					-0-
05	46905	X	46905	-0-	-0-	-0-	46905	2			N	-0-					-0-
06	48233	X	48233	-0-	-0-	-0-	48233	2			N	-0-					-0-
07	51317	X	51317	-0-	-0-	-0-	51317	2			N	-0-					-0-
08	49768	X	49768	-0-	-0-	-0-	49768	2			N	-0-					-0-
*09	50274	X	50274	-0-	-0-	-0-	50274	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

04	8730	X	7940	-0-	-790	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8340	-0-	-526	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7997	-0-	-583	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8356	-0-	-510	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7675	-0-	-788	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	5597	-0-	-2473	-0-	5597	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 #: 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
04	19080	X	18392	-0-	-688	-0-	18392	2			N	-0-			-0-
05	19716	X	18044	-0-	-1672	-0-	18044	2			N	-0-			-0-
06	19080	X	15276	-0-	-3804	-0-	15276	2			N	-0-			-0-
07	19716	X	15870	-0-	-3846	-0-	15870	2			N	-0-			-0-
08	19158	X	5681	-0-	-13477	-0-	5681	2			N	-0-			-0-
09	18390	X	1972	-0-	-16418	-0-	1972	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

04	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	19246	2			N	-0-			-0-
05	19685	X	18764	-0-	-921	-0-	18764	2			N	-0-			-0-
06	19080	X	17533	-0-	-1547	-0-	17533	2			N	-0-			-0-
07	19902	X	15755	-0-	-4147	-0-	15755	2			N	-0-			-0-
08	19902	X	7578	-0-	-12324	-0-	7578	2			N	-0-			-0-
09	19260	X	12025	-0-	-7235	-0-	12025	2			N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

04	33720	X	14927	-0-	-18793	-0-	14927	2			N	-0-			-0-
05	34844	X	28046	-0-	-6798	-0-	28046	2			N	-0-			-0-
06	33720	X	26505	-0-	-7215	-0-	26505	2			N	-0-			-0-
07	32364	X	25837	-0-	-6527	-0-	25837	2			N	-0-			-0-
08	30070	X	23526	-0-	-6544	-0-	23526	2			N	-0-			-0-
09	27150	X	20442	-0-	-6708	-0-	20442	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

04	16470	X	12853	-0-	-3617	-0-	12853	2			N	-0-			-0-
05	16306	X	13442	-0-	-2864	-0-	13442	2			N	-0-			-0-
06	15000	X	12785	-0-	-2215	-0-	12785	2			N	-0-			-0-
07	14973	X	12871	-0-	-2102	-0-	12871	2			N	-0-			-0-
08	14074	X	12684	-0-	-1390	-0-	12684	2			N	-0-			-0-
*09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	2			N	-0-			-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

04	59834	X	-0-	-0-	-59834	-0-					N	-0-			-0-
05	29264	X	181	-0-	-29083	-0-	181	1			N	-0-			-0-
06	36702	X	36702	-0-	-0-	-0-	333	1	36369	2	N	-0-			-0-
07	39451	X	39451	-0-	-0-	-0-	365	1	39086	2	N	-0-			-0-
08	31935	X	31935	-0-	-0-	-0-	370	1	31565	2	N	-0-			-0-
09	36690	X	24774	-0-	-11916	-0-	756	1	24018	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

04	16350	X	11324	-0-	-5026	-0-	11324	2			N	-0-			-0-
05	16182	X	13989	-0-	-2193	-0-	13989	2			N	-0-			-0-
06	14730	X	13535	-0-	-1195	-0-	13535	2			N	-0-			-0-
07	14632	X	13486	-0-	-1146	-0-	13486	2			N	-0-			-0-
08	13981	X	11599	-0-	-2382	-0-	11599	2			N	-0-			-0-
09	13530	X	12021	-0-	-1509	-0-	12021	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

04	24630	X	19387	-0-	-5243	-0-	19387	2			N	-0-			-0-
05	24862	X	16495	-0-	-8367	-0-	16495	2			N	-0-			-0-
06	25020	X	16795	-0-	-8225	-0-	16795	2			N	-0-			-0-
07	25854	X	15353	-0-	-10501	-0-	15353	2			N	-0-			-0-
08	25854	X	14704	-0-	-11150	-0-	14704	2			N	-0-			-0-
09	19380	X	15641	-0-	-3739	-0-	15641	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18360	X	15206	-0-	-3154	-0-	15206	2			Y	-0-					14
05	17794	X	12816	-0-	-4978	-0-	12816	2			Y	-0-					14
06	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	14988	2			Y	-0-					14
07	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	14899	2	13	9	Y	12	6	1			20
08	18445	X	9171	-0-	-9274	-0-	9171	2			Y	-0-					20
09	15210	X	-0-	-0-	-15210	-0-					Y	1	11	1			10

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
04	19710	X	16455	-0-	-3255	-0-	16455	2			N	-0-					18
05	19716	X	16567	-0-	-3149	-0-	16567	2			N	-0-					18
06	18030	X	15176	-0-	-2854	-0-	15176	2			N	-0-					18
07	17825	X	14429	-0-	-3396	-0-	14429	2			N	-0-					18
08	17391	X	15009	-0-	-2382	-0-	15009	2			N	-0-					18
09	16470	X	13656	-0-	-2814	-0-	13656	2			Y	-0-					18

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
04	40890	X	34164	-0-	-6726	-0-	34140	2	24	9	N	22					70
05	41633	X	33816	-0-	-7817	-0-	33816	2			N	-0-					70
06	38850	X	31995	-0-	-6855	-0-	31973	2	22	9	N	20					90
07	38967	X	32976	-0-	-5991	-0-	32976	2			N	-0-					90
08	36673	X	34679	-0-	-1994	-0-	34665	2	14	9	N	13					103
09	34170	X	32481	-0-	-1689	-0-	32458	2	23	9	Y	21					124

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
04	12990	X	10544	-0-	-2446	-0-	10544	2			Y	-0-					93
05	11966	X	10667	-0-	-1299	-0-	10667	2			Y	-0-	76	1			17
06	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			Y	-0-					17
07	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			Y	-0-					17
08	11222	X	10231	-0-	-991	-0-	10231	2			Y	-0-					17
09	10530	X	9663	-0-	-867	-0-	9663	2			Y	-0-					17

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
04	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			Y	-0-					22
05	13082	X	12843	-0-	-239	-0-	12843	2			Y	-0-	18	1			4
06	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			Y	-0-					4
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			Y	-0-					4
08	14570	X	12122	-0-	-2448	-0-	12122	2			Y	-0-					4
09	13140	X	11675	-0-	-1465	-0-	11675	2			Y	-0-					4

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
04	9120	X	8143	-0-	-977	-0-	8143	2			Y	-0-					23
05	9424	X	8413	-0-	-1011	-0-	8388	2	25	9	Y	23	38	1			8
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			Y	-0-					8
07	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7979	2	4	9	Y	4					12
08	8711	X	7880	-0-	-831	-0-	7880	2			Y	-0-					12
09	8130	X	7405	-0-	-725	-0-	7405	2			Y	-0-					12

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
04	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	-0-					14
05	17763	X	15090	-0-	-2673	-0-	15028	2	62	9	Y	56	63	1			7
06	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			Y	-0-					7
07	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	2			Y	-0-					7
08	15903	X	11726	-0-	-4177	-0-	11726	2			Y	-0-					7
09	14610	X	12709	-0-	-1901	-0-	12709	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	19560	X	17235	-0-	-2325	-0-	17235	3			Y	-0-					16
05	18910	X	17552	-0-	-1358	-0-	17552	3			Y	-0-					16
06	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	15325	3	84	9	Y	76	81	1			11
07	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	16424	3	26	9	Y	24					35
08	18011	X	15810	-0-	-2201	-0-	15795	3	15	9	Y	14	18	1			31
09	17250	X	14876	-0-	-2374	-0-	14830	3	46	9	Y	42					73

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
04	22140	X	22077	-0-	-63	-0-	22077	3			Y	-0-					21
05	22661	X	22327	-0-	-334	-0-	22327	3			Y	-0-					21
06	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	21219	3	107	9	Y	97	104	1			14
07	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	20767	3	25	9	Y	23					37
08	23870	X	19102	-0-	-4768	-0-	19084	3	18	9	Y	16	20	1			33
09	22080	X	17980	-0-	-4100	-0-	17935	3	45	9	Y	41					74

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
04	19620	X	9713	-0-	-9907	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	16214	-0-	-4060	-0-	16214	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	15953	-0-	-1147	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	15908	-0-	-1297	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	8923	-0-	-7538	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	13507	-0-	-2453	-0-	13507	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41970	X	41076	-0-	-894	-0-	41076	2			N	-0-					-0-
05	43431	X	41479	-0-	-1952	-0-	41479	2			N	-0-					-0-
06	42300	X	39072	-0-	-3228	-0-	39072	2			N	-0-					-0-
07	43710	X	41882	-0-	-1828	-0-	41882	2			N	-0-					-0-
08	43710	X	40640	-0-	-3070	-0-	40640	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	38842	-0-	-2228	-0-	38842	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23130	X	19537	-0-	-3593	-0-	19537	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	20609	-0-	-3292	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	19024	-0-	-3836	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	16670	-0-	-6084	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	14276	-0-	-6339	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	14755	-0-	-5195	-0-	14755	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129696	X	21578	-0-	-108118	-0-	13	1	21565	2	N	-0-					-0-
05	35309	X	24836	-0-	-10473	-0-	278	1	24558	2	N	-0-					-0-
06	28230	X	20130	-0-	-8100	-0-	280	1	19850	2	N	-0-					-0-
07	29171	X	21438	-0-	-7733	-0-	275	1	21163	2	N	-0-					-0-
08	24831	X	20511	-0-	-4320	-0-	275	1	20236	2	N	-0-					-0-
09	24030	X	19457	-0-	-4573	-0-	532	1	18925	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21210	X	18108	-0-	-3102	-0-	18108	2			Y	-0-					5
05	21917	X	18022	-0-	-3895	-0-	18022	2			Y	-0-					5
06	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	16965	2			Y	-0-					5
07	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17099	2	37	9	Y	34	33	1			6
08	19282	X	16684	-0-	-2598	-0-	16684	2			Y	-0-					6
09	18120	X	15733	-0-	-2387	-0-	15710	2	23	9	Y	21	27	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28247	X	28247	-0-	-0-	-0-	28247	2			N	-0-					-0-
05	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	24239	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	20705	-0-	-2395	-0-	20705	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	21332	-0-	-7870	-0-	21332	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	24940	-0-	-4262	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
09	28260	X	23043	-0-	-5217	-0-	23043	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21030	X	18990	-0-	-2040	-0-	18990	3			Y	-0-					-0-
05	21204	X	19484	-0-	-1720	-0-	19290	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
06	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	3			Y	-0-					-0-
07	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11283	3	150	9	Y	136					136
08	20553	X	19735	-0-	-818	-0-	19674	3	61	9	Y	55	191	1			-0-
09	18990	X	16273	-0-	-2717	-0-	16273	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15150	X	13629	-0-	-1521	-0-	13629	2			Y	-0-					5
05	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			Y	-0-					5
06	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			Y	-0-					5
07	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11221	2	37	9	Y	34	33	1			6
08	14849	X	10756	-0-	-4093	-0-	10756	2			Y	-0-					6
09	13620	X	10119	-0-	-3501	-0-	10096	2	23	9	Y	21	27	1			-0-

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
04	28020	X	22468	-0-	-5552	-0-	22468	2			N	-0-					-0-
05	28954	X	21495	-0-	-7459	-0-	21495	2			N	-0-					-0-
06	28020	X	19221	-0-	-8799	-0-	19221	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	18314	-0-	-6703	-0-	18314	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	17166	-0-	-6518	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	18446	-0-	-4024	-0-	18446	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
04	13950	X	12893	-0-	-1057	-0-	193	1	12700	2	Y	-0-					-0-
05	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	197	1	11651	2	Y	-0-					-0-
06	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	191	1	10701	2	Y	-0-					-0-
07	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	194	1	10838	2	Y	-0-					-0-
08	13330	X	10087	-0-	-3243	-0-	194	1	9893	2	Y	-0-					-0-
09	12900	X	10084	-0-	-2816	-0-	186	1	9898	2	Y	-0-					-0-

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
04	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	47	-0-	-2803	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	6708	-0-	-6374	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	3701	-0-	-9381	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					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
04	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-					N	-0-					-0-
05	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2			N	-0-					-0-
06	23951	X	23951	-0-	-0-	-0-	23951	2			N	-0-					-0-
07	22526	X	22526	-0-	-0-	-0-	22526	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	3774	-0-	-18174	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	20484	-0-	-756	-0-	20484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17190	X	10767	-0-	-6423	-0-	10767	2			Y	-0-					2
05	18166	X	14918	-0-	-3248	-0-	14918	2			Y	-0-					2
06	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			Y	-0-					2
07	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13146	2	37	9	Y	34	30	1			6
08	14911	X	12641	-0-	-2270	-0-	12641	2			Y	-0-					6
09	14430	X	11857	-0-	-2573	-0-	11834	2	23	9	Y	21	27	1			-0-

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
04	19560	X	16208	-0-	-3352	-0-	16208	2			Y	-0-					17
05	19592	X	16312	-0-	-3280	-0-	16312	2			Y	-0-					17
06	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			Y	-0-					17
07	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	15596	2	13	9	Y	12	7	1			22
08	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2			Y	-0-					22
*09	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14114	2	1	9	Y	1	12	1			11

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
04	17610	X	12879	-0-	-4731	-0-	12879	2			Y	-0-					4
05	18197	X	12580	-0-	-5617	-0-	12580	2			Y	-0-					4
06	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2			Y	-0-					4
07	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11686	2	37	9	Y	34	32	1			6
08	14229	X	11317	-0-	-2912	-0-	11317	2			Y	-0-					6
09	12870	X	10653	-0-	-2217	-0-	10630	2	23	9	Y	21	27	1			-0-

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
04	47951	X	47951	-0-	-0-	-0-	47951	2			N	-0-					-0-
05	49693	X	49693	-0-	-0-	-0-	49693	2			N	-0-					-0-
06	48230	X	48230	-0-	-0-	-0-	48230	2			N	-0-					-0-
07	45979	X	45979	-0-	-0-	-0-	45979	2			N	-0-					-0-
08	43710	X	43710	-0-	-0-	-0-	43710	2			N	-0-					-0-
*09	39499	X	39499	-0-	-0-	-0-	39499	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34860	X	33060	-0-	-1800	-0-	33060	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	32716	-0-	-3833	-0-	32716	2			N	-0-					-0-
06	35370	X	30496	-0-	-4874	-0-	30496	2			N	-0-					-0-
07	36549	X	29328	-0-	-7221	-0-	29328	2			N	-0-					-0-
08	35402	X	26857	-0-	-8545	-0-	26857	2			N	-0-					-0-
09	33060	X	25011	-0-	-8049	-0-	25011	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20430	X	4488	-0-	-15942	-0-	19	1	4469	2	N	-0-					-0-
05	25644	X	25644	-0-	-0-	-0-	155	1	25489	2	N	-0-					-0-
06	20416	X	20416	-0-	-0-	-0-	107	1	20309	2	N	-0-					-0-
07	19288	X	19288	-0-	-0-	-0-	233	1	19055	2	N	-0-					-0-
08	25637	X	17824	-0-	-7813	-0-	237	1	17587	2	N	-0-					-0-
09	24810	X	15302	-0-	-9508	-0-	295	1	15007	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18720	X	16895	-0-	-1825	-0-	16895	2			N	-0-					139
05	19220	X	17097	-0-	-2123	-0-	16994	2	103	9	N	94	194	1			39
06	18600	X	15683	-0-	-2917	-0-	15683	2			N	-0-					39
07	18755	X	15829	-0-	-2926	-0-	15829	2			N	-0-					39
08	17701	X	15235	-0-	-2466	-0-	15235	2			N	-0-					39
09	16890	X	14817	-0-	-2073	-0-	14759	2	58	9	N	53					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25562	X	25562	-0-	-0-	-0-	25562	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	20429	-0-	-1178	-0-	20429	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	24415	-0-	-845	-0-	24415	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	21252	-0-	-5160	-0-	21252	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	21366	-0-	-5046	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	21874	-0-	-3686	-0-	21874	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23040	X	20931	-0-	-2109	-0-	20931	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	24844	-0-	-1940	-0-	24844	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	22695	-0-	-3735	-0-	22695	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	26157	-0-	-1154	-0-	26157	2			N	-0-					-0-
08	27311	X	26061	-0-	-1250	-0-	26061	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	23007	-0-	-1023	-0-	23007	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23640	X	4368	-0-	-19272	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
05	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
06	0	W	8887	-0-	8887	8887	8887	2			N	-0-					-0-
07	0	W	168	-0-	168	9055	168	2			N	-0-					-0-
08	0	W	13021	-0-	13021	22076	13021	2			N	-0-					-0-
*09	28829	X	6753	-0-	-22076	-0-	6753	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31710	X	26190	-0-	-5520	-0-	26190	2			N	-0-					-0-
05	31651	X	25251	-0-	-6400	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
06	30630	X	23686	-0-	-6944	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
07	29915	X	22390	-0-	-7525	-0-	22390	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	19587	-0-	-9274	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	18689	-0-	-7501	-0-	18689	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26970	X	17941	-0-	-9029	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
05	27869	X	20209	-0-	-7660	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	20380	-0-	-2360	-0-	20380	2			N	-0-					-0-
07	21366	X	21366	-0-	-0-	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
*09	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	20438	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20820	X	18347	-0-	-2473	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	17915	-0-	-3599	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
06	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	22131	2			N	-0-					-0-
07	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	23289	2			N	-0-					-0-
08	24159	X	24159	-0-	-0-	-0-	24159	2			N	-0-					-0-
*09	22577	X	22577	-0-	-0-	-0-	22577	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17910	X	16931	-0-	-979	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	18297	-0-	-2504	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
06	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-	22054	2			N	-0-					-0-
07	22585	X	22585	-0-	-0-	-0-	22585	2			N	-0-					-0-
08	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	21894	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	20906	-0-	-1144	-0-	20906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47940	X	47700	-0-	-240	-0-	47700	2			N	-0-					-0-
05	49059	X	49059	-0-	-0-	-0-	49059	2			N	-0-					-0-
06	48270	X	43709	-0-	-4561	-0-	43709	2			N	-0-					-0-
07	49879	X	43788	-0-	-6091	-0-	43788	2			N	-0-					-0-
08	49879	X	41078	-0-	-8801	-0-	41078	2			N	-0-					-0-
09	47700	X	NO RPT	-0-	-47700	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	15429	2			Y	-0-					5
05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			Y	-0-					5
06	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			Y	-0-					5
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10359	2	37	9	Y	34	33	1			6
08	16182	X	9903	-0-	-6279	-0-	9903	2			Y	-0-					6
09	15420	X	9299	-0-	-6121	-0-	9276	2	23	9	Y	21	27	1			-0-

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	7190	-0-	-9302	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	10091	-0-	-10099	-0-	387	1	9704	2	N	-0-					-0-
07	20863	X	16829	-0-	-4034	-0-	195	1	16634	2	N	-0-					-0-
08	20863	X	17085	-0-	-3778	-0-	195	1	16890	2	N	-0-					-0-
09	20130	X	17082	-0-	-3048	-0-	191	1	16891	2	N	-0-					-0-

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
04	12510	X	11131	-0-	-1379	-0-	11131	2			Y	-0-					-0-
05	12524	X	11448	-0-	-1076	-0-	11448	2			Y	-0-					-0-
06	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			Y	-0-					-0-
07	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			Y	-0-					-0-
08	11780	X	9961	-0-	-1819	-0-	9961	2			Y	-0-					-0-
09	13050	X	12087	-0-	-963	-0-	12087	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25453	X	25453	-0-	-0-	-0-	25453	2			N	-0-					-0-
05	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	23251	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	19765	-0-	-1415	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	19524	-0-	-6764	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	20262	-0-	-6026	-0-	20262	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	21650	-0-	-3790	-0-	21650	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26880	X	20687	-0-	-6193	-0-	20687	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	20664	-0-	-2803	-0-	20664	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	19883	-0-	-2617	-0-	19883	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	19819	-0-	-2005	-0-	19819	2			N	-0-					-0-
08	21824	X	19330	-0-	-2494	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	18490	-0-	-2210	-0-	18490	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	185	1	10650	2	Y	-0-					-0-
05	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	190	1	9616	2	Y	-0-					-0-
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	227	1	8461	2	Y	-0-					-0-
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	277	1	7646	2	Y	-0-					-0-
08	12245	X	6848	-0-	-5397	-0-	281	1	6567	2	Y	-0-					-0-
09	10830	X	5974	-0-	-4856	-0-	270	1	5704	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21900	X	17089	-0-	-4811	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
05	22630	X	16975	-0-	-5655	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	17903	-0-	-3997	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	14145	-0-	-7648	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	1620	-0-	-20173	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*09	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31912	X	31912	-0-	-0-	-0-	31912	2			N	-0-					-0-
05	30846	X	30846	-0-	-0-	-0-	30846	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	27271	-0-	-359	-0-	27271	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	27670	-0-	-881	-0-	27670	2			N	-0-					-0-
08	30072	X	30072	-0-	-0-	-0-	30072	2			N	-0-					-0-
*09	28360	X	28360	-0-	-0-	-0-	28360	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
05	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	17332	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	16079	-0-	-1981	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	17035	-0-	-1627	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	17089	-0-	-1573	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	15634	-0-	-1886	-0-	15634	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31920	X	28836	-0-	-3084	-0-	28836	2			N	-0-					-0-
05	30752	X	27833	-0-	-2919	-0-	27833	2			N	-0-					-0-
06	29760	X	25676	-0-	-4084	-0-	25676	2			N	-0-					-0-
07	30597	X	26890	-0-	-3707	-0-	26890	2			N	-0-					-0-
08	30597	X	28663	-0-	-1934	-0-	28663	2			N	-0-					-0-
09	28830	X	24899	-0-	-3931	-0-	24899	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
04	28140	X	17161	-0-	-10979	-0-	295	1	16866	2	N	-0-					-0-
05	24521	X	18123	-0-	-6398	-0-	323	1	17800	2	N	-0-					-0-
06	23730	X	17143	-0-	-6587	-0-	311	1	16832	2	N	-0-					-0-
07	24521	X	16196	-0-	-8325	-0-	309	1	15887	2	N	-0-					-0-
08	21204	X	14350	-0-	-6854	-0-	364	1	13986	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	16215	-0-	-1335	-0-	309	1	15906	2	N	-0-					-0-

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
04	15840	X	9294	-0-	-6546	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
05	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	22425	2			N	-0-					-0-
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
07	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	20024	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	21556	-0-	-857	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	18483	-0-	-3207	-0-	18483	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
04	25740	X	17999	-0-	-7741	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	17513	-0-	-3629	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	17342	-0-	-2758	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	16970	-0-	-2467	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	16837	-0-	-2600	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	16400	-0-	-1600	-0-	16400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	21871	X	21871	-0-	-0-	-0-	21871	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	21041	-0-	-1558	-0-	21041	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	19217	-0-	-2593	-0-	19217	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	19612	-0-	-2987	-0-	19612	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	18963	-0-	-3636	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	17894	-0-	-3976	-0-	17894	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
04	31020	X	26552	-0-	-4468	-0-	26552	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	26959	-0-	-3328	-0-	26959	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	25114	-0-	-3146	-0-	25114	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	25982	-0-	-3220	-0-	25982	2			N	-0-					-0-
08	28582	X	26270	-0-	-2312	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
09	26550	X	25091	-0-	-1459	-0-	25091	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
04	31680	X	940	-0-	-30740	-0-	339	1	601	2	N	-0-					-0-
05	31093	X	23777	-0-	-7316	-0-	407	1	23370	2	N	-0-					-0-
06	30090	X	10967	-0-	-19123	-0-	411	1	10556	2	N	-0-					-0-
07	31093	X	8681	-0-	-22412	-0-	396	1	8285	2	N	-0-					-0-
08	23777	X	10980	-0-	-12797	-0-	470	1	10510	2	N	-0-					-0-
09	23010	X	13922	-0-	-9088	-0-	412	1	13510	2	N	-0-					-0-

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
04	40620	X	34256	-0-	-6364	-0-	34256	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	31366	-0-	-9585	-0-	31366	2			N	-0-					-0-
06	38250	X	28763	-0-	-9487	-0-	28763	2			N	-0-					-0-
07	38192	X	29216	-0-	-8976	-0-	29216	2			N	-0-					-0-
08	38192	X	27616	-0-	-10576	-0-	27616	2			N	-0-					-0-
09	34260	X	25201	-0-	-9059	-0-	25201	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
04	34080	X	27841	-0-	-6239	-0-	27841	2			N	-0-					-0-
05	34534	X	27631	-0-	-6903	-0-	27631	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	24075	-0-	-7755	-0-	24075	2			N	-0-					-0-
07	31093	X	23237	-0-	-7856	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	21016	-0-	-9054	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	20269	-0-	-7571	-0-	20269	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
04	16920	X	14179	-0-	-2741	-0-	14011	2	168	9	N	153	122	1			46
05	16647	X	14014	-0-	-2633	-0-	14014	2			N	-0-					46
06	15300	X	13252	-0-	-2048	-0-	13252	2			N	-0-					46
07	15128	X	13492	-0-	-1636	-0-	13324	2	168	9	N	153	149	1			50
08	15128	X	13062	-0-	-2066	-0-	13062	2			N	-0-					50
09	14190	X	12456	-0-	-1734	-0-	12398	2	58	9	N	53	32	1			71

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
04	20610	X	16347	-0-	-4263	-0-	16347	2			Y	-0-					-0-
05	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	18361	2			Y	-0-					-0-
06	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	17623	2			Y	-0-					-0-
07	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17673	2	68	9	Y	62	48	1			14
08	18352	X	17195	-0-	-1157	-0-	17195	2			Y	-0-					14
09	17760	X	16090	-0-	-1670	-0-	16090	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	5715	-0-	-6075	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	5046	-0-	-4998	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	1427	-0-	-5743	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3587	-0-	-3822	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
*09	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

04	30390	X	15706	-0-	-14684	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	11295	-0-	-14280	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	19665	-0-	-2265	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	17926	-0-	-1046	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	13736	-0-	-2508	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	3535	-0-	-16145	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

04	28350	X	16826	-0-	-11524	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	19260	-0-	-4951	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	13157	-0-	-4234	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	5844	-0-	-13407	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	2	-0-	-20668	-0-	2	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

04	38610	X	37056	-0-	-1554	-0-	37056	2			N	-0-					-0-
05	40393	X	39148	-0-	-1245	-0-	39148	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	34178	-0-	-8422	-0-	34178	2			N	-0-					-0-
07	44020	X	30543	-0-	-13477	-0-	30543	2			N	-0-					-0-
08	44020	X	25027	-0-	-18993	-0-	25027	2			N	-0-					-0-
09	37890	X	25459	-0-	-12431	-0-	25459	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

04	50010	X	48165	-0-	-1845	-0-	48165	2			N	-0-					-0-
05	50468	X	49810	-0-	-658	-0-	49810	2			N	-0-					-0-
06	48150	X	45094	-0-	-3056	-0-	45094	2			N	-0-					-0-
07	49786	X	45687	-0-	-4099	-0-	45687	2			N	-0-					-0-
08	49817	X	43931	-0-	-5886	-0-	43931	2			N	-0-					-0-
09	48210	X	38899	-0-	-9311	-0-	38899	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

04	47798	X	47798	-0-	-0-	-0-	47798	2			N	-0-					-0-
05	47817	X	47817	-0-	-0-	-0-	47817	2			N	-0-					-0-
06	45930	X	44554	-0-	-1376	-0-	44554	2			N	-0-					-0-
07	49321	X	43440	-0-	-5881	-0-	43440	2			N	-0-					-0-
08	49321	X	40567	-0-	-8754	-0-	40567	2			N	-0-					-0-
09	47730	X	37330	-0-	-10400	-0-	37330	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

04	35670	X	20800	-0-	-14870	-0-	20800	2			N	-0-					-0-
05	33697	X	587	-0-	-33110	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	32610	X	-0-	-0-	-32610	-0-					N	-0-					-0-
07	28520	X	16769	-0-	-11751	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	17889	-0-	-3594	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	5	-0-	-20785	-0-	5	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38953	X	38953	-0-	-0-	-0-	38953	2			N	-0-					-0-
05	37665	X	34783	-0-	-2882	-0-	34783	2			N	-0-					-0-
06	36450	X	30869	-0-	-5581	-0-	30869	2			N	-0-					-0-
07	37665	X	29926	-0-	-7739	-0-	29926	2			N	-0-					-0-
08	37665	X	28648	-0-	-9017	-0-	28648	2			N	-0-					-0-
09	36450	X	26453	-0-	-9997	-0-	26453	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24300	X	20750	-0-	-3550	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
05	26474	X	20319	-0-	-6155	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
06	25620	X	18782	-0-	-6838	-0-	18782	2			N	-0-					-0-
07	26474	X	13456	-0-	-13018	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	13436	-0-	-8016	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
*09	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	21793	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40245	X	40245	-0-	-0-	-0-	40245	2			N	-0-					-0-
05	43458	X	43458	-0-	-0-	-0-	43458	2			N	-0-					-0-
06	41430	X	41157	-0-	-273	-0-	41157	2			N	-0-					-0-
07	42811	X	41393	-0-	-1418	-0-	41393	2			N	-0-					-0-
08	43462	X	40378	-0-	-3084	-0-	40378	2			N	-0-					-0-
09	42060	X	33538	-0-	-8522	-0-	33538	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38760	X	31470	-0-	-7290	-0-	31470	2			N	-0-					-0-
05	35309	X	29390	-0-	-5919	-0-	29390	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	25852	-0-	-10028	-0-	25852	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	24738	-0-	-12338	-0-	24738	2			N	-0-					-0-
08	37076	X	18481	-0-	-18595	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
09	31470	X	8591	-0-	-22879	-0-	8591	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43243	X	43243	-0-	-0-	-0-	43243	2			N	-0-					-0-
05	41047	X	41047	-0-	-0-	-0-	41047	2			N	-0-					-0-
06	45840	X	37943	-0-	-7897	-0-	37943	2			N	-0-					-0-
07	47368	X	43745	-0-	-3623	-0-	43745	2			N	-0-					-0-
08	47368	X	44504	-0-	-2864	-0-	44504	2			N	-0-					-0-
09	43230	X	42960	-0-	-270	-0-	42960	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45240	X	43070	-0-	-2170	-0-	43070	2			N	-0-					-0-
05	46748	X	44624	-0-	-2124	-0-	44624	2			N	-0-					-0-
06	45240	X	42292	-0-	-2948	-0-	42292	2			N	-0-					-0-
07	46748	X	45081	-0-	-1667	-0-	45081	2			N	-0-					-0-
08	46748	X	42346	-0-	-4402	-0-	42346	2			N	-0-					-0-
*09	43889	X	43889	-0-	-0-	-0-	43889	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43597	X	43597	-0-	-0-	-0-	43597	2			N	-0-					-0-
05	46252	X	43444	-0-	-2808	-0-	43444	2			N	-0-					-0-
06	45960	X	39899	-0-	-6061	-0-	39899	2			N	-0-					-0-
07	47492	X	43631	-0-	-3861	-0-	43631	2			N	-0-					-0-
08	47492	X	41268	-0-	-6224	-0-	41268	2			N	-0-					-0-
09	43590	X	38672	-0-	-4918	-0-	38672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	10877	-0-	-2053	-0-	10877	2			Y	-0-					154
05	12431	X	10388	-0-	-2043	-0-	10348	2	40	9	Y	36					190
06	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9594	2	1	9	Y	1	173	1			18
07	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9411	2	50	9	Y	45					63
08	11749	X	9151	-0-	-2598	-0-	9151	2			Y	-0-					63
09	10890	X	8773	-0-	-2117	-0-	8773	2			Y	-0-					63

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

04	32610	X	32368	-0-	-242	-0-	32368	2			N	-0-					-0-
05	42622	X	42622	-0-	-0-	-0-	42622	2			N	-0-					-0-
06	45120	X	42968	-0-	-2152	-0-	42968	2			N	-0-					-0-
07	46624	X	43700	-0-	-2924	-0-	43700	2			N	-0-					-0-
08	46624	X	41388	-0-	-5236	-0-	41388	2			N	-0-					-0-
09	42960	X	41991	-0-	-969	-0-	41991	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

04	34740	X	19717	-0-	-15023	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
05	44433	X	44433	-0-	-0-	-0-	44433	2			N	-0-					-0-
06	44880	X	42967	-0-	-1913	-0-	42967	2			N	-0-					-0-
07	46376	X	43805	-0-	-2571	-0-	43805	2			N	-0-					-0-
08	46376	X	42536	-0-	-3840	-0-	42536	2			N	-0-					-0-
09	42990	X	42039	-0-	-951	-0-	42039	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

04	64920	X	28732	-0-	-36188	-0-	28732	2			N	-0-					-0-
05	67084	X	-0-	-0-	-67084	-0-					N	-0-					-0-
06	55620	X	-0-	-0-	-55620	-0-					N	-0-					-0-
07	50933	X	12953	-0-	-37980	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
08	45973	X	21585	-0-	-24388	-0-	21585	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	20448	-0-	-8292	-0-	20448	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

04	79170	X	34428	-0-	-44742	-0-	34428	3			N	-0-					-0-
05	81809	X	30593	-0-	-51216	-0-	30593	3			N	-0-					-0-
06	79170	X	19079	-0-	-60091	-0-	19079	3			N	-0-					-0-
07	81809	X	5517	-0-	-76292	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
08	81809	X	41341	-0-	-40468	-0-	41341	3			N	-0-					-0-
09	79170	X	31812	-0-	-47358	-0-	31812	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

04	33420	X	32852	-0-	-568	-0-	32852	2			N	-0-					-0-
05	34286	X	26450	-0-	-7836	-0-	26450	2			N	-0-					-0-
06	33870	X	24691	-0-	-9179	-0-	24691	2			N	-0-					-0-
07	34999	X	23901	-0-	-11098	-0-	23901	2			N	-0-					-0-
08	34999	X	22664	-0-	-12335	-0-	22664	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	21077	-0-	-11773	-0-	21077	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

04	35280	X	29438	-0-	-5842	-0-	29438	2			N	-0-					-0-
05	38037	X	26464	-0-	-11573	-0-	26464	2			N	-0-					-0-
06	36810	X	24002	-0-	-12808	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
07	38037	X	22256	-0-	-15781	-0-	22256	2			N	-0-					-0-
08	34441	X	21478	-0-	-12963	-0-	21478	2			N	-0-					-0-
09	29430	X	22917	-0-	-6513	-0-	22917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 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
04	43089	X	43089	-0-	-0-	-0-	43089	2			N	-0-					-0-
05	44361	X	38356	-0-	-6005	-0-	38356	2			N	-0-					-0-
06	42930	X	32916	-0-	-10014	-0-	32916	2			N	-0-					-0-
07	44361	X	31431	-0-	-12930	-0-	31431	2			N	-0-					-0-
08	44361	X	29708	-0-	-14653	-0-	29708	2			N	-0-					-0-
09	42930	X	28970	-0-	-13960	-0-	28970	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
04	30210	X	29297	-0-	-913	-0-	29297	2			N	-0-					-0-
05	31248	X	25589	-0-	-5659	-0-	25589	2			N	-0-					-0-
06	30240	X	21934	-0-	-8306	-0-	21934	2			N	-0-					-0-
07	31248	X	21773	-0-	-9475	-0-	21773	2			N	-0-					-0-
08	31248	X	22244	-0-	-9004	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	20000	-0-	-9310	-0-	20000	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60960	X	56812	-0-	-4148	-0-	56812	3			N	-0-					-0-
05	77686	X	54151	-0-	-23535	-0-	54151	3			N	-0-					-0-
06	75180	X	46913	-0-	-28267	-0-	46913	3			N	-0-					-0-
07	77686	X	43849	-0-	-33837	-0-	43849	3			N	-0-					-0-
08	71145	X	41017	-0-	-30128	-0-	41017	3			N	-0-					-0-
09	56820	X	38054	-0-	-18766	-0-	38054	3			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	193	1	12976	2	Y	-0-					-0-
05	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	193	1	9824	2	Y	-0-					-0-
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	187	1	8390	2	Y	-0-					-0-
07	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	192	1	10236	2	Y	-0-					-0-
08	13609	X	9242	-0-	-4367	-0-	192	1	9050	2	Y	-0-					-0-
09	13170	X	10292	-0-	-2878	-0-	186	1	10106	2	Y	-0-					-0-

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
04	41245	X	41245	-0-	-0-	-0-	41245	2			N	-0-					-0-
05	41602	X	40684	-0-	-918	-0-	40684	2			N	-0-					-0-
06	43830	X	40096	-0-	-3734	-0-	40096	2			N	-0-					-0-
07	45291	X	43868	-0-	-1423	-0-	43868	2			N	-0-					-0-
08	45291	X	44129	-0-	-1162	-0-	44129	2			N	-0-					-0-
09	41250	X	39384	-0-	-1866	-0-	39384	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
04	33720	X	24985	-0-	-8735	-0-	24985	2			N	-0-					-0-
05	30783	X	23123	-0-	-7660	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
06	27810	X	18087	-0-	-9723	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
07	28148	X	19920	-0-	-8228	-0-	19920	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	21364	-0-	-5265	-0-	21364	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	19650	-0-	-5340	-0-	19650	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
04	36694	X	36694	-0-	-0-	-0-	36694	2			N	-0-					-0-
05	38843	X	38843	-0-	-0-	-0-	38843	2			N	-0-					-0-
06	38429	X	38429	-0-	-0-	-0-	38429	2			N	-0-					-0-
07	39526	X	39526	-0-	-0-	-0-	39526	2			N	-0-					-0-
08	42315	X	42315	-0-	-0-	-0-	42315	2			N	-0-					-0-
*09	41561	X	41561	-0-	-0-	-0-	41561	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 #: 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
04	38592	X	38592	-0-	-0-	-0-	38592	2			N	-0-					-0-
05	39247	X	39247	-0-	-0-	-0-	39247	2			N	-0-					-0-
06	36862	X	36862	-0-	-0-	-0-	36862	2			N	-0-					-0-
07	39866	X	38246	-0-	-1620	-0-	38246	2			N	-0-					-0-
08	39866	X	36427	-0-	-3439	-0-	36427	2			N	-0-					-0-
09	38580	X	34137	-0-	-4443	-0-	34137	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
04	37950	X	23508	-0-	-14442	-0-	23508	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	23356	-0-	-7613	-0-	23356	2			N	-0-					-0-
06	29610	X	19727	-0-	-9883	-0-	19727	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	27270	-0-	-1281	-0-	27270	2			N	-0-					-0-
08	40278	X	40278	-0-	-0-	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
*09	37335	X	37335	-0-	-0-	-0-	37335	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41580	X	29398	-0-	-12182	-0-	29398	2			N	-0-					-0-
05	39370	X	29625	-0-	-9745	-0-	29625	2			N	-0-					-0-
06	35460	X	26141	-0-	-9319	-0-	26141	2			N	-0-					-0-
07	34472	X	25123	-0-	-9349	-0-	25123	2			N	-0-					-0-
08	32271	X	22048	-0-	-10223	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
09	29400	X	19467	-0-	-9933	-0-	19467	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
04	42470	X	42470	-0-	-0-	-0-	42470	2			N	-0-					-0-
05	39612	X	39612	-0-	-0-	-0-	39612	2			N	-0-					-0-
06	37530	X	35752	-0-	-1778	-0-	35752	2			N	-0-					-0-
07	43896	X	39146	-0-	-4750	-0-	39146	2			N	-0-					-0-
08	43896	X	38094	-0-	-5802	-0-	38094	2			N	-0-					-0-
09	42480	X	39004	-0-	-3476	-0-	39004	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
04	31980	X	-0-	-0-	-31980	-0-					N	-0-					-0-
05	40146	X	40146	-0-	-0-	-0-	92	1	40054	2	N	-0-					-0-
06	37038	X	37038	-0-	-0-	-0-	37038	2			N	-0-					-0-
07	32407	X	32407	-0-	-0-	-0-	32407	2			N	-0-					-0-
08	40145	X	26102	-0-	-14043	-0-	26102	2			N	-0-					-0-
09	38850	X	22630	-0-	-16220	-0-	22630	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
04	19230	X	15940	-0-	-3290	-0-	15940	2			N	-0-					50
05	19561	X	15580	-0-	-3981	-0-	15580	2			N	-0-					50
06	18930	X	14304	-0-	-4626	-0-	14304	2			N	-0-					50
07	19561	X	13938	-0-	-5623	-0-	13805	2	133	9	N	121	143	1			28
08	17267	X	13206	-0-	-4061	-0-	13206	2			N	-0-					28
09	15930	X	11893	-0-	-4037	-0-	11698	2	195	9	N	177	102	1			103

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
04	34830	X	32852	-0-	-1978	-0-	32852	2			N	-0-					-0-
05	37076	X	32368	-0-	-4708	-0-	32368	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	30905	-0-	-4975	-0-	30905	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	33008	-0-	-4068	-0-	33008	2			N	-0-					-0-
08	36425	X	31884	-0-	-4541	-0-	31884	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	30328	-0-	-2522	-0-	30328	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 #: 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
04	40844	X	40844	-0-	-0-	-0-	40844	2			N	-0-					-0-
05	39228	X	39228	-0-	-0-	-0-	39228	2			N	-0-					-0-
06	39450	X	37793	-0-	-1657	-0-	37793	2			N	-0-					-0-
07	43674	X	43674	-0-	-0-	-0-	43674	2			N	-0-					-0-
08	42191	X	41656	-0-	-535	-0-	41656	2			N	-0-					-0-
09	40830	X	38848	-0-	-1982	-0-	38848	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
04	79080	X	62310	-0-	-16770	-0-	62310	3			N	-0-					-0-
05	81716	X	64181	-0-	-17535	-0-	64181	3			N	-0-					-0-
06	79080	X	61042	-0-	-18038	-0-	61042	3			N	-0-					-0-
07	0	W	62743	-0-	62743	62743	62743	3			N	-0-					-0-
08	0	W	61461	-0-	61461	124204	61461	3			N	-0-					-0-
09	0	W	57331	-0-	57331	181535	57331	3			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70800	X	38833	-0-	-31967	-0-	38833	2			N	-0-					-0-
05	66898	X	37058	-0-	-29840	-0-	37058	2			N	-0-					-0-
06	61920	X	34267	-0-	-27653	-0-	34267	2			N	-0-					-0-
07	58621	X	40883	-0-	-17738	-0-	40883	2			N	-0-					-0-
08	44664	X	44664	-0-	-0-	-0-	44664	2			N	-0-					-0-
*09	40043	X	40043	-0-	-0-	-0-	40043	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63420	X	39641	-0-	-23779	-0-	39641	2			N	-0-					-0-
05	58621	X	37752	-0-	-20869	-0-	37752	2			N	-0-					-0-
06	54360	X	40662	-0-	-13698	-0-	40662	2			N	-0-					-0-
07	52111	X	38547	-0-	-13564	-0-	38547	2			N	-0-					-0-
08	46190	X	38101	-0-	-8089	-0-	38101	2			N	-0-					-0-
09	40650	X	34696	-0-	-5954	-0-	34696	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92377	X	54014	-0-	-38363	-0-	54014	2			N	-0-					-0-
05	56172	X	47016	-0-	-9156	-0-	47016	2			N	-0-					-0-
06	54360	X	52423	-0-	-1937	-0-	52423	2			N	-0-					-0-
07	56172	X	54974	-0-	-1198	-0-	54974	2			N	-0-					-0-
08	56172	X	53503	-0-	-2669	-0-	53503	2			N	-0-					-0-
09	54000	X	47356	-0-	-6644	-0-	47356	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35786	X	35786	-0-	-0-	-0-	35786	2			N	-0-					-0-
05	36641	X	36641	-0-	-0-	-0-	36641	2			N	-0-					-0-
06	35510	X	35510	-0-	-0-	-0-	35510	2			N	-0-					-0-
07	36983	X	35490	-0-	-1493	-0-	35490	2			N	-0-					-0-
08	36983	X	34351	-0-	-2632	-0-	34351	2			N	-0-					-0-
09	35790	X	31684	-0-	-4106	-0-	31684	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	560	-0-	-2080	-0-	26	1	534	2	N	-0-					-0-
05	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	309	1	19165	2	N	-0-					-0-
06	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	343	1	17980	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	472	1	13230	2	N	-0-					-0-
08	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	526	1	10733	2	N	-0-					-0-
*09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	473	1	7204	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26815	X	26815	-0-	-0-	-0-	26815	3			N	-0-					-0-
05	27286	X	27286	-0-	-0-	-0-	27286	3			N	-0-					-0-
06	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-	25819	3			N	-0-					-0-
07	27714	X	26600	-0-	-1114	-0-	26600	3			N	-0-					-0-
08	27714	X	26837	-0-	-877	-0-	26837	3			N	-0-					-0-
09	26820	X	25746	-0-	-1074	-0-	25746	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32730	X	30784	-0-	-1946	-0-	30784	2			N	-0-					-0-
05	33573	X	30551	-0-	-3022	-0-	30551	2			N	-0-					-0-
06	31590	X	28834	-0-	-2756	-0-	28834	2			N	-0-					-0-
07	32643	X	29456	-0-	-3187	-0-	29456	2			N	-0-					-0-
08	32643	X	28597	-0-	-4046	-0-	28597	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	26905	-0-	-3875	-0-	26905	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		75074	-0-	75074	98222	75074	2			N	-0-					-0-
05	169010	X	70788	-0-	-98222	-0-	70788	2			N	-0-					-0-
06	86010	X	79913	-0-	-6097	-0-	79913	2			N	-0-					-0-
07	88877	X	78064	-0-	-10813	-0-	78064	2			N	-0-					-0-
08	88877	X	74257	-0-	-14620	-0-	74257	2			N	-0-					-0-
09	86010	X	67001	-0-	-19009	-0-	67001	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
04	34200	X	33204	-0-	-996	-0-	33204	2			N	-0-					-0-
05	33057	X	33057	-0-	-0-	-0-	33057	2			N	-0-					-0-
06	35400	X	31249	-0-	-4151	-0-	31249	2			N	-0-					-0-
07	36580	X	32506	-0-	-4074	-0-	32506	2			N	-0-					-0-
08	36580	X	31605	-0-	-4975	-0-	31605	2			N	-0-					-0-
09	33210	X	29649	-0-	-3561	-0-	29649	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
04	31020	X	26447	-0-	-4573	-0-	26447	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	22522	-0-	-5905	-0-	22522	2			N	-0-					-0-
06	27510	X	18880	-0-	-8630	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
07	28427	X	23248	-0-	-5179	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
08	27590	X	24213	-0-	-3377	-0-	24213	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	23035	-0-	-3425	-0-	23035	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
04	22350	X	19547	-0-	-2803	-0-	19547	2			N	-0-					-0-
05	21700	X	19907	-0-	-1793	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	18917	-0-	-1633	-0-	18917	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	19136	-0-	-1355	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	18523	-0-	-1968	-0-	18523	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	17649	-0-	-1911	-0-	17649	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
04	0	W	22594	-0-	22594	253819	22594	2			N	-0-					-0-
05	0	W	22986	-0-	22986	276805	22986	2			N	-0-					-0-
06	298557	X	21752	-0-	-276805	-0-	21752	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	22128	-0-	-1649	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
08	23777	X	21884	-0-	-1893	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
09	22590	X	21166	-0-	-1424	-0-	21166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	151	1	9887	3	N	2					82
							2	9									
05	20328	X	20328	-0-	-0-	-0-	202	1	20061	3	N	59					141
							65	9									
06	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	178	1	17379	3	N	66	177	1			30
							73	9									
07	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	145	1	16439	3	N	68					98
							75	9									
08	20336	X	17459	-0-	-2877	-0-	171	1	17213	3	N	68					166
							75	9									
09	19680	X	16436	-0-	-3244	-0-	163	1	16231	3	N	38	153	1			51
							42	9									

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

04	51120	X	40787	-0-	-10333	-0-	40787	2			N	-0-					-0-
05	51398	X	43596	-0-	-7802	-0-	43596	2			N	-0-					-0-
06	46710	X	39731	-0-	-6979	-0-	39731	2			N	-0-					-0-
07	45229	X	42642	-0-	-2587	-0-	42642	2			N	-0-					-0-
08	43586	X	40504	-0-	-3082	-0-	40504	2			N	-0-					-0-
09	42180	X	39730	-0-	-2450	-0-	39730	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

04	47670	X	40006	-0-	-7664	-0-	40006	2			N	-0-					-0-
05	46593	X	41819	-0-	-4774	-0-	41819	2			N	-0-					-0-
06	43170	X	39006	-0-	-4164	-0-	39006	2			N	-0-					-0-
07	44609	X	39125	-0-	-5484	-0-	39125	2			N	-0-					-0-
08	41819	X	38332	-0-	-3487	-0-	38332	2			N	-0-					-0-
09	40470	X	36288	-0-	-4182	-0-	36288	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

04	34980	X	29651	-0-	-5329	-0-	29651	2			N	-0-					-0-
05	33666	X	29964	-0-	-3702	-0-	29964	2			N	-0-					-0-
06	32223	X	32223	-0-	-0-	-0-	32223	2			N	-0-					-0-
07	32763	X	32763	-0-	-0-	-0-	32763	2			N	-0-					-0-
08	31753	X	31753	-0-	-0-	-0-	31753	2			N	-0-					-0-
09	32220	X	30127	-0-	-2093	-0-	30127	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

04	40020	X	32245	-0-	-7775	-0-	32245	2			N	-0-					-0-
05	41354	X	31881	-0-	-9473	-0-	31881	2			N	-0-					-0-
06	40020	X	30192	-0-	-9828	-0-	30192	2			N	-0-					-0-
07	37665	X	29229	-0-	-8436	-0-	29229	2			N	-0-					-0-
08	35898	X	25513	-0-	-10385	-0-	25513	2			N	-0-					-0-
09	32250	X	22880	-0-	-9370	-0-	22880	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

04	45600	X	34441	-0-	-11159	-0-	34441	2			N	-0-					-0-
05	41943	X	32283	-0-	-9660	-0-	32283	2			N	-0-					-0-
06	38670	X	28705	-0-	-9965	-0-	28705	2			N	-0-					-0-
07	37727	X	28111	-0-	-9616	-0-	28111	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	25660	-0-	-10207	-0-	25660	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	23904	-0-	-10536	-0-	23904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66120	X	45663	-0-	-20457	-0-	45663	2			N	-0-					-0-
05	55645	X	44953	-0-	-10692	-0-	44953	2			N	-0-					-0-
06	53850	X	40827	-0-	-13023	-0-	40827	2			N	-0-					-0-
07	51739	X	40930	-0-	-10809	-0-	40930	2			N	-0-					-0-
08	49662	X	39464	-0-	-10198	-0-	39464	2			N	-0-					-0-
09	45660	X	36819	-0-	-8841	-0-	36819	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26130	X	23054	-0-	-3076	-0-	22797	3	257	9	Y	234	190	1			120
05	25296	X	22241	-0-	-3055	-0-	21985	3	256	9	Y	233	190	1			163
06	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	20454	3	218	9	Y	198	196	1			165
07	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	20160	3	193	9	Y	175	192	1			148
08	23808	X	19438	-0-	-4370	-0-	19253	3	185	9	Y	168	171	1			145
09	23040	X	18467	-0-	-4573	-0-	18302	3	165	9	Y	150	201	1			94

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
04	33810	X	27521	-0-	-6289	-0-	27521	2			N	-0-					-0-
05	31682	X	27130	-0-	-4552	-0-	27130	2			N	-0-					-0-
06	30660	X	22339	-0-	-8321	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	21071	-0-	-10208	-0-	21071	2			N	-0-					-0-
08	29574	X	23327	-0-	-6247	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
09	27510	X	23657	-0-	-3853	-0-	23657	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71280	X	54875	-0-	-16405	-0-	54875	3			N	-0-					-0-
05	62279	X	53214	-0-	-9065	-0-	53214	3			N	-0-					-0-
06	65040	X	41552	-0-	-23488	-0-	41552	3			N	-0-					-0-
07	67208	X	39408	-0-	-27800	-0-	39408	3			N	-0-					-0-
08	67208	X	46555	-0-	-20653	-0-	46555	3			N	-0-					-0-
09	54870	X	41087	-0-	-13783	-0-	41087	3			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59910	X	42068	-0-	-17842	-0-	42068	2			N	-0-					-0-
05	58032	X	43858	-0-	-14174	-0-	43858	2			N	-0-					-0-
06	52590	X	42078	-0-	-10512	-0-	42078	2			N	-0-					-0-
07	48763	X	42411	-0-	-6352	-0-	42411	2			N	-0-					-0-
08	44609	X	40985	-0-	-3624	-0-	40985	2			N	-0-					-0-
09	42450	X	38394	-0-	-4056	-0-	38394	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48870	X	36353	-0-	-12517	-0-	36353	2			N	-0-					-0-
05	44888	X	35470	-0-	-9418	-0-	35470	2			N	-0-					-0-
06	43440	X	32772	-0-	-10668	-0-	32772	2			N	-0-					-0-
07	42036	X	32532	-0-	-9504	-0-	32532	2			N	-0-					-0-
08	40052	X	31551	-0-	-8501	-0-	31551	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	29329	-0-	-7031	-0-	29329	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					25
05	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2			Y	-0-					25
06	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			Y	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104					129
08	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-	55	1			74
09	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					Y	30	70	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56130	X	30006	-0-	-26124	-0-	29845	2	161	9	Y	146	135	1			27
05	41075	X	34495	-0-	-6580	-0-	34345	2	150	9	Y	136	141	1			22
06	34755	X	34755	-0-	-0-	-0-	34755	2			Y	-0-					22
07	30145	X	30145	-0-	-0-	-0-	29930	2	215	9	Y	195	54	1			163
08	34503	X	25852	-0-	-8651	-0-	25698	2	154	9	Y	140	140	1			163
09	34020	X	25791	-0-	-8229	-0-	25666	2	125	9	Y	114	257	1			20

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58152	X	58152	-0-	-0-	-0-	58152	2			N	-0-					-0-
05	58316	X	58316	-0-	-0-	-0-	58316	2			N	-0-					-0-
06	54563	X	54563	-0-	-0-	-0-	54563	2			N	-0-					-0-
07	56079	X	54623	-0-	-1456	-0-	54623	2			N	-0-					-0-
08	56079	X	53053	-0-	-3026	-0-	53053	2			N	-0-					-0-
09	54270	X	50733	-0-	-3537	-0-	50733	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71099	X	71099	-0-	-0-	-0-	71099	2			N	-0-					-0-
05	69645	X	69645	-0-	-0-	-0-	69645	2			N	-0-					-0-
06	70980	X	64876	-0-	-6104	-0-	64876	2			N	-0-					-0-
07	73470	X	65940	-0-	-7530	-0-	65940	2			N	-0-					-0-
08	73470	X	60021	-0-	-13449	-0-	60021	2			N	-0-					-0-
09	71100	X	62697	-0-	-8403	-0-	62697	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
04	69360	X	63929	-0-	-5431	-0-	63929	3			N	-0-					-0-
05	66836	X	60766	-0-	-6070	-0-	60766	3			N	-0-					-0-
06	62790	X	55947	-0-	-6843	-0-	55947	3			N	-0-					-0-
07	66061	X	55653	-0-	-10408	-0-	55653	3			N	-0-					-0-
08	66061	X	55372	-0-	-10689	-0-	55372	3			N	-0-					-0-
09	63930	X	55082	-0-	-8848	-0-	55082	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
04	22050	X	18404	-0-	-3646	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	18022	-0-	-3275	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	14065	-0-	-6545	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	16978	-0-	-4319	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
08	31080	X	31080	-0-	-0-	-0-	31080	2			N	-0-					-0-
*09	32036	X	32036	-0-	-0-	-0-	32036	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
04	48060	X	35022	-0-	-13038	-0-	35022	2			N	-0-					-0-
05	43369	X	31399	-0-	-11970	-0-	31399	2			N	-0-					-0-
06	41970	X	31293	-0-	-10677	-0-	31293	2			N	-0-					-0-
07	39928	X	28990	-0-	-10938	-0-	28990	2			N	-0-					-0-
08	38409	X	28364	-0-	-10045	-0-	28364	2			N	-0-					-0-
09	35010	X	28739	-0-	-6271	-0-	28739	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
04	36930	X	27333	-0-	-9597	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
05	35619	X	29515	-0-	-6104	-0-	29515	2			N	-0-					-0-
06	34470	X	33788	-0-	-682	-0-	33788	2			N	-0-					-0-
07	35619	X	35159	-0-	-460	-0-	35159	2			N	-0-					-0-
08	34038	X	27322	-0-	-6716	-0-	27322	2			N	-0-					-0-
09	33780	X	24707	-0-	-9073	-0-	24707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19800	X	-0-	-0-	-19800	-0-					N	-0-			-0-
05	10199	X	8885	-0-	-1314	-0-	440	1	8445	2	N	-0-			-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-			-0-
07	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	594	1	15423	2	N	-0-			-0-
08	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	560	1	24313	2	N	-0-			-0-
09	8610	X	3003	-0-	-5607	-0-	530	1	2473	2	N	-0-			-0-

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
04	75930	X	58123	-0-	-17807	-0-	58123	3			N	-0-			-0-
05	78461	X	57173	-0-	-21288	-0-	57173	3			N	-0-			-0-
06	75930	X	54176	-0-	-21754	-0-	54176	3			N	-0-			-0-
07	72509	X	55791	-0-	-16718	-0-	55791	3			N	-0-			-0-
08	66340	X	66065	-0-	-275	-0-	66065	3			N	-0-			-0-
*09	65968	X	65968	-0-	-0-	-0-	65968	3			N	-0-			-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	35910	X	35751	-0-	-159	-0-	35751	2			N	-0-			-0-
05	37297	X	37297	-0-	-0-	-0-	37297	2			N	-0-			-0-
06	38640	X	34998	-0-	-3642	-0-	34998	2			N	-0-			-0-
07	39928	X	34326	-0-	-5602	-0-	34326	2			N	-0-			-0-
08	39928	X	32853	-0-	-7075	-0-	32853	2			N	-0-			-0-
09	36090	X	34866	-0-	-1224	-0-	34866	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	47670	X	29017	-0-	-18653	-0-	29017	2			N	-0-			-0-
05	46934	X	41764	-0-	-5170	-0-	41764	2			N	-0-			-0-
06	41036	X	41036	-0-	-0-	-0-	41036	2			N	-0-			-0-
07	41750	X	41750	-0-	-0-	-0-	41750	2			N	-0-			-0-
08	41757	X	40755	-0-	-1002	-0-	40755	2			N	-0-			-0-
09	41040	X	38036	-0-	-3004	-0-	38036	2			N	-0-			-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	50610	X	42486	-0-	-8124	-0-	42486	2			N	-0-			-0-
05	50096	X	44168	-0-	-5928	-0-	44168	2			N	-0-			-0-
06	48300	X	41511	-0-	-6789	-0-	41511	2			N	-0-			-0-
07	47926	X	41698	-0-	-6228	-0-	41698	2			N	-0-			-0-
08	45663	X	40449	-0-	-5214	-0-	40449	2			N	-0-			-0-
09	42750	X	38149	-0-	-4601	-0-	38149	2			N	-0-			-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	36810	X	34077	-0-	-2733	-0-	34077	2			N	-0-			-0-
05	33585	X	33585	-0-	-0-	-0-	33585	2			N	-0-			-0-
06	38850	X	37304	-0-	-1546	-0-	37304	2			N	-0-			-0-
07	40145	X	37009	-0-	-3136	-0-	37009	2			N	-0-			-0-
08	40145	X	35347	-0-	-4798	-0-	35347	2			N	-0-			-0-
09	37290	X	32734	-0-	-4556	-0-	32734	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31260	X	24706	-0-	-6554	-0-	24706	2			N	-0-			-0-
05	30380	X	25034	-0-	-5346	-0-	25034	2			N	-0-			-0-
06	27750	X	23527	-0-	-4223	-0-	23527	2			N	-0-			-0-
07	27745	X	23359	-0-	-4386	-0-	23359	2			N	-0-			-0-
08	26691	X	22565	-0-	-4126	-0-	22565	2			N	-0-			-0-
09	24720	X	21155	-0-	-3565	-0-	21155	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53220	X	47068	-0-	-6152	-0-	47068	2			N	-0-					-0-
05	50623	X	45046	-0-	-5577	-0-	45046	2			N	-0-					-0-
06	45810	X	43152	-0-	-2658	-0-	43152	2			N	-0-					-0-
07	48639	X	42488	-0-	-6151	-0-	42488	2			N	-0-					-0-
08	48639	X	39380	-0-	-9259	-0-	39380	2			N	-0-					-0-
09	47070	X	31326	-0-	-15744	-0-	31326	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

04	25320	X	20180	-0-	-5140	-0-	20180	2			N	-0-					-0-
05	23622	X	11396	-0-	-12226	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	11308	-0-	-11402	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	11324	-0-	-11244	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	12007	-0-	-10561	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	12941	-0-	-7249	-0-	12941	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

04	6150	X	5581	-0-	-569	-0-	5581	3			N	-0-					29
05	6200	X	5809	-0-	-391	-0-	5809	3			N	-0-					29
06	5910	X	5633	-0-	-277	-0-	5568	3	65	9	Y	59					88
07	6107	X	5721	-0-	-386	-0-	5641	3	80	9	Y	73	80	1			81
08	5797	X	5674	-0-	-123	-0-	5641	3	33	9	Y	30	92	1			19
09	5610	X	5309	-0-	-301	-0-	5309	3			Y	-0-					19

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

04	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	18468	2	18	9	Y	16					83
05	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17277	2	23	9	Y	21					104
06	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16166	2	10	9	Y	9	78	1			35
07	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	16740	2	12	9	Y	11					46
08	19096	X	14895	-0-	-4201	-0-	14887	2	8	9	Y	7					53
09	18480	X	13402	-0-	-5078	-0-	13395	2	7	9	Y	6					59

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

04	38790	X	29100	-0-	-9690	-0-	29100	2			N	-0-					-0-
05	37820	X	29153	-0-	-8667	-0-	29153	2			N	-0-					-0-
06	36600	X	23734	-0-	-12866	-0-	23734	2			N	-0-					-0-
07	36270	X	22371	-0-	-13899	-0-	22371	2			N	-0-					-0-
08	34348	X	26158	-0-	-8190	-0-	26158	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	22745	-0-	-6355	-0-	22745	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

04	SHUT IN		5225	-0-	5225	166624	5207	2	18	9	Y	16					29
05	SHUT IN		13596	-0-	13596	180220	13570	2	26	9	Y	24					53
06	192459	X	12239	-0-	-180220	-0-	12224	2	15	9	Y	14					67
07	17112	X	11644	-0-	-5468	-0-	11634	2	10	9	Y	9					76
08	13609	X	7048	-0-	-6561	-0-	7036	2	12	9	Y	11	48	1			39
09	13170	X	9861	-0-	-3309	-0-	9844	2	17	9	Y	15					54

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

04	17730	X	17017	-0-	-713	-0-	16999	2	18	9	Y	16					114
05	17267	X	16781	-0-	-486	-0-	16762	2	19	9	Y	17					131
06	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	16058	2	19	9	Y	17	88	1			60
07	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16150	2	12	9	Y	11					71
08	17577	X	15827	-0-	-1750	-0-	15819	2	8	9	Y	7	30	1			48
09	17010	X	14961	-0-	-2049	-0-	14949	2	12	9	Y	11					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69060	X	41752	-0-	-27308	-0-	41752	2			N	-0-					-0-
05	47647	X	38813	-0-	-8834	-0-	38813	2			N	-0-					-0-
06	46110	X	36207	-0-	-9903	-0-	36207	2			N	-0-					-0-
07	45663	X	34612	-0-	-11051	-0-	34612	2			N	-0-					-0-
08	43679	X	28503	-0-	-15176	-0-	28503	2			N	-0-					-0-
09	41760	X	26372	-0-	-15388	-0-	26372	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
04	19650	X	10223	-0-	-9427	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	13326	-0-	-3228	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	11950	-0-	-3560	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	11994	-0-	-2700	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	9849	-0-	-3481	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	9692	-0-	-3208	-0-	9692	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64290	X	5924	-0-	-58366	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
05	75202	X	75202	-0-	-0-	-0-	75202	2			N	-0-					-0-
06	66289	X	66289	-0-	-0-	-0-	66289	2			N	-0-					-0-
07	66598	X	66598	-0-	-0-	-0-	66598	2			N	-0-					-0-
08	66433	X	63142	-0-	-3291	-0-	63142	2			N	-0-					-0-
09	64290	X	57472	-0-	-6818	-0-	57472	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	18923	2	283	9	N	257	333	1			75
05	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17196	2	155	9	N	141					216
06	26790	X	15200	-0-	-11590	-0-	15029	2	171	9	N	155	193	1			178
07	27683	X	15412	-0-	-12271	-0-	15222	2	190	9	N	173	178	1			173
08	27683	X	14448	-0-	-13235	-0-	14329	2	119	9	N	108	174	1			107
09	19200	X	13644	-0-	-5556	-0-	13516	2	128	9	N	116	146	1			77

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83640	X	66041	-0-	-17599	-0-	66041	2			N	-0-					-0-
05	86428	X	68152	-0-	-18276	-0-	68152	2			N	-0-					-0-
06	83640	X	62290	-0-	-21350	-0-	62290	2			N	-0-					-0-
07	85064	X	56226	-0-	-28838	-0-	56226	2			N	-0-					-0-
08	68231	X	51388	-0-	-16843	-0-	51388	2			N	-0-					-0-
09	66030	X	47745	-0-	-18285	-0-	47745	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90109	X	53349	-0-	-36760	-0-	53149	2	200	9	Y	182	160	1			85
05	77345	X	45787	-0-	-31558	-0-	45725	2	62	9	Y	56					141
06	74850	X	40288	-0-	-34562	-0-	40181	2	107	9	Y	97	129	1			109
07	77345	X	37448	-0-	-39897	-0-	37380	2	68	9	Y	62					171
08	77345	X	34758	-0-	-42587	-0-	34679	2	79	9	Y	72	143	1			100
09	74850	X	32340	-0-	-42510	-0-	32272	2	68	9	Y	62	134	1			28

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	16532	2	88	9	Y	80	229	1			37
05	13702	X	12139	-0-	-1563	-0-	12099	2	40	9	Y	36					73
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			Y	-0-	67	1			6
07	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9379	2	14	9	Y	13					19
08	36921	X	8028	-0-	-28893	-0-	8004	2	24	9	Y	22	16	1			25
09	16620	X	5962	-0-	-10658	-0-	5952	2	10	9	Y	9	30	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17670	X	14408	-0-	-3262	-0-	13962	2	446	9	N	405	387	1			111
05	16027	X	13402	-0-	-2625	-0-	13004	2	398	9	N	362	192	1			281
06	15510	X	10616	-0-	-4894	-0-	10343	2	273	9	N	248	167	1			362
07	15686	X	6370	-0-	-9316	-0-	6249	2	121	9	N	110	279	1			193
08	14880	X	8458	-0-	-6422	-0-	8218	2	240	9	N	218	253	1			158
09	14400	X	8919	-0-	-5481	-0-	8779	2	140	9	N	127	121	1			164

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	6300	X	5792	-0-	-508	-0-	5792	3			N	-0-					64
05	6479	X	5982	-0-	-497	-0-	5982	3			N	-0-					64
06	6270	X	6004	-0-	-266	-0-	5934	3	70	9	Y	64					128
07	6479	X	6238	-0-	-241	-0-	6153	3	85	9	Y	77	116	1			89
08	6107	X	6097	-0-	-10	-0-	6062	3	35	9	Y	32	101	1			20
09	6000	X	5744	-0-	-256	-0-	5744	3			Y	-0-					20

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

04	4620	X	4457	-0-	-163	-0-	4387	3	70	9	N	64	192	1			17
05	4774	X	4484	-0-	-290	-0-	4484	3			N	-0-					17
06	4500	X	4344	-0-	-156	-0-	4304	3	40	9	N	36					53
07	4650	X	4432	-0-	-218	-0-	4432	3			N	-0-					53
08	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	4364	3			N	-0-					53
09	4470	X	4128	-0-	-342	-0-	4128	3			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20340	X	15176	-0-	-5164	-0-	15150	3	26	9	N	24					207
05	19375	X	16041	-0-	-3334	-0-	15995	3	46	9	N	42	196	1			53
06	17910	X	14780	-0-	-3130	-0-	14759	3	21	9	N	19					72
07	17298	X	14760	-0-	-2538	-0-	14716	3	44	9	N	40					112
08	16027	X	14026	-0-	-2001	-0-	14013	3	13	9	N	12	94	1			30
09	15510	X	13410	-0-	-2100	-0-	13377	3	33	9	N	30					60

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

04	110119	X	69621	-0-	-40498	-0-	69621	2			N	-0-					-0-
05	65509	X	65509	-0-	-0-	-0-	65509	2			N	-0-					-0-
06	81445	X	81445	-0-	-0-	-0-	81445	2			N	-0-					-0-
07	89623	X	89623	-0-	-0-	-0-	89623	2			N	-0-					-0-
08	89298	X	89298	-0-	-0-	-0-	89298	2			N	-0-					-0-
*09	83801	X	83801	-0-	-0-	-0-	83801	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

*04	93822	X	52956	-0-	-40866	-0-	52956	2			N	-0-					-0-
*05	64976	X	47374	-0-	-17602	-0-	47374	2			N	-0-					-0-
*06	62880	X	57747	-0-	-5133	-0-	57747	2			N	-0-					-0-
*07	64976	X	54869	-0-	-10107	-0-	54869	2			N	-0-					-0-
*08	64976	X	49526	-0-	-15450	-0-	49526	2			N	-0-					-0-
*09	62880	X	48581	-0-	-14299	-0-	48581	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8793 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

04	SHUT IN		44731	-0-	44731	67101	44731	2			N	-0-					-0-
05	117629	X	50528	-0-	-67101	-0-	50528	2			N	-0-					-0-
06	78480	X	78480	-0-	-0-	-0-	78480	2			N	-0-					-0-
07	87103	X	87103	-0-	-0-	-0-	87103	2			N	-0-					-0-
08	86721	X	86721	-0-	-0-	-0-	86721	2			N	-0-					-0-
*09	91494	X	91494	-0-	-0-	-0-	91494	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

04	87751	X	56116	-0-	-31635	-0-	56116	2			N	-0-					-0-
05	59746	X	59746	-0-	-0-	-0-	59746	2			N	-0-					-0-
06	84072	X	84072	-0-	-0-	-0-	84072	2			N	-0-					-0-
07	92225	X	92225	-0-	-0-	-0-	92225	2			N	-0-					-0-
08	77920	X	77920	-0-	-0-	-0-	77920	2			N	-0-					-0-
*09	67533	X	67533	-0-	-0-	-0-	67533	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

04	0	W	80651	-0-	80651	118417	80651	2			N	-0-					-0-
05	0	W	77751	-0-	77751	196168	77751	2			N	-0-					-0-
06	0	W	97965	-0-	97965	294133	97965	2			N	-0-					-0-
07	0	W	96513	-0-	96513	390646	96513	2			N	-0-					-0-
08	501486	X	110840	-0-	-390646	-0-	110840	2			N	-0-					-0-
*09	80953	X	80953	-0-	-0-	-0-	80953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		6108	-0-	6108	21687	6108	2			N	-0-					-0-
05	81533	X	59846	-0-	-21687	-0-	59846	2			N	-0-					-0-
06	135908	X	135908	-0-	-0-	-0-	135908	2			N	-0-					-0-
07	130273	X	130273	-0-	-0-	-0-	130273	2			N	-0-					-0-
08	117997	X	117997	-0-	-0-	-0-	117997	2			N	-0-					-0-
*09	107395	X	107395	-0-	-0-	-0-	107395	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

04	81360	X	39884	-0-	-41476	-0-	39884	2			Y	-0-					-0-
05	84072	X	28428	-0-	-55644	-0-	28255	2	173	9	Y	157	157	1			-0-
06	81360	X	22520	-0-	-58840	-0-	22520	2			Y	-0-					-0-
07	41199	X	20382	-0-	-20817	-0-	20293	2	89	9	Y	81	46	1			35
08	41199	X	18158	-0-	-23041	-0-	18158	2			Y	-0-					35
09	39870	X	15948	-0-	-23922	-0-	15948	2			Y	-0-					35

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		16725	-0-	16725	16725	16725	2			N	-0-					-0-
*08	69482	X	52757	-0-	-16725	-0-	52757	2			N	-0-					-0-
*09	61140	X	44143	-0-	-16997	-0-	44143	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. N/A

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		11615	-0-	11615	11615	11615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		54501	-0-	54501	80439	54501	2			N	-0-					-0-
05	124810	X	44371	-0-	-80439	-0-	44371	2			N	-0-					-0-
06	92550	X	36307	-0-	-56243	-0-	36307	2			N	-0-					-0-
07	95635	X	34656	-0-	-60979	-0-	34656	2			N	-0-					-0-
08	95635	X	29058	-0-	-66577	-0-	29058	2			N	-0-					-0-
09	54510	X	25762	-0-	-28748	-0-	25762	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		28826	-0-	28826	119971	28826	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		27591	-0-	27591	147562	27591	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		23335	-0-	23335	170897	23335	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		21817	-0-	21817	192714	21542	2	275	9	N	250					250
08	SHUT IN		19925	-0-	19925	212639	19885	2	40	9	N	36	192	1			94
09	SHUT IN		18146	-0-	18146	230785	18146	2			N	-0-					94

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 10/07/2013 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
04	SHUT IN		62732	-0-	62732	154504	62732	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		55311	-0-	55311	209815	55311	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		48658	-0-	48658	258473	48658	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		47378	-0-	47378	305851	47378	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		44031	-0-	44031	349882	44031	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		40442	-0-	40442	390324	40442	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	56970	X	19342	-0-	-37628	-0-	19285	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
*05	58869	X	17585	-0-	-41284	-0-	17585	2			Y	-0-					-0-
*06	56970	X	14556	-0-	-42414	-0-	14556	2			Y	-0-					-0-
*07	58869	X	13574	-0-	-45295	-0-	13476	2	98	9	Y	89	46	1			43
*08	58869	X	13854	-0-	-45015	-0-	13854	2			Y	-0-					43
*09	56970	X	13554	-0-	-43416	-0-	13552	2	2	9	Y	2	45	1			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		13885	-0-	13885	13885	13885	2			N	-0-					-0-
08	54250	X	40365	-0-	-13885	-0-	40365	2			N	-0-					-0-
09	47760	X	33585	-0-	-14175	-0-	33585	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		26663	-0-	26663	26663	26663	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		45504	-0-	45504	72167	45504	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		43615	-0-	43615	115782	43615	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		41171	-0-	41171	156953	41171	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		34694	-0-	34694	191647	34694	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		11554	-0-	11554	11554	11554	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		46043	-0-	46043	57597	46043	2			N	-0-					-0-
06	103400	X	45803	-0-	-57597	-0-	45803	2			N	-0-					-0-
07	62558	X	45256	-0-	-17302	-0-	45256	2			N	-0-					-0-
08	62558	X	44066	-0-	-18492	-0-	44066	2			N	-0-					-0-
09	60540	X	39556	-0-	-20984	-0-	39556	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XPLORE OPERATING, LLC 946023
ROSE-SCALING WELL #: 1 H RRCID -> 236993 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1191	3	13	9	N	12						128
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	3	2	9	N	2	113	1				17
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1561	3	6	9	N	5						22
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1393	3	7	9	N	6						28
08	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149	3			N	-0-						28
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-						28

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-						60
05	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-						60
06	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	3			N	-0-						60
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-						60
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	176	3	1	9	N	1						61
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT						61

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-						-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-						-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-						-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PRUITT OIL & GAS 682020
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-						29
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-						29
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-						29
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-						29
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-						29
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	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

04	330	#	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-						192
05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-						192
06	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-						192
07	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-						192
08	434	#	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-						192
09	420	#	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-						192

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					60
05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					60
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					60
07	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					60
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					60
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

04	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					14
05	403	#	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					14
06	510	#	320	-0-	-190	-0-	320	3			N	-0-					14
07	527	#	324	-0-	-203	-0-	324	3			N	-0-					14
08	527	#	293	-0-	-234	-0-	293	3			N	-0-					14
09	450	#	277	-0-	-173	-0-	277	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

04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	279	#	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUITT OIL & GAS 682020
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

04	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					37
05	868	#	774	-0-	-94	-0-	767	2	7	9	N	6					43
06	840	#	597	-0-	-243	-0-	589	2	8	9	N	7					50
07	868	#	204	-0-	-664	-0-	196	2	8	9	N	7					57
08	775	#	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					57
09	750	#	676	-0-	-74	-0-	661	2	15	9	N	14					71

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	#	465	-0-	-620	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	5110	R	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			Y	-0-					-0-
07	1147	#	1032	-0-	-115	-0-	179	1	853	3	Y	-0-					-0-
08	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	233	1	835	3	Y	-0-					-0-
09	1110	#	1021	-0-	-89	-0-	233	1	788	3	Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					34
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					34
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					34
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					34
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					34
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

04	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	124	#	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	120	#	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

04	494	R	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	Y	3					20
05	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					20
06	487	R	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2					22
07	544	R	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	Y	3					25
08	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					25
09	480	#	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					25

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					14
05	372	#	72	-0-	-300	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					14
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					14
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					14
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					14
*09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					14

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

04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	556	-0-	-1964	-0-	97	1	459	2	N	-0-					90
05	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	103	1	1729	2	N	-0-					90
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	93	1	1586	2	N	-0-					90
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	97	1	1474	2	N	-0-					90
08	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	97	1	1426	2	N	-0-					90
09	1680	N	205	-0-	-1475	-0-	7	1	198	2	N	-0-					90

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	100	1	2803	2	N	12	22	1			-0-
							13	9									
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	103	1	2896	2	N	4					4
							4	9									
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	100	1	2699	2	N	3					7
							3	9									
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	103	1	2759	2	N	-0-					7
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	103	1	2744	2	N	-0-	1	7			6
09	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					6

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	N	2					22
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	210	3	40	9	N	36	52	1			6
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	3	4	9	N	4					10
07	341	N	178	-0-	-163	-0-	175	3	3	9	N	3					13
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	180	3	2	9	N	2					15
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	N	2					17

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	3	3	9	N	3					22
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	190	3	45	9	N	41	58	1			5
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	165	3	7	9	N	6					11
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	180	3	6	9	N	5					16
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	175	3	4	9	N	4					20
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	3	3	9	N	3					23

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	N	3					30
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	203	3	47	9	N	43	65	1			8
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	190	3	7	9	N	6					14
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	203	3	6	9	N	5					19
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	171	3	4	9	N	4					23
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	N	3					26

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3108	3	6	9	N	5					65
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2936	3	11	9	N	10					75
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2854	3	11	9	N	10					85
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3005	3	6	9	N	5					90
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					90
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					90

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
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					58
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					58
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					58
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					58
08	837	N	394	-0-	-443	-0-	394	2			N	-0-					58
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	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
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	137	1	33	3	N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	169	1	45	3	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	180	1	45	3	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	42	1	169	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	49	1	198	3	N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	45	1	157	3	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	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
04	1830	N	1661	-0-	-169	-0-	1661	3			N	-0-					153
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					153
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					153
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					153
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					153
*09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					153

OSAGE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					182
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					182
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					182
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					182
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					182
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	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
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	620	N	334	-0-	-286	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	600	N	152	-0-	-448	-0-	152	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
04	690	#	671	-0-	-19	-0-	668	2	3	9	N	3					258
05	713	#	585	-0-	-128	-0-	581	2	4	9	N	4					262
06	660	#	552	-0-	-108	-0-	549	2	3	9	N	3					265
07	682	#	518	-0-	-164	-0-	514	2	4	9	N	4					269
08	741	R	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	N	2					271
09	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					271

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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					486
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					486
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	39	2	81	9	N	74	159	1			401
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	61	2	63	9	N	57					458
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					458
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					458

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2525	2	9	9	N	8					262
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2632	2	17	9	N	15					277
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2446	2	21	9	N	19					296
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2542	2	22	9	N	20					316
08	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2496	2	12	9	N	11					327
*09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					327

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
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					74
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					74
06	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					74
07	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					74
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					74
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
04	300	#	262	-0-	-38	-0-	260	2	2	9	N	2					45
05	310	#	226	-0-	-84	-0-	209	2	17	9	N	15					60
06	353	R	353	-0-	-0-	-0-	338	2	15	9	N	14					74
07	302	R	302	-0-	-0-	-0-	291	2	11	9	N	10					84
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	36					120
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					120

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	197	2	33	9	N	30					51
06	226	R	226	-0-	-0-	-0-	193	2	33	9	N	30					81
07	147	R	147	-0-	-0-	-0-	136	2	11	9	N	10					91
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	30					121
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					121

BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 165293 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5804 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					37
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					37
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					37
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					37
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					37
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					37

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#	113	-0-	-7	-0-	112	3	1	9	N	1					27
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	N	1					28
06	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					28
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					28
08	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					28
09	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					28

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

04	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					84
05	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					84
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					84
07	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					84
08	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					84
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	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

04	300	#	283	-0-	-17	-0-	281	2	2	9	N	2					137
05	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					137
06	300	#	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					137
07	310	#	234	-0-	-76	-0-	232	2	2	9	N	2					139
08	324	R	324	-0-	-0-	-0-	307	2	17	9	N	15					154
*09	303	R	303	-0-	-0-	-0-	286	2	17	9	N	15	162	1			7

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					190
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					191
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					192
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					193
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					194
09	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

04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
*08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					146

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

04	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					73
05	992	#	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					73
06	960	#	834	-0-	-126	-0-	834	2			N	-0-					73
07	1116	#	904	-0-	-212	-0-	904	2			N	-0-					73
08	1116	#	862	-0-	-254	-0-	862	2			N	-0-					73
09	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					73

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	#	418	-0-	-332	-0-	410	2	8	9	N	7					101
05	744	#	409	-0-	-335	-0-	405	2	4	9	N	4					105
*06	720	#	247	-0-	-473	-0-	243	2	4	9	N	4					109
*07	744	#	209	-0-	-535	-0-	206	2	3	9	N	3					112
*08	713	#	216	-0-	-497	-0-	213	2	3	9	N	3					115
*09	420	#	256	-0-	-164	-0-	253	2	3	9	N	3					118

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					151
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					152
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					153
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					154
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					155
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

04	300	#	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					150
05	310	#	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					150
06	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					150
07	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					150
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					150
*09	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					150

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					28
05	434	#	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					28
06	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					28
07	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					28
*08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					28
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					30
05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					30
06	360	#	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					30
07	434	#	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					30
08	434	#	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					30
09	420	#	408	-0-	-12	-0-	405	3	3	9	N	3					33

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					21
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	47	3	4	9	N	4					25
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					25
07	93	#	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					25
08	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					25
09	90	#	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					25

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

04	660	#	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					58
05	902	R	902	-0-	-0-	-0-	893	3	9	9	N	8					66
06	789	R	789	-0-	-0-	-0-	786	3	3	9	N	3					69
07	794	R	794	-0-	-0-	-0-	786	3	8	9	N	7					76
08	899	#	765	-0-	-134	-0-	762	3	3	9	N	3	64	1			15
09	870	#	585	-0-	-285	-0-	581	3	4	9	N	4					19

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					61
05	181	R	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2					63
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					63
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					63
08	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					63
09	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					63

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
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	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
04	210	#	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	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
04	716	R	716	-0-	-0-	-0-	704	3	12	9	N	11					23
05	729	R	729	-0-	-0-	-0-	721	3	8	9	N	7					30
06	710	R	710	-0-	-0-	-0-	700	3	10	9	N	9					39
07	744	#	724	-0-	-20	-0-	717	3	7	9	N	6					45
08	744	#	722	-0-	-22	-0-	714	3	8	9	N	7					52
09	720	#	695	-0-	-25	-0-	687	3	8	9	N	7					59

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
04	420	#	415	-0-	-5	-0-	413	3	2	9	N	2					44
05	465	#	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					44
06	450	#	416	-0-	-34	-0-	413	3	3	9	N	3					47
07	465	#	415	-0-	-50	-0-	413	3	2	9	N	2					49
08	465	#	411	-0-	-54	-0-	410	3	1	9	N	1					50
09	420	#	393	-0-	-27	-0-	392	3	1	9	N	1	27	1			24

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HANKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170826 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6062 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

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
04	360	#	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					167
05	372	#	332	-0-	-40	-0-	331	3	1	9	N	1					168
06	360	#	316	-0-	-44	-0-	315	3	1	9	N	1					169
07	372	#	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					169
08	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					169
*09	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					169

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
04	540	#	443	-0-	-97	-0-	443	3			N	-0-					90
05	496	#	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					90
06	435	R	435	-0-	-0-	-0-	422	3	13	9	N	12					102
07	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					102
08	465	#	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					102
09	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					102

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
04	1110	N	786	-0-	-324	-0-	778	2	8	9	N	7					72
05	558	N	188	-0-	-370	-0-	188	2			N	-0-					72
06	870	N	197	-0-	-673	-0-	197	2			N	-0-					72
07	806	N	413	-0-	-393	-0-	407	2	6	9	N	5					77
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	456	2	11	9	N	10					87
09	210	N	79	-0-	-131	-0-	76	2	3	9	N	3					90

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
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					42
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					42
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					42
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					42
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					42
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					111
05	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1156	2	2	9	N	2					113
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4	9	N	4					117
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1974	2	2	9	N	2					119
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					119
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					119

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 1 RRCID -> 107849 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	DOSS				WELL #: 2	RRCID -> 117454	COMPL. DATE 07/12/1985				TOTAL DEPTH 4967		PERF. 4774 - 4784				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	36					N	10					138
05		14B DENY	52	-0-	52	88	50	3	2	9	N	2					140
06		14B DENY	73	-0-	73	161	73	3			N	-0-					140
07		14B DENY	150	-0-	150	311	150	3			N	-0-					140
08		14B DENY	17	-0-	17	328	17	3			N	-0-					140
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	328					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				
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	PERRY OPERATING INC.				656847												
	MARLEY				WELL #: 8405	RRCID -> 115192	COMPL. DATE 01/14/1985				TOTAL DEPTH 4929		PERF. 4775 - 4784				
04	857	N	203	-0-	-654	-0-	203	2			Y	-0-					102
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					102
06	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			Y	-0-					102
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					102
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					102
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					102
	MARLEY				WELL #: 8505	RRCID -> 117780	COMPL. DATE 07/07/1985				TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	427	N	101	-0-	-326	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-
	PURSLEY, JOHN				683191												
	THOMPSON				WELL #: 1	RRCID -> 220124	COMPL. DATE 06/24/1986				TOTAL DEPTH 5669		PERF. 4739 - 4746				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	16	1	8	2	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-

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
04	428	N	102	-0-	-326	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-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
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					145
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					145
06	150	#	87	-0-	-63	-0-	80	1	7	2	N	-0-					145
07	155	#	72	-0-	-83	-0-	6	1	64	2	N	2					147
							2	9									
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					147
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					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
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	110	1	474	2	N	-0-					59
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	2	N	-0-					59
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	54	1	252	2	N	-0-					59
07	589	N	192	-0-	-397	-0-	54	1	138	2	N	-0-					59
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	95	1	379	2	N	-0-					59
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	96	1	191	2	N	-0-					59

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2668	-0-	-32	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2666	-0-	-4	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					47
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					47
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					47
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					47
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					47
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					47

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	N	3					68
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1					69
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1					70
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
04	3120		2447	-0-	-673	-0-	2435	2	12	9	N	11					183
05	3485		3485	-0-	-0-	-0-	3453	2	32	9	N	29					212
06	3574		3574	-0-	-0-	-0-	3552	2	22	9	N	20					232
07	3498		3498	-0-	-0-	-0-	3494	2	4	9	N	4	156	1			80
08	3224		1290	-0-	-1934	-0-	1262	2	28	9	N	25					105
*09	3999		3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					105

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
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					5
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					5
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					5
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 140359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9600 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	330	N	6	-0-	-324	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					6
05	527	N	39	-0-	-488	-0-	19	1	20	2	Y	-0-					6
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	24	1	21	2	Y	2					8
							2	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	150	1	208	2	Y	1					9
							1	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	201	1	383	2	Y	-0-					9
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	209	1	448	2	Y	-0-					9

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
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					81
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	290	1	3457	2	N	3					34
							3	9									
05	2511	X	997	-0-	-1514	-0-	210	1	787	2	N	-0-					34
06	2430	X	2133	-0-	-297	-0-	220	1	1913	2	N	-0-					34
07	2511	X	1623	-0-	-888	-0-	270	1	1353	2	N	-0-					34
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	300	1	2708	2	N	-0-					34
09	2430	X	1302	-0-	-1128	-0-	90	1	1212	2	N	-0-					34

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	14	1	60	2	N	-0-					10
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					10
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	8	1	37	2	N	-0-					10
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	9	1	24	2	N	-0-					10
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	2	N	-0-					10
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	16	1	31	2	N	-0-					10

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					140
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	N	1					141
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					141
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					141
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					141
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	785	3	8	9	N	7					148

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2					124
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1					125
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1					126
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	240	2	1	9	N	1					127
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					128
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					130

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	20	1	35	2	N	-0-					194
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	14	1	22	2	N	-0-					194
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	20	1	30	2	N	-0-					194
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	12	1	28	2	N	-0-					194
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	N	-0-					194
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-					194

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	2	N	-0-					36
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	522	2	N	-0-					36
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	2	N	-0-					36
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					36
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	5	1	606	2	N	1					37
							1	9									
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	510	2	N	1					38
							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
04	1830	#	1392	-0-	-438	-0-	60	1	1330	3	Y	2					75
							2	9									
05	1891	#	1329	-0-	-562	-0-	43	1	1273	3	Y	12					87
							13	9									
06	1830	#	1224	-0-	-606	-0-	39	1	1170	3	Y	14					101
							15	9									
07	1333	#	300	-0-	-1033	-0-	10	1	275	3	Y	14					115
							15	9									
08	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	49	1	1416	3	Y	7					122
							8	9									
*09	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	3	Y	13					135
							14	9									

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
04	1620	#	1576	-0-	-44	-0-	180	1	1311	3	N	77	175	1			114
							85	9									
05	1643	#	1520	-0-	-123	-0-	181	1	1252	3	N	79					193
							87	9									
06	1590	#	610	-0-	-980	-0-	136	1	466	3	N	7					200
							8	9									
07	1643	#	353	-0-	-1290	-0-	131	1	211	3	N	10					210
							11	9									
08	1643	#	421	-0-	-1222	-0-	133	1	253	3	N	32					242
							35	9									
09	1590	#	117	-0-	-1473	-0-	104	1	13	3	N	-0-					242

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
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	182	1	1385	3	Y	34	176	1			92
							37	9									
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	194	1	1537	3	Y	20					112
							22	9									
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	185	1	1455	3	Y	33					145
							36	9									
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	190	1	1479	3	Y	23					168
							25	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	191	1	1472	3	Y	24					192
							26	9									
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	184	1	1436	3	Y	23	179	1			36
							25	9									

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

04	3658	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					133
05	3824	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					133
06	3677	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					133
07	3896	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					133
08	4086	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					133
*09	3938	3938	-0-	-0-	-0-	3938	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					222
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					232
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	202	2	9	9	N	8					240
07	186 #	156	-0-	-30	-0-	147	2	9	9	N	8					248
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	235	2	9	9	N	8					256
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

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

04	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					20
05	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					20
06	180 #	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					20
07	186 #	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					20
08	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					20
09	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					20

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			N	-0-					62
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					62
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					62
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					62
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					62
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	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
04	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1596	2			N	-0-					86
05	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	2			N	-0-					86
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					86
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					86
*08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					86
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					14
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					14
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					14
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					14
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					14
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	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
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	262	2	1	9	N	1					35
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	183	2	1	9	N	1					36
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	N	1					37
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1					38
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					39
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1					40

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					33
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					33
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					33
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					33
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					33
09	570	N	368	-0-	-202	-0-	368	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
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					104
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					104
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					104
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					104
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 L RRCID -> 047246 COMPL. DATE 08/27/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	3	N	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	N	-0-					-0-

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
04	570	N	498	-0-	-72	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	21	1	461	3	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	18	1	539	3	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	N	-0-					-0-
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-

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
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	44	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	48	1	1054	3	Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	3	Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	46	1	1023	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	35	1	1017	3	Y	-0-					-0-
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	977	3	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

04	840	N	831	-0-	-9	-0-	36	1	795	3	Y	-0-					25
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	37	1	805	3	Y	-0-					25
06	840	N	450	-0-	-390	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					25
07	868	N	694	-0-	-174	-0-	317	1	377	3	Y	-0-					25
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	35	1	774	3	Y	-0-					25
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	776	3	Y	-0-					25

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

04	360	N	358	-0-	-2	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	11	1	321	3	N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	34	1	1015	3	N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	N	-0-					-0-
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	20	1	582	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1127	3	N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	53	1	1150	3	N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	51	1	1143	3	N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	52	1	1142	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

04	390	N	321	-0-	-69	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
09	390	N	208	-0-	-182	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

04	DLQ	G-10	201	-0-	201	847	201	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	205	-0-	205	1052	205	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	212	-0-	212	1264	212	2			Y	-0-					-0-
07	1536	N	272	-0-	-1264	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

04	3236	R	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					702
05	2903	R	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					702
06	2670	#	1668	-0-	-1002	-0-	1668	2			N	-0-					702
07	DLQ	G-10	2174	-0-	2174	2174	2174	2			N	-0-					702
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2174					N	-0-					702
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2174					N	NO RPT					702

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

04	25410		-0-	-0-	-25410	19728					N	-0-					21
05	26257		-0-	-0-	-26257	-0-					N	-0-					21
06	25410		-0-	-0-	-25410	-0-					N	-0-					21
07	26257		-0-	-0-	-26257	-0-					N	-0-					21
08	26257		-0-	-0-	-26257	-0-					N	-0-					21
09	25410		NO RPT	-0-	-25410	-0-					N	NO RPT					21

VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

04	15300		133	-0-	-15167	-0-	133	2			N	-0-					487
05	15810		173	-0-	-15637	-0-	173	2			N	-0-					487
06	15300		267	-0-	-15033	-0-	267	2			N	-0-					487
07	15810		-0-	-0-	-15810	-0-					N	10					497
08	15810		-0-	-0-	-15810	-0-					N	8					505
09	15300		NO RPT	-0-	-15300	-0-					N	NO RPT					505

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
04	15540		642	-0-	-14898	12632	642	2			N	-0-					112
05	16058		243	-0-	-15815	-0-	243	2			N	-0-					112
06	15540		93	-0-	-15447	-0-	93	2			N	-0-					112
07	16058		59	-0-	-15999	-0-	59	2			N	-0-					112
08	16058		37	-0-	-16021	-0-	33	2	4	9	N	4					116
09	15540		NO RPT	-0-	-15540	-0-					N	NO RPT					116

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15150		-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					470
05	15655		-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					470
06	15150		-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					470
07	15655		-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					470
08	15655		-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					470
09	15150		NO RPT	-0-	-15150	-0-					N	NO RPT					470

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	#	211	-0-	-269	-0-	211	2			N	-0-					25
05	558	#	345	-0-	-213	-0-	344	2	1	9	N	1					26
06	540	#	435	-0-	-105	-0-	427	2	8	9	N	7					33
07	465	#	274	-0-	-191	-0-	268	2	6	9	N	5					38
08	341	#	54	-0-	-287	-0-	54	2			N	-0-					38
09	450	#	221	-0-	-229	-0-	221	2			N	-0-					38

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 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
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	267	3	80	9	Y	73	73	1			109
05	341	#	275	-0-	-66	-0-	275	3			Y	-0-					109
06	330	#	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-					109
07	372	#	302	-0-	-70	-0-	302	3			Y	-0-					109
08	372	#	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					109
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					109

NORTH RIGGS WELL #: 3 RRCID -> 021589 COMPL. DATE 08/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5135 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3074	R	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					37
05	3100	#	3007	-0-	-93	-0-	3007	3			N	-0-					37
06	3000	#	2859	-0-	-141	-0-	2859	3			N	-0-					37
07	3100	#	2840	-0-	-260	-0-	2840	3			N	-0-					37
08	3100	#	3004	-0-	-96	-0-	3004	3			N	-0-					37
09	3000	#	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	721	R	721	-0-	-0-	-0-	568	3	153	9	N	139	139	1			225
05	651	#	360	-0-	-291	-0-	360	3			N	-0-					225
06	630	#	344	-0-	-286	-0-	344	3			N	-0-					225
07	744	#	336	-0-	-408	-0-	336	3			N	-0-					225
08	744	#	318	-0-	-426	-0-	318	3			N	-0-					225
09	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					225

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	10	5	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10					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

04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	400	3	9	9	N	8	98	1			19
05	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					19
06	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					19
07	434	#	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-					19
08	434	#	385	-0-	-49	-0-	383	3	2	9	N	2					21
*09	432	R	432	-0-	-0-	-0-	423	3	9	9	N	8					29

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					21
05	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					21
06	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					21
07	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					21
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					21
*09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	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

04	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	143	1	523	3	Y	5					43
							6	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	152	1	617	3	Y	6					49
							7	9									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	146	1	563	3	Y	6					55
							7	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	149	1	557	3	Y	7					62
							8	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	148	1	530	3	Y	2					64
							2	9									
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	145	1	556	3	Y	5					69
							6	9									

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	147	1	1264	3	N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	189	1	2100	3	N	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	195	1	2328	3	N	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	185	1	2055	3	N	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	176	1	1812	3	N	-0-					-0-
*09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	173	1	1858	3	N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	N	2					9
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					9
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					9
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					9
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					9
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					9

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	371	3	8	9	N	7					35
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	458	3	6	9	N	5					40
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	N	3					43
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					43
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					43
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					43

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

04	540	N	295	-0-	-245	-0-	291	2	4	9	N	4					20
05	682	N	321	-0-	-361	-0-	318	2	3	9	N	3					23
06	540	N	290	-0-	-250	-0-	290	2			N	-0-					23
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					23
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					23
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	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

04	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	403	#	152	-0-	-251	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	240	#	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	527	#	216	-0-	-311	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	527	#	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	510	#	85	-0-	-425	-0-	85	3			N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	#	3042	-0-	-348	-0-	218	1	2824	3	Y	-0-	127	1			-0-
05	3379	#	3277	-0-	-102	-0-	231	1	3029	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	2851	R	2851	-0-	-0-	-0-	208	1	2643	3	Y	-0-					-0-
07	3217	R	3217	-0-	-0-	-0-	226	1	2991	3	Y	-0-					-0-
08	3193	R	3193	-0-	-0-	-0-	227	1	2946	3	Y	18					18
							20	9									
*09	3162	R	3162	-0-	-0-	-0-	220	1	2901	3	Y	37					55
							41	9									

OXXN 630579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	90	#	22	-0-	-68	-0-	22	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

04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	951	3	15	9	N	14	158	1			16
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	3	13	9	N	12					28
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	949	3	15	9	N	14					42
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	936	3	19	9	N	17					59
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	977	3	29	9	N	26					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	570	N	339	-0-	-231	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-

GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 237868 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3818 - 3828

04	570	N	339	-0-	-231	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	4	1	553	2	N	-0-					97
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	2	N	-0-					97
06	600	N	327	-0-	-273	-0-	2	1	325	2	N	-0-					97
07	589	N	155	-0-	-434	-0-	1	1	154	2	N	-0-					97
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	4	1	480	2	N	-0-					97
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	N	-0-					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5					26
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3					29
06	660	N	377	-0-	-283	-0-	377	2			N	-0-					29
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					29
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					29
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	346	2	2	9	N	2					31

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					117
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					117
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					117
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					117
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					117
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					117

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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					16
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					16
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					16
07	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					16
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					16
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					44
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					44
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					44
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					44
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					44

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					33
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					33
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					33
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					33
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					33
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					33

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					13
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					13
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					13
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					13
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					13
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					11
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					11
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					11
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					11
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					11
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					96
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					96
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					96
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					96
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					96
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					96

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					1
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					1
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					1
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					1
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					1
09	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	2			N	-0-					1

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					30
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					30
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					30
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					30
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					30
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					30

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					17
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					17
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					17
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					17
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					17
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					12
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					12
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					12
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					12
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					12
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					60
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					60
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					60
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					60
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					60
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					60

RUSMAG (MISSISSIPPIAN) 78972 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
MURPHY, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 130916 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5916 - 5928

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					24
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					24
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					24
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					24
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					24
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
04	196	N	50	-0-	-146	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					153
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					153
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					153
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					153
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					153
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					8
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					8
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					8
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					8
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					8
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	#	1708	-0-	-212	-0-	1708	2			N	-0-					80
05	1984	#	1811	-0-	-173	-0-	1782	2	29	9	N	26					106
06	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1708	2	7	9	N	6					112
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1817	2	141	9	N	128	178	1			62
08	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			N	-0-					62
*09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	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
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	527	2	14	9	N	13	172	1			100
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	367	2	83	9	N	75					175
06	600	N	422	-0-	-178	-0-	366	2	56	9	N	51					226
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	619	2	40	9	N	36	174	1			88
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	595	2	57	9	N	52					140
09	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					140

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

04	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	2			N	-0-					90
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					90
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					90
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					90
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					90
09	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

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					17
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					17
08	DELQ	PR	112	-0-	112	112	112	3			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	112					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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	600	-0-	-210	-0-	600	2			N	-0-					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	3			N	-0-					69
07	620	N	260	-0-	-360	-0-	260	3			N	-0-					69
08	DELQ	PR	213	-0-	213	213	213	3			N	-0-					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					41
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					41
08	DELQ	PR	71	-0-	71	71	71	3			N	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	71					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					55
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					55
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					55
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					55
09	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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					6
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					79
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					79
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					79
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					79
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					79
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					79

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6526		6526	-0-	-0-	-0-	690 15	1 9	5821	2	N	14					159
05	5568		5568	-0-	-0-	-0-	713 128	1 9	4727	2	N	116	170	1	1	8	104
06	5040		4271	-0-	-769	-0-	690 37	1 9	3544	2	N	34					138
07	5208		4080	-0-	-1128	-0-	713 112	1 9	3255	2	N	102	170	1			70
08	5208		4069	-0-	-1139	-0-	690 35	1 9	3344	2	N	32					102
09	5040		657	-0-	-4383	-0-	253	1	404	2	N	-0-	102	1			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					130
05	558	N	52	-0-	-506	-0-	52	3			N	-0-					130
06	390	N	184	-0-	-206	-0-	121	3	63	9	N	57					187
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	932	3	411	9	N	374	351	1			210
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	854	3	284	9	N	258	353	1			115
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	621	3	135	9	N	123	174	1			64

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					167
05	744	#	9	-0-	-735	-0-	9	3			N	-0-	115	1			52
06	720	#	22	-0-	-698	-0-	22	3			N	-0-					52
07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					52
08	465	#	20	-0-	-445	-0-	16	3	4	9	N	4					56
*09	623	R	623	-0-	-0-	-0-	511	3	112	9	N	102					158

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					128
05	4154	#	118	-0-	-4036	-0-	118	3			N	-0-					128
06	4020	#	675	-0-	-3345	-0-	299	3	376	9	N	342	180	1			290
07	7750		8710	-0-	960	960	7722	3	988	9	N	898	1066	1			122
08	7750		7638	-0-	-112	848	7411	3	227	9	N	206	327	1			1
*09	3309	R	2461	-0-	-848	-0-	2321	3	140	9	N	127					128

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
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	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
04	2100	N	1815	-0-	-285	-0-	1792	2	23	9	N	21	192	1			46
05	2139	N	1835	-0-	-304	-0-	1810	2	25	9	N	23					69
06	1920	N	361	-0-	-1559	-0-	354	2	7	9	N	6					75
07	1891	N	919	-0-	-972	-0-	911	2	8	9	N	7					82
08	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1648	2	13	9	N	12					94
*09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1588	2	23	9	N	21					115

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
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	N	2					91
05	220	R	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3					94
06	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					94
07	217	#	213	-0-	-4	-0-	204	2	9	9	N	8	65	1			37
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					37
09	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	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
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05 DELQ	PR		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
06	215	N	110	-0-	-105	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-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
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-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
04	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					16
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	32					48
06	120	#	79	-0-	-41	-0-	70	2	9	9	N	8					56
07	124	#	78	-0-	-46	-0-	77	2	1	9	N	1					57
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					57
*09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	80	2	41	9	N	37					94

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
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	723	2	15	9	N	14					104
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	N	10					114
06	780	N	558	-0-	-222	-0-	549	2	9	9	N	8					122
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	418	2	7	9	N	6					128
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	N	6					134
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10		392	-0-	392	701	392	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		542	-0-	542	1243	542	2			Y	-0-					-0-
06	1737	N	494	-0-	-1243	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	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
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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
04	870	N	559	-0-	-311	-0-	550	2	9	9	N	8					83
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	569	2	12	9	N	11					94
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	569	2	10	9	N	9					103
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	565	2	11	9	N	10					113
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	626	2	13	9	N	12					125
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	613	2	9	9	N	8					133

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL (MARBLE FALLS) 82450 555 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BIG W OIL COMPANY 070715
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 112040 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4050 - 4078

04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

04	540	N	507	-0-	-33	-0-	505	2	2	9	Y	2					106
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					106
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	Y	7					113
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	507	2	1	9	Y	1					114
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					114
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	509	2	1	9	Y	1					115

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 4930

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					87
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					87
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					87
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					87
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					87
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	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
04	2190	N	2040	-0-	-150	-0-	2040	3			N	-0-					106
05	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2036	3			N	-0-					106
06	2010	N	1687	-0-	-323	-0-	1687	3			N	-0-					106
07	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	3			N	-0-					106
08	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	3			N	-0-					106
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					106

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY 3-S WELL #: 1 RRCID -> 161889 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 5650 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
04	3690	#	2647	-0-	-1043	-0-	2647	2			N	-0-					28
05	3813	#	2855	-0-	-958	-0-	2855	2			N	-0-					28
06	3480	#	3277	-0-	-203	-0-	3277	2			N	-0-					28
07	3272	R	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					28
08	2914	#	2783	-0-	-131	-0-	2783	2			N	-0-					28
09	3270	#	2646	-0-	-624	-0-	2646	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
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	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
04	3000	N	2017	-0-	-983	3275	2017	2			Y	-0-					90
05	3100	N	2306	-0-	-794	2481	2306	2			Y	-0-					90
06	3000	N	2208	-0-	-792	1689	2208	2			Y	-0-					90
07	3100	N	2365	-0-	-735	954	2365	2			Y	-0-					90
08	3100	N	2186	-0-	-914	40	2186	2			Y	-0-					90
*09	2401	N	2361	-0-	-40	-0-	2361	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
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
04	5550	#	5345	-0-	-205	-0-	5345	3			N	-0-					129
05	6262	#	5242	-0-	-1020	-0-	5241	3	1	9	N	1					130
06	6060	#	6002	-0-	-58	-0-	6001	3	1	9	N	1					131
07	6316	R	6316	-0-	-0-	-0-	6315	3	1	9	N	1					132
08	6103	R	6103	-0-	-0-	-0-	6102	3	1	9	N	1					133
*09	5768	R	5768	-0-	-0-	-0-	5767	3	1	9	N	1					134

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
04	1410	#	230	-0-	-1180	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	41	-0-	-114	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-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
04	2536	R	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
05	2589	R	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
06	2487	R	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
07	2374	R	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
08	2263	#	2131	-0-	-132	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
*09	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	926	R	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	996	R	996	-0-	-0-	-0-	989	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	DLQ G-10		847	-0-	847	847	843	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1887	1036	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		980	-0-	980	2867	977	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10		813	-0-	813	3680	809	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	#	818	-0-	-22	-0-	818	2	N	-0-					30
05	868	#	846	-0-	-22	-0-	846	2	N	-0-					30
06	840	#	831	-0-	-9	-0-	831	2	N	-0-					30
07	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-					30
08	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-					30
*09	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-					30

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2031	R	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-					140
05	1976	R	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-					140
06	1867	R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	-0-					140
07	2108	#	1878	-0-	-230	-0-	1878	2	N	-0-					140
08	2108	#	1620	-0-	-488	-0-	1620	2	N	-0-					140
09	2040	#	1891	-0-	-149	-0-	1891	2	N	-0-					140

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10220 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	#	2681	-0-	-49	-0-	2477	3	204	9	N	185	174	1			213
05	2816	R	2816	-0-	-0-	-0-	2599	3	217	9	N	197	193	1			217
06	2747	R	2747	-0-	-0-	-0-	2538	3	209	9	N	190	185	1			222
07	2770	R	2770	-0-	-0-	-0-	2596	3	174	9	N	158	163	1			217
08	2821	#	2614	-0-	-207	-0-	2485	3	129	9	N	117	170	1			164
*09	2737	R	2737	-0-	-0-	-0-	2506	3	231	9	N	210	338	1			36

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
04	2160	#	1908	-0-	-252	-0-	1869	3	39	9	Y	35	35	1			2
05	2201	#	2030	-0-	-171	-0-	1993	3	37	9	Y	34	34	1			2
06	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	1902	3	36	9	Y	33	32	1			3
07	DLQ G-10		2020	-0-	2020	3958	1984	3	36	9	Y	33	32	1			4
08	DLQ G-10		1980	-0-	1980	5938	1956	3	24	9	Y	22	24	1			2
09	DLQ G-10		1781	-0-	1781	7719	1758	3	23	9	Y	21	22	1			1

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
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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
04	6819	R	6819	-0-	-0-	-0-	6795	3	24	9	Y	22	24	1			1
05	7007	R	7007	-0-	-0-	-0-	6987	3	20	9	Y	18	18	1			1
06	DLQ G-10		6772	-0-	6772	6772	6762	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	DLQ G-10		6988	-0-	6988	13760	6981	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	DLQ G-10		6613	-0-	6613	20373	6607	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	DLQ G-10		6178	-0-	6178	26551	6170	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

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
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					12
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					12
06	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					12
07	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					12
08	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					12
*09	865	R	865	-0-	-0-	-0-	865	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
04	2380	R	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
05	3019	R	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2960	-0-	2960	2960	2960	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3001	-0-	3001	5961	3001	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3701	-0-	3701	9662	3701	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3197	-0-	3197	12859	3197	3			Y	-0-					-0-

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
04	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
06	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
07	2599	R	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
08	2372	R	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
*09	2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	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
04	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
05	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
06	1512	R	1512	-0-	-0-	-0-	1510	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3166	R	3166	-0-	-0-	-0-	3155	3	11	9	Y	10	9	1			1
08	3185	R	3185	-0-	-0-	-0-	3179	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
*09	3068	R	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	2760	#	2603	-0-	-157	-0-	2603	2			N	-0-					75
05	2728	#	2673	-0-	-55	-0-	2673	2			N	-0-					75
06	2640	#	2479	-0-	-161	-0-	2479	2			N	-0-					75
07	2728	#	2545	-0-	-183	-0-	2545	2			N	-0-					75
08	2728	#	2384	-0-	-344	-0-	2384	2			N	-0-					75
09	2610	#	2336	-0-	-274	-0-	2336	2			N	-0-					75

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

04	2580	#	527	-0-	-2053	-0-	527	2			N	-0-					107
05	2666	#	539	-0-	-2127	-0-	539	2			N	-0-					107
06	600	#	491	-0-	-109	-0-	491	2			N	-0-					107
07	589	#	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					107
08	589	#	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					107
09	540	#	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					107

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

04	1666	R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
05	1798	#	1715	-0-	-83	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	1330	-0-	-410	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1798	#	1667	-0-	-131	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1798	#	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*09	2065	R	2065	-0-	-0-	-0-	2065	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
04	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		306	-0-	306	588	306	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		304	-0-	304	892	304	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		194	-0-	194	1086	194	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

04	3613	R	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
05	3160	R	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
06	3517	R	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
07	3968	R	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
08	4887	R	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
*09	2668	R	2668	-0-	-0-	-0-	2668	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

04	3266	3266	-0-	-0-	-0-	3260	3	6	9	Y	5					128
05	3688	3688	-0-	-0-	-0-	3678	3	10	9	Y	9					137
06	3413	3413	-0-	-0-	-0-	3411	3	2	9	Y	2					139
07	DLQ G-10	3384	-0-	3384	3384	3383	3	1	9	Y	1					140
08	DLQ G-10	2623	-0-	2623	6007	2623	3			Y	-0-					140
*09	2310	3660	-0-	1350	7357	3660	3			Y	-0-					140

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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

04	3000	N	1675	-0-	-1325	1398	1675	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2023	-0-	-1077	321	2023	2			Y	-0-					-0-
06	2450	N	2129	-0-	-321	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
*09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	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

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	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
04	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					51
05	3100	N	3301	-0-	201	201	3301	3			N	-0-					51
06	2873	N	2672	-0-	-201	-0-	2672	2			N	-0-					51
07	2945	N	1566	-0-	-1379	-0-	1566	2			N	-0-					51
08	2945		1882	-0-	-1063	-0-	1882	2			N	-0-					51
09	2850		2242	-0-	-608	-0-	2242	2			N	-0-					51

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-	1818	2	28	9	N	25					120
05	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	1870	2	29	9	N	26					146
06	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1806	2	25	9	N	23					169
07	1922	#	1895	-0-	-27	-0-	1866	2	29	9	N	26	174	1			21
08	1922	#	1734	-0-	-188	-0-	1710	2	24	9	N	22					43
09	1860	#	1854	-0-	-6	-0-	1825	2	29	9	N	26					69

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
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	596	2	77	9	N	70					124
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	584	2	77	9	N	70	168	1			26
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	594	2	77	9	N	70					96
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	607	2	83	9	N	75	170	1			1
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	596	2	84	9	N	76					77
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	595	2	77	9	N	70					147

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
04	1530	N	759	-0-	-771	-0-	759	2			N	-0-					52
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					52
06	3000	N	3593	-0-	593	593	3593	2			N	-0-					52
07	3100	N	3133	-0-	33	626	3133	2			N	-0-					52
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					52
09	1740		-0-	-0-	-1740	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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
04	1530	N	759	-0-	-771	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3594	-0-	594	594	3594	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3134	-0-	34	628	3134	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1740		-0-	-0-	-1740	-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
04	150	N	71	-0-	-79 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104 B	-0-	20	4			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40 B	-0-	20	4			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	4			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*09	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

04	210	N	71	-0-	-139 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104 B	-0-	20	4			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40 B	-0-	20	4			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	4			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*09	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

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

04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					15
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					15
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
*08	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					15
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

04	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					22
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					22
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					22
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
*08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					22
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					42
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					42
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					42
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					42
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					42
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1711	3	63	9	N	57	156	1			103
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2195	3	185	9	N	168	154	1			117
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1802	3	121	9	N	110					227
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2217	3	190	9	N	173	316	1			84
*08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2127	3	234	9	N	213	157	1			140
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					140

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2359	3	50	9	N	45					258
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	3	9	9	N	8					266
06	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2299	3			N	-0-					266
07	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	2350	3	28	9	N	25	156	1			135
08	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2335	3	9	9	N	8					143
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					143

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
04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	341	#	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*09	367	R	367	-0-	-0-	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	#	248	-0-	-712	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	992	#	728	-0-	-264	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	459	-0-	-621	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	710	-0-	-406	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	670	-0-	-446	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	125	1	1108	2	N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	186	1	1197	2	N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	807	-0-	-464	-0-	155	1	652	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	44	-0-	-1351	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARKE (CONGL) 85656 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 096932 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5704 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED 85787 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
O'DONNELL, JOHN 618490
DARK CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 121895 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 198601 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4843 - 4916

04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					35
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					35
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1					36
07	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					36
08	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					36
*09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					36

STEWART HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 198602 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4920 - 4930

04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					16
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					16
06	14	#	2	-0-	-12	-0-	1	2	1	9	Y	1					17
07	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					17
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					17
*09	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					17

STEWART HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198603 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4885 - 4892

04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					64
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					64
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	3					67
07	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					67
08	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					67
*09	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					67

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					34
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					34
06	30	#	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	Y	1					35
07	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					35
08	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					35
*09	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					35

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

04	2007	R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
05	2046	R	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
06	1697	R	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
07	1718	R	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
08	1701	R	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
*09	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

04	948	R	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
05	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
06	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
07	961	#	812	-0-	-149	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
08	992	#	804	-0-	-188	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
09	960	#	795	-0-	-165	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

04	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	593	-0-	-120	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	588	-0-	-125	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
09	690	#	581	-0-	-109	-0-	581	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					58
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					58
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					58
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					58
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2	9	N	2					60
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	3			N	-0-					60

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	600	N	402	-0-	-198	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1					98
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1					99
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1					100
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					100
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1					101
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	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
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	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
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					29
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					29
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					29
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					29
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					29
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	3			N	-0-					86
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					86
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					86
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					86
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					86
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	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
04	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			N	-0-					49
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					49
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			N	-0-					49
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					49
08	1426	N	1073	-0-	-353	-0-	1073	2			N	-0-					49
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	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
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					85
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					85
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					85
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					85
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					85
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TJN (CONGLOMERATE) //CONT.// 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	N	4					44
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					44
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	207	2	1	9	N	1					45
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					45
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					45
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					45

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

04	1350	N	1261	-0-	-89	B	-0-	1261	2		N	-0-					-0-
05	1457	N	1323	-0-	-134	B	-0-	1323	2		N	-0-					-0-
06	1320	N	1317	-0-	-3	B	-0-	1317	2		N	-0-					-0-
07	1302	N	1299	-0-	-3	B	-0-	1299	2		N	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	2		N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

04	600	N	538	-0-	-62	B	-0-	538	2		N	-0-					-0-
05	558	N	333	-0-	-225	B	-0-	333	2		N	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122	B	-0-	418	2		N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2		N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2		N	-0-					-0-

TTE (STRAWN) //CONT.// 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	26	1	269	2	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	26	1	339	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	26	1	326	2	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	26	1	311	2	N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	26	1	312	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	26	1	304	2	N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	300	#	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					47
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					47
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					47
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					47
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					47
09	90	#	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					18
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					18
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					18
07	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					18
08	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					18
*09	555	R	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	N	4					22

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
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					37
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					37
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					37
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					37
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					37
09	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	3			N	-0-					37

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	387	1	1683	3	Y	-0-					60
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	414	1	2140	3	Y	-0-					60
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	400	1	2089	3	Y	10	61	1			9
							11	9									
07	2139	N	1785	-0-	-354	-0-	387	1	1383	3	Y	14	3	1			20
							15	9									
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	408	1	1959	3	Y	16					36
							18	9									
*09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	392	1	1870	3	Y	12					48
							13	9									

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
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					1
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					1
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					1
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					1
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					1
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	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
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	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
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

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
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-

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
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	41	1	55	3	N	-0-					-0-
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
04	270	N	36	-0-	-234	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	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
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
05	341	N	191	-0-	-150	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
06	300	N	111	-0-	-189	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
07	279	N	2	-0-	-277	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	22	1	34	3	N	-0-					-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	11	1	17	3	N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-

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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

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
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	12	1	14	3	N	-0-					-0-

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
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

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
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	150	N	3	-0-	-147	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	13	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	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
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-
05	775	N	360	-0-	-415	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
06	420	N	100	-0-	-320	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
07	217	N	7	-0-	-210	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	13	1	20	3	N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

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
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
05	186	N	47	-0-	-139	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	25	1	42	3	N	-0-					-0-
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	22	1	38	3	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	26	1	35	3	N	-0-					-0-

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
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
07	155	N	2	-0-	-153	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

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
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

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
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	26	1	44	3	N	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	23	1	40	3	N	-0-					-0-
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

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
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	56	1	84	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	31	1	48	3	N	-0-					-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	64	1	77	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

04	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

04	210	N	158	-0-	-52	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	32	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	18	1	28	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	20	1	24	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	12	1	21	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	18	1	24	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

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
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	18	1	27	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	19	1	30	3	N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	13	1	16	3	N	-0-					-0-

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
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
07	217	N	20	-0-	-197	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	13	1	22	3	N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	18	1	23	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

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
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	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
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	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
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

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
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
04	60	N	31	-0-		-29	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-		-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-		-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-		-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					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
04	30	N	26	-0-		-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-		-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-		-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-		-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					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
04	94	N	94	-0-		-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-		-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-		-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-		-91	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	93	N	27	-0-		-66	-0-	10	1	17	3	N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-		-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	22	-0-		-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-		-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-		-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-		-9	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-		-11	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	33	-0-		-27	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-		-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-		-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-		-0-	-0-	12	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-		-2	-0-	12	1	16	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	50	-0-		-40	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-		-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-		-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-		-13	-0-	18	1	31	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-		-17	-0-	18	1	25	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	69	-0-		-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-		-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-		-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-		-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-		-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
07	186	N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	16	1	27	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

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
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	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
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					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
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					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
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	17	1	26	3	N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	3	N	-0-					-0-

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
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	21	1	31	3	N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	29	1	45	3	N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	24	1	29	3	N	-0-					-0-

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
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	37	-0-		-53	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-		-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-		-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-		-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-		-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	187	-0-		-83	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
05	248	N	171	-0-		-77	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-		-106	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-		-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	7	-0-		-83	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-		-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-		-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-		-28	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-		-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-		-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-		-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-		-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-		-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-		-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-		-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	28	-0-		-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-		-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-		-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-		-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	148	-0-		-32	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-		-69	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-		-72	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-		-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-		-86	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

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
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

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
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
07	186	N	20	-0-	-166	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	10	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

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
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

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
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-

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
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-

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
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

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
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

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
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

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
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
07	248	N	2	-0-	-246	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

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
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

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
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

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
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	19	1	33	3	N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	18	1	32	3	N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	17	1	23	3	N	-0-					-0-

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
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

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
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

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
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	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
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
07	186	N	23	-0-	-163	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
08	186	N	37	-0-	-149	-0-	14	1	23	3	N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

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
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	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
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

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
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

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
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	21	1	33	3	N	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

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

04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	3	N	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	3	N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	292	2	22	9	N	20					29
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	298	2	23	9	N	21					50
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	232	2	23	9	N	21					71
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	268	2	24	9	N	22					93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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

04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					116
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					116
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1					117
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					117
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					117
09	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

04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					82
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					82
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	252	3	17	9	Y	15	53	1			44
07	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			Y	-0-					44
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			Y	-0-					44
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	149	3	1	9	Y	1					45

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
04	390	#	329	-0-	-61	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					15
05	372	#	279	-0-	-93	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					15
06	330	#	229	-0-	-101	-0-	7	1	222	3	Y	-0-					15
07	341	#	310	-0-	-31	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					15
08	341	#	274	-0-	-67	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					15
09	330	#	275	-0-	-55	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					15

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					49
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					49
06	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					49
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					49
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	455	-0-	-295	-0-	72	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	90	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	79	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	115	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	122	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	56	1	338	3	Y	-0-					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					104
05	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-					104
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					104
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					104
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					104
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	353	2	3	9	N	3					107

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

04	1142	N	184	-0-	-958	-0-	181	3	3	9	Y	3					88
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					88
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	150	3	3	9	Y	3	1	8			90
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	177	3	6	9	Y	5	78	1			17
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	168	3	3	9	Y	3					20
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					21

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

04	2134	N	547	-0-	-1587	-0-	543	3	4	9	Y	4					95
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					95
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	Y	2					97
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	Y	4	79	1			22
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	Y	2					24
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					24

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

04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)//CONT.// 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC //CONT.// 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	570	1	674	2	N	-0-	9	1			17
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	589	1	610	2	N	-0-					17
06	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	570	1	615	2	N	-0-					17
07	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	589	1	632	2	N	-0-					17
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	589	1	782	2	N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	491	3	1	9	N	1					74
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	N	1					75
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	N	5					80
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	3	4	9	N	4					84
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	472	3	4	9	N	4					88
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	936	-0-	-414	-0-	936	2			N	-0-					-0-

WALSH 94947 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WALSH WELL #: 1 RRCID -> 222536 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 3647 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	364	2	14	9	N	13					67
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	286	2	11	9	N	10					77
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	277	2	10	9	N	9					86
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	269	2	11	9	N	10					96
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	313	2	9	9	N	8					104
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					104

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DOUBLE L OPERATING 224866
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					54
05	1240	#	1050	-0-	-190	-0-	1050	2			N	-0-					54
06	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					54
07	1488	#	1389	-0-	-99	-0-	1389	2			N	-0-					54
08	1488	#	1429	-0-	-59	-0-	1427	2	2	9	N	2					56
09	1440	#	1306	-0-	-134	-0-	1303	2	3	9	N	3					59

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
04	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	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
04	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	#	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	496	#	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	480	#	429	-0-	-51	-0-	429	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
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					44
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					44
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					44
07	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					44
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					44
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					55
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					55
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					55
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					55
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					55
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					55

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	20807	2	123	9	N	112	185	1			149
05	42315	X	41116	-0-	-1199	-0-	41027	2	89	9	N	81					230
06	40950	X	35678	-0-	-5272	-0-	35613	2	65	9	N	59	177	1			112
07	40796	X	31098	-0-	-9698	-0-	31008	2	90	9	N	82					194
08	41106	X	3481	-0-	-37625	-0-	3472	2	9	9	N	8					202
09	39780	X	NO RPT	-0-	-39780	-0-					N	NO RPT					202

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

04	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9447	2	17	9	N	15					109
05	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13892	2	50	9	N	45					154
06	13740	X	11233	-0-	-2507	-0-	11200	2	33	9	N	30					184
07	14198	X	9821	-0-	-4377	-0-	9790	2	31	9	N	28					212
08	14198	X	11368	-0-	-2830	-0-	11280	2	88	9	N	80					292
09	13500	X	12185	-0-	-1315	-0-	12185	2			N	-0-	180	1			110

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

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-					112
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	2	N	-0-					112
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	6	1	903	2	N	-0-					112
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	5	1	575	2	N	-0-					112
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	477	2	N	-0-					112
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	7	1	837	2	N	-0-					112

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					69
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					69
09	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

04	120	#	116	-0-	-4	-0-	107	2	9	9	N	8					47
05	124	#	72	-0-	-52	-0-	65	2	7	9	N	6	33	1			20
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	97	2	11	9	N	10					30
07	198	R	198	-0-	-0-	-0-	187	2	11	9	N	10	17	1			23
08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	214	2	9	9	N	8	28	1			3
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					3

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

04	210	#	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					58
05	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					58
06	180	#	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					58
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					58
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					58
09	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	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

04	840	#	763	-0-	-77	-0-	763	3			Y	-0-	102	1			-0-
05	868	#	393	-0-	-475	-0-	371	3	22	9	Y	20	14	1			6
06	810	#	636	-0-	-174	-0-	635	3	1	9	Y	1	1	1			6
07	837	#	682	-0-	-155	-0-	667	3	15	9	Y	14					20
08	775	#	590	-0-	-185	-0-	579	3	11	9	Y	10					30
*09	978	R	978	-0-	-0-	-0-	953	3	25	9	Y	23					53

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

04	359	R	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	-0-					23
05	356	R	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					23
06	330	#	326	-0-	-4	-0-	11	1	315	3	Y	-0-					23
07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	11	1	332	3	Y	-0-					23
08	358	R	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					23
*09	355	R	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	3	Y	-0-					23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

04	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	360	#	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	372	#	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	341	#	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	270	#	243	-0-	-27	-0-	243	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

04	390	#	313	-0-	-77	-0-	302	3	11	9	N	10					84
05	341	#	285	-0-	-56	-0-	283	3	2	9	N	2					86
06	406	R	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	N	4					90
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					90
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	288	3	3	9	N	3					93
09	420	#	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					93

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 186559 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3976 - 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
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04/11/13

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

04	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*09	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

04	393	R	393	-0-	-0-	-0-	74	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	357	R	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		354	-0-	354	354	56	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		193	-0-	193	547	29	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	547	R	-0-	-0-	-547	-0-					Y	-0-					-0-
*09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	Y	29					29
							32	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

04	150	#	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					547
05	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					547
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					547
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					547
08	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					547
09	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					547

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

04	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*09	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	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

04	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					10
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					10
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					10
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					10
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					10
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	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

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					7
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					7
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					7
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					7
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					7
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					7

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					26
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					26
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					26
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					26
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					26
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	Y	-0-					26

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	679	-0-	-131	-0-	116	1	563	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	624	-0-	-399	-0-	116	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	117	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	128	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	127	1	738	3	Y	-0-					-0-
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	124	1	767	3	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	570	N	368	-0-	-202	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					20
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					20
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					20
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					20
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					20
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					20

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 209256 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4211 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 858240
ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	8	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	7	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	7	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	729	-0-	-141	-0-	16	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	20	1	904	3	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	17	1	782	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	622	-0-	-122	-0-	13	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	782	-0-	-148	-0-	17	1	765	3	Y	-0-					-0-
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	19	1	849	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	118	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	138	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	141	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	123	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	595	-0-	-118	-0-	113	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	572	-0-	-148	-0-	112	1	460	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	22	1	651	3	Y	-0-					31
05	806	N	505	-0-	-301	-0-	17	1	488	3	Y	-0-					31
06	780	N	428	-0-	-352	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					31
07	651	N	374	-0-	-277	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					31
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	16	1	448	3	Y	-0-					31
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1373	3	8	9	Y	7					72
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1727	3	3	9	Y	3					75
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	3	3	9	Y	3					78
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	3	4	9	Y	4					82
08	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1675	3	6	9	Y	5					87
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	3	2	9	Y	2					89

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1595	3	10	9	Y	9	184	1			32
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1825	3	9	9	Y	8					40
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1754	3	21	9	Y	19					59
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1799	3	13	9	Y	12					71
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1884	3	12	9	Y	11					82
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1847	3	17	9	Y	15					97

PENNY, RALPH E. 652335
MORROW, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 078473 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 5459 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					5
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					5
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					5
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					5
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					5
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					5

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					291
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					291
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	291	7			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	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
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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					234
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					234
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-	234	7			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		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
04	2898	N	738	-0-	-2160	-0-	737	2	1	9	Y	1					52
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					52
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					52
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					52
08	713	N	190	-0-	-523	-0-	190	2			Y	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					58
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					58
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					58
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					58
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					58
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	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
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					18
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	353	3	194	9	N	176	169	1			25
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					25
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	354	3	205	9	N	186	162	1	1	8	48
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					121
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					121
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					121
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					121
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					121
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					121

JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	1303	-0-	1303	2135	1303	2			N	-0-					63
05	14B2	EXT	1460	-0-	1460	3595	1460	2			N	-0-					63
06	1323		1323	-0-	-0-	3595	1323	2			N	-0-					63
07	1206		1206	-0-	-0-	3595	1206	2			N	-0-					63
08	3100	N	796	-0-	-2304	1291	796	2			N	-0-					63
*09	1885	N	594	-0-	-1291	-0-	594	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) //CONT.// 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
JOHNSON, SAM WELL #: 3C RRCID -> 130610 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5634 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	191	1	4	8	34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	4	8			78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	4	8			129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					209
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	183	1	2	8	73

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

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700		2187	-0-	-513	-0-	2144	3	43	9	N	39	1	8			123
05	2573	#	1971	-0-	-602	-0-	1943	3	28	9	N	25					148
06	2160	#	1840	-0-	-320	-0-	1818	3	22	9	N	20	1	8			167
07	2263	#	1823	-0-	-440	-0-	1808	3	15	9	N	14					181
08	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1888	3	24	9	N	22	1	8			202
09	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1738	3	24	9	N	22	1	8			223

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
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	167	2	22	9	N	20					89
05	279	N	187	-0-	-92	-0-	153	2	34	9	N	31					120
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	143	2	23	9	N	21					141
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	148	2	4	9	N	4					145
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	145	2	4	9	N	4					149
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	87	2	12	9	N	11					160

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE, CHAS. H. ETAL 449310
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					76
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					76
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					76
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					76
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	124	#	20	-0-	-104	-0-	20	4			N	-0-					-0-
06	120	#	20	-0-	-100	-0-	20	4			N	-0-					-0-
07	124	#	20	-0-	-104	-0-	20	4			N	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*09	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 271216 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4139 - 4144

04	14B2 EXT		5	-0-	5	11	5	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		8	-0-	8	19	8	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		42	-0-	42	61	42	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3					125
05	434	#	406	-0-	-28	-0-	405	2	1	9	N	1					126
06	420	#	386	-0-	-34	-0-	384	2	2	9	N	2					128
07	434	#	385	-0-	-49	-0-	384	2	1	9	N	1					129
08	403	#	391	-0-	-12	-0-	390	2	1	9	N	1					130
09	390	#	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					130

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

04	DLQ G-10		38	-0-	38	121	38	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		39	-0-	39	160	39	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		51	-0-	51	211	51	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		53	-0-	53	264	53	3			Y	-0-					-0-
08	264	R	-0-	-0-	-264	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ATWOOD, FRED WELL #: 1 RRCID -> 225265 COMPL. DATE 01/00/1962 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
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - PLUGGED 05/12/14

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE L OPERATING 224866
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

04	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-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

04	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	90					294
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	21	187	1			128
06	780	#	711	-0-	-69	-0-	678	2	33	9	N	30					158
07	682	#	463	-0-	-219	-0-	462	2	1	9	N	1					159
08	741	R	741	-0-	-0-	-0-	683	2	58	9	N	53					212
09	720	#	615	-0-	-105	-0-	579	2	36	9	N	33					245

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

04	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					31
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					31
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					31
07	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					31
08	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					31
*09	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					31

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025

BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					53
05	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					53
06	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					53
07	589	#	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					53
08	589	#	169	-0-	-420	-0-	169	2			N	-0-					53
09	570	#	111	-0-	-459	-0-	111	2			N	-0-					53

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	270	#	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

04	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					122
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					122
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					122
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					122
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					122
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

04	150	#	137	-0-	-13	-0-	96	3	41	9	N	37	57	1			38
05	155	#	89	-0-	-66	-0-	75	3	14	9	N	13					51
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	110	3	13	9	N	12					63
07	155	#	105	-0-	-50	-0-	95	3	10	9	N	9	57	1			15
08	155	#	125	-0-	-30	-0-	107	3	18	9	N	16					31
09	150	#	126	-0-	-24	-0-	96	3	30	9	N	27					58

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

04	300	#	278	-0-	-22	-0-	192	3	86	9	N	78	115	1			77
05	310	#	181	-0-	-129	-0-	151	3	30	9	N	27					104
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	222	3	28	9	N	25					129
07	279	#	212	-0-	-67	-0-	192	3	20	9	N	18	111	1			36
08	279	#	255	-0-	-24	-0-	218	3	37	9	N	34					70
09	270	#	252	-0-	-18	-0-	193	3	59	9	N	54					124

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003

DONNELL, SALLIE WELL #: 17 RRCID -> 168664 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 555 - 565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380 #	814	-0-	-566	-0-	804	3	10	9	Y	9					13
05	1085 #	849	-0-	-236	-0-	840	3	9	9	Y	8	17	1			4
06	870 #	834	-0-	-36	-0-	824	3	10	9	Y	9					13
07	837 #	801	-0-	-36	-0-	792	3	9	9	Y	8	16	1			5
08	837 #	827	-0-	-10	-0-	820	3	7	9	Y	6					11
09	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1276	865	-0-	-411	1259	859	3	6	9	Y	5					9
05	1798	903	-0-	-895	364	897	3	6	9	Y	5					14
06	1230 R	866	-0-	-364	-0-	862	3	4	9	Y	4					18
07	930 #	892	-0-	-38	-0-	886	3	6	9	Y	5	17	1			6
08	899 #	893	-0-	-6	-0-	887	3	6	9	Y	5					11
09	870 #	834	-0-	-36	-0-	830	3	4	9	Y	4					15

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					3
05	496 #	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					3
06	450 #	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					3
07	589 #	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					3
08	589 #	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					3
09	570 #	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					3

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					3
05	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					3
06	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					3
07	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					3
08	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					3
09	300 #	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					3

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161	R	161	-0-	-0-	-0-	122	3	39	9	N	35					167
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	135	3	32	9	N	29	160	1			36
06	138	R	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2	1	8			37
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	108	3	78	9	N	71					108
08	147	R	147	-0-	-0-	-0-	116	3	31	9	N	28					136
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					136

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
04	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	#	1102	-0-	-278	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	1426	#	1109	-0-	-317	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1380	#	1081	-0-	-299	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1271	#	1104	-0-	-167	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1110	#	1025	-0-	-85	-0-	1025	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

04	420	N	292	-0-	-128	-0-	290	2	2	9	N	2					128
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					128
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					128
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					128
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					128
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					128

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

04	330	N	177	-0-	-153	-0-	166	2	11	9	N	10					163
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	148	2	3	9	N	3	1	8			165
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	163	2	13	9	N	12	1	8			176
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	177	2	6	9	N	5	161	1	1	8	19
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	189	2	12	9	N	11					30
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1	1	8			30

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	DLQ	G-10	-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

04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					93
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					93
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					93
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					93
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					93
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					93

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

04	450	N	418	-0-	-32	-0-	343	2	75	9	N	68					116
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	326	2	80	9	N	73					189
06	600	N	346	-0-	-254	-0-	280	2	66	9	N	60	167	1			82
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	272	2	73	9	N	66					148
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	288	2	74	9	N	67	168	1			47
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	294	2	66	9	N	60					107

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2500	N	1387	-0-	-1113	2853	1387	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1386	-0-	-1714	1139	1386	3			Y	-0-					-0-
06	2497	N	1358	-0-	-1139	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
09	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

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	N	1					108
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					108
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					108
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	149	3	23	9	N	21	94	1			35
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	156	3	19	9	N	17					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					20
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					20
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					20
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					20
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRITTON OPERATING, INC. 094640
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	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
04	DLQ G-10		120	-0-	120	539	120	1			Y	-0-					-0-
05	663	R	124	-0-	-539	-0-	124	1			Y	-0-					-0-
06	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
07	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	1			Y	-0-					-0-
08	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		48	-0-	48	177	48	1			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		56	-0-	56	233	56	1			Y	-0-					2
06	268	N	35	-0-	-233	-0-	35	1			Y	-0-					2
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			Y	-0-					2
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					2
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		48	-0-	48	177	48	1			Y	-0-					2
05	232	N	55	-0-	-177	-0-	55	1			Y	-0-					2
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	1			Y	-0-					2
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			Y	-0-					2
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					2
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	79	3	102	9	N	93	183	1			2
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	68	3	191	9	N	174	174	1			2
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	117	3	198	9	N	180	180	1			2
07	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					2
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	150	3	195	9	N	177	177	1			2
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	150	3	183	9	N	166	166	1			2

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
PETROX-STEELE WELL #: 12 RRCID -> 105105 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND B OIL CO. II LLC 216912
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					93
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					93
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					93
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					93
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500		2911	-0-	-4589	11952	2911	2			N	-0-					2
05	7750		2735	-0-	-5015	6937	2735	2			N	-0-					2
06	7500		2055	-0-	-5445	1492	2055	2			N	-0-					2
07	2801		1309	-0-	-1492	-0-	1309	2			N	-0-					2
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290

TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
04	840	N	651	-0-	-189	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					159
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					159
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					159
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					159
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					159
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	310	2	39	9	N	35					194

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					57
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					57
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					57
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					57
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					57
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	8			57

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
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1					66
05	775	N	308	-0-	-467	-0-	307	2	1	9	N	1					67
06	690	N	507	-0-	-183	-0-	506	2	1	9	N	1					68
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1					69
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	N	1					70
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					70

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					188
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					191
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					193
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1			32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					79
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	201	3	6	9	N	5					84
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	192	2	4	9	N	4					88
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	201	2	1	9	N	1					89
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1	40	1			50
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	N	1					51

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					9
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					13
06	41		41	-0-	-0-	-0-	30	4	11	9	N	10					23
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	4	11	9	N	10					33
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	30	4	21	9	N	19					52
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52

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
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					31
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					31
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					31
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					31
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					31
09	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					31

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179

GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	142	-0-	-188	-0-	110	3	32	9	Y	29					49
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	106	3	18	9	Y	16					65
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	101	3	18	9	Y	16					81
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	104	3	18	9	Y	16					97
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	101	3	21	9	Y	19					116
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	940	3	20	9	N	18					190
05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	926	3	15	9	N	14					204
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	901	3	12	9	N	11					215
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	906	3	64	9	N	58	188	1			85
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	934	3	14	9	N	13					98
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	933	3	11	9	N	10					108

KRAMER OPERATING, LLC 476586
EASTERLY WELL #: RRCID -> 073631 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 4331 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2011

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	485	3	20	9	N	18	166	1			33
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	434	3	12	9	N	11					44
06	540	N	370	-0-	-170	-0-	370	3			N	-0-					44
07	527	N	220	-0-	-307	-0-	211	3	9	9	N	8					52
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	514	3	13	9	N	12					64
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	9	N	10					74

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					11
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					11
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					11
07	713	N	403	-0-	-310	-0-	403	3			Y	-0-					11
08	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			Y	-0-					11
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					9
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			Y	-0-					9
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					9
07	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	3			Y	-0-					9
08	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			Y	-0-					9
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					9

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					9
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					9
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060

KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	713	N	405	-0-	-308	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	600	N	324	-0-	-276	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782

AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219

CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					83
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					83
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					83
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					83
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					83
09	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					83

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					9
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					9
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					9
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					9
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					9
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	N	2					20
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	N	2					22
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					23
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					24
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					25
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					25

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					62
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					63
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	29	2	1	9	N	1					64
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1					65
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	41	2	1	9	N	1					66
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					66

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					5
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					5
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					5
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					5
08	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					5
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					14
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					14
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					14
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					14
08	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					14
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

RAY HERRING ESTATE 695237
MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

04	DLQ G-10		234	-0-	234	885	234	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		240	-0-	240	1125	240	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		243	-0-	243	1368	243	2			Y	-0-					1
07	1430	N	62	-0-	-1368	-0-	62	2			Y	-0-					1
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					1
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					1

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1					118
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					118
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					118
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					118
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					118
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					118

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 162110 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3998 - 4008

04	DLQ G-10		114	-0-	114	444	114	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		118	-0-	118	562	118	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		116	-0-	116	678	116	2			Y	-0-					-0-
07	715	N	37	-0-	-678	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					143
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					143
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					143
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					143
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					143
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					143

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	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
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2					159
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	235	2	2	9	N	2					161
06	300	N	142	-0-	-158	-0-	141	2	1	9	N	1					162
07	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					162
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					162
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	148	2	1	9	N	1					163

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
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	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
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					32
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					32
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					32
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					32
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					32
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	577	2	3	9	N	3					90
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	N	4					94
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	N	3					97
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	539	2	4	9	N	4					101
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	N	3					104
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	463	2	3	9	N	3					107

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SINGLETON, W. 784875
CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 109392 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	56	1	329	2	N	1					66
							1	9									
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	56	1	333	2	N	-0-					66
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	56	1	313	2	N	1					67
							1	9									
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	56	1	311	2	N	-0-					67
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	297	2	55	9	N	50					117

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	N	3					84
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	2	3	9	N	3					87
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	N	2					89
07	1054	N	779	-0-	-275	-0-	777	2	2	9	N	2					91
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2					93
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	989	2	2	9	N	2					95

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-					56
05	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					56
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					56
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					56
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					56
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					56

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1					17
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	223	2	12	9	N	11					28
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1	1	8			28
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	300	2	24	9	N	22					50
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8			50
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					50

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	798	2	1	9	N	1					203
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802	2	9	9	N	8					211
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	786	2	15	9	N	14					225
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	2					227
*08	806	N	804	-0-	-2	-0-	803	2	1	9	N	1	1	8			227
09	930	N	747	-0-	-183	-0-	746	2	1	9	N	1					228

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4369	-0-	1369	2272	3500	2	869	9	N	790	924	1	1	8	63
05	6450		4178	-0-	-2272	-0-	3428	2	750	9	N	682	543	1			202
06	3742		3742	-0-	-0-	-0-	3076	2	666	9	N	605	552	1	1	8	254
07	3551		3551	-0-	-0-	-0-	2947	2	604	9	N	549	723	1			80
08	3275		3275	-0-	-0-	-0-	2696	2	579	9	N	526	364	1			242
*09	2970		2970	-0-	-0-	-0-	2433	2	537	9	N	488	540	1	1	8	189

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-					74
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					74
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					74
07	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					74
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	995	2	19	9	N	17					91
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					91

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1297	2	109	9	N	99	182	1	2	8	131
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1425	2	116	9	N	105	2	8			234
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1265	2	101	9	N	92	181	1	4	8	141
07	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1254	2	91	9	N	83	182	1	2	8	40
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1367	2	99	9	N	90	2	8			128
09	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1232	2	85	9	N	77					205

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	#	1096	-0-	-1154	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	911	-0-	-559	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	635	-0-	-512	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	403	-0-	-806	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	900	N	200	-0-	-700	-0-	200	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	#	2219	-0-	-361	-0-	2163	2	56	9	N	51	170	1			97
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1892	2	31	9	N	28					125
06	2370	N	1613	-0-	-757	-0-	1591	2	22	9	N	20					145
07	2294	N	1702	-0-	-592	-0-	1677	2	25	9	N	23					168
08	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	1559	2	22	9	N	20					188
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1627	2	24	9	N	22					210

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					9
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					5
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					5
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					5
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					5
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					5
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					29
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					29
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					29
07	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					29
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					29
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	221	2	134	9	N	122	177	1			12
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	233	1	153	9	N	139					151
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	194	2	135	9	N	123	177	1			97
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	209	2	155	9	N	141	166	1			72
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	192	2	123	9	N	112	172	1			12
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					12

WHITTENBURG, W. F. LEASE #4 WELL #: 3 RRCID -> 140174 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4151 - 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
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_____ 04/19/2013

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
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	29	1	37	2	N	-0-					115
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	47	1	36	2	N	-0-					115
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	45	1	41	2	N	1	1	8			115
							1	9									
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	49	1	38	2	N	1	1	8			115
							1	9									
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	52	1	26	2	N	1	1	8			115
							1	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		39	-0-	39	176	39	2			Y	-0-					-0-
05	210	N	34	-0-	-176	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) //CONT.// 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	3518	R	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
06	3580	R	3580	-0-	-0-	-0-	3548	3	32	9	N	29					29
07	2881	R	2881	-0-	-0-	-0-	2808	3	73	9	N	66					66
08	3212	R	3212	-0-	-0-	-0-	3101	3	111	9	N	101	167	1			-0-
09	1800	#	662	-0-	-1138	-0-	662	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	#	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	434	#	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	434	#	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	420	#	329	-0-	-91	-0-	329	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					87
05	920	R	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					87
06	906	R	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					87
07	930	#	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					87
08	930	#	495	-0-	-435	-0-	495	3			N	-0-					87
09	900	#	223	-0-	-677	-0-	223	3			N	-0-					87

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		100	-0-	100	222	100	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		102	-0-	102	324	102	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		20	-0-	20	344	20	2			Y	-0-					-0-
*07	344	R	-0-	-0-	-344	-0-					Y	-0-					-0-
*08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
*07	42	R	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
*07	41	N	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					114
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					114
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					114
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114